
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
STUDDARD-STEWARD											WELL #:		3W		RRCID -> 230696		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4864 - 4866	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
CARR RESOURCES, INC.											135180											
T-BAR-X CARRINGTON											WELL #:		1		RRCID -> 191476		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 15582		PERF. 11804 - 11829	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-						
03	14B DENY	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC											220903											
SWANK "A"											WELL #:		2		RRCID -> 190310		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 8433 - 8438	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
WIEBOLDT, ELIZABETH											WELL #:		3		RRCID -> 193029		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9950 - 9959	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						

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	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID -> 171505		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 7514 - 7593	
OWENS "C"				3								
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 252903		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 10908		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RANDALL EXPLORATION, LLC		WELL #:		690790	RRCID -> 232159		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 14349		PERF. N/A	
STEPHENS				1								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STROUD PETROLEUM, INC.		WELL #:		828082	RRCID -> 282967		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 11002 - 11017	
HIGHTOWER				1								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		923444	RRCID -> 200076		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 16600		PERF. 15701 - 16000	
MUSE-PATRANELLA GAS UNIT				1								
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC DESTEFANO, CATHERINE UNIT												//CONT.// //CONT.//		00010 001 923444		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: FREESTONE			
												WELL #:		1		RRCID -> 237229		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 14550		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
10	14B2 EXT	NO RPT			-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT			-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT			-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT			-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT			-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT			-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				

AGUILA VADO (EAGLEFORD) IRON RIDGE OPERATING, LLC RIDE LONESOME												00870 500 102406		ASSOCIATED		49B				CNTY: LEON			
												WELL #:		1H		RRCID -> 284862		COMPL. DATE 01/28/2017		TOTAL DEPTH 11604		PERF.12184 - 17056	
10	1302 #	585	-0-		-717		-0-		541	3	44	9	N	40	187	1					122		
11	570 #	334	-0-		-236		-0-		265	3	69	9	N	63							185		
12	744 #	-0-	-0-		-744		-0-						N	-0-							185		
01	1898 R	1898	-0-		-0-		-0-		1665	3	233	9	N	212	193	1					204		
02	2693 R	2693	-0-		-0-		-0-		2492	3	201	9	N	183	187	1					200		
*03	2832 R	2832	-0-		-0-		-0-		2586	3	246	9	N	224	189	1					235		

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC WILLIAM B												923444				2H		RRCID -> 291189		COMPL. DATE 01/11/2017		TOTAL DEPTH 8983		PERF. 9699 - 16049	
												WELL #:		2H		RRCID -> 291189		COMPL. DATE 01/11/2017		TOTAL DEPTH 8983		PERF. 9699 - 16049			
10	2397 R	2397	-0-		-0-		-0-		183	1	1852	2	N	329	354	1	3	8			106				
									362	9															
11	1938 R	1938	-0-		-0-		-0-		146	1	1481	2	N	283	184	1					205				
									311	9															
12	1926 R	1926	-0-		-0-		-0-		145	1	1469	2	N	284	346	1	1	8			142				
									312	9															
01	1475 R	1475	-0-		-0-		-0-		110	1	1112	2	N	230	180	1	1	8			191				
									253	9															
02	1579 R	1579	-0-		-0-		-0-		119	1	1205	2	N	232	185	1	2	8			236				
									255	9															
03	1271 #	NO RPT	-0-		-1271		-0-						N	NO RPT							236				

MACH A												923444		2H		RRCID -> 291385		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH 9699		PERF.10971 - 17511	
												WELL #:		2H		RRCID -> 291385		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH 9699		PERF.10971 - 17511	
10	4542 R	4542	-0-		-0-		-0-		141	1	3678	2	N	657	725	1	10	8			112		
									723	9													
11	4890 R	4890	-0-		-0-		-0-		149	1	4101	2	N	582	565	1	2	8			127		
									640	9													
12	4487 R	4487	-0-		-0-		-0-		148	1	3822	2	N	470	360	1	2	8			235		
									517	9													
01	3898 R	3898	-0-		-0-		-0-		145	1	3279	2	N	431	366	1					300		
									474	9													
02	3562 R	3562	-0-		-0-		-0-		137	1	3033	2	N	356	371	1					285		
									392	9													
03	2635 #	NO RPT	-0-		-2635		-0-						N	NO RPT							285		

AKER (SMACKOVER) REO OPERATING LLC MCCONNICO, CORA ESTATE												00970 200 701876		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NAVARRO			
												WELL #:		1		RRCID -> 095662		COMPL. DATE 09/08/1981		TOTAL DEPTH 11770		PERF.11361 - 11672	
10	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-		
11	0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-		
12	0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-		
01	0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-		
02	0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-		
03	0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-		

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				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
AKER MONITORING				WELL #:	2	RRCID -> 262521		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH		4512	PERF.	3861	-	4316				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
AKER GAS INJECTION				WELL #:	1	RRCID -> 262540		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH		4510	PERF.	3905	-	4337				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALABAMA FERRY (GLENROSE "D")				01030 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: LEON							
HYDROGEO, L.L.C.				421240																
AFGRD UNIT				WELL #:	50	RRCID -> 235985		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		9912	PERF.	9642	-	9679			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)				01032 100	ASSOCIATED				49B				CNTY: LEON							
ATLAS OPERATING LLC				036587																
SADLER, ANN WARD				WELL #:		RRCID -> 130952		COMPL. DATE 05/28/1987		TOTAL DEPTH		9618	PERF.	9423	-	9440				
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					123	
RECLASSIFIED TO OIL					03/15/2023															
SADLER, ANN WARD				WELL #:		RRCID -> 201246		COMPL. DATE 10/31/1986		TOTAL DEPTH		9650	PERF.	9517	-	9809				
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2	
RECLASSIFIED TO OIL					03/15/2023															

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.//										01032 100	ASSOCIATED		49B	CNTY: LEON			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC										430368							
BARNES, LEAH "B"										WELL #: 1	RRCID -> 128277	COMPL. DATE 07/31/1988	TOTAL DEPTH 9367	PERF. 9177	-	9192	
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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

ALBRECHT, MAUDE ESTATE					WELL #: 1	RRCID -> 140154	COMPL. DATE 01/23/1988	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9069	-	9074						
10	403 #	142	-0-	-261	-0-	26	1	116	2	N	-0-				38		
11	390 #	70	-0-	-320	-0-	14	1	56	2	N	-0-				38		
12	372 #	52	-0-	-320	-0-	11	1	41	2	N	-0-				38		
01	155 #	36	-0-	-119	-0-	8	1	28	2	N	-0-				38		
02	140 #	50	-0-	-90	-0-	43	1	7	2	N	-0-				38		
03	155 #	50	-0-	-105	-0-	40	1	10	2	N	-0-				38		

LARGENT HEIRS NO. 1					WELL #: 1	RRCID -> 282525	COMPL. DATE 10/31/2016	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 10007	-	10066						
10	155 R	155	-0-	-0-	-0-	29	1	126	2	N	-0-				34		
11	171 R	171	-0-	-0-	-0-	35	1	136	2	N	-0-				34		
12	181 R	181	-0-	-0-	-0-	38	1	143	2	N	-0-				34		
01	180 R	180	-0-	-0-	-0-	41	1	139	2	N	-0-				34		
02	168 #	154	-0-	-14	-0-	30	1	124	2	N	-0-				34		
03	186 #	163	-0-	-23	-0-	39	1	124	2	N	-0-				34		

HALL, DARRELL					WELL #: 1	RRCID -> 301401	COMPL. DATE 03/06/1987	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 10307	-	10380						
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

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

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.)					01750 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NAVARRO									
OLD UNION OPERATING COMPANY					621149												
KENNEDY-SHEPPARD					WELL #: 1	RRCID -> 113280	COMPL. DATE 02/06/1984	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 3562	-	3569						
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-				-0-		
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-				-0-		
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-		
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-		
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-				-0-		
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-		

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.)										//CONT.// 01750 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO			
OLD UNION OPERATING COMPANY										//CONT.// 621149									
MASSEY										WELL #: 1		RRCID -> 116357		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 3715		PERF. 3586 - 3693	
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	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-		418	2			N	-0-					-0-	
11		343 N	343	-0-	-0-	-0-		343	2			N	-0-					-0-	
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	2			N	-0-					-0-	
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-					-0-	
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-						N	-0-					-0-	
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAIN, R. A.					WELL #: 2		RRCID -> 118068		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 3712		PERF. 3581 - 3584						
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-					-0-	
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2			N	-0-					-0-	
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-					-0-	
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-					-0-	
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-					-0-	
03		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAIN, R. A. NO. 1					WELL #: 1		RRCID -> 118329		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 3715		PERF. 3552 - 3555						
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-					-0-	
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2			N	-0-					-0-	
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-					-0-	
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-					-0-	
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-					-0-	
03		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-						N	NO RPT					-0-	
COATES, MAGGIE BELLE					WELL #: 1		RRCID -> 121092		COMPL. DATE 03/27/1986		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 3569 - 3572						
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-		463	2			N	-0-					-0-	
11		382 N	382	-0-	-0-	-0-		382	2			N	-0-					-0-	
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	2			N	-0-					-0-	
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-					-0-	
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-						N	-0-					-0-	
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT					-0-	
CARPENTER					WELL #: A 1		RRCID -> 192268		COMPL. DATE 02/09/2002		TOTAL DEPTH 3707		PERF. 3622 - 3632						
10		577 N	577	-0-	-0-	-0-		577	2			N	-0-					80	
11		507 N	507	-0-	-0-	-0-		507	2			N	-0-					80	
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2			N	-0-					80	
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					80	
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-						N	-0-					80	
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT					80	
ANTIOCH (BARNETT SHALE)					03132 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
TRINITY RESOURCES & OPTNG II LLC					100285														
NATIVE AMERICAN SWD #1					WELL #: 1		RRCID -> 224615		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 10353		PERF. 8517 - 10353						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ANTIOCH (BARNETT SHALE)		//CONT.//		03132 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462										
ATLAS, MILDRED		WELL #:		1		RRCID -> 171877		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-			25 1	250 2	N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-			22 1	219 2	N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-			14 1	141 2	N	-0-			-0-
01	217 N	43	-0-	-174	-0-			43 1		N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-			20 1	190 2	N	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
ATHENS, N. (JAMES 9000)				04224 000		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HENDERSON				
TREK RESOURCES, INC.				867578										
WILLIAMS		WELL #:		1		RRCID -> 187694		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
1984 OPERATING COMPANY L.L.C.				953521		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON				
RAMSEY, JESSE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 092937		COMPL. DATE 08/16/1978		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9010 - 9018				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
AUTREY (TRAVIS PEAK)				04488 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON				
STROUD PETROLEUM, INC.				828082										
HIGHTOWER		WELL #:		1		RRCID -> 282049		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11290				
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	62	1	121 9	N	110	181 1			318
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	60	1	111 9	N	101				419
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	62	1	53 9	N	48	180 1			287
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	62	1	80 9	N	73				360
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	79				439
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				439
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COSA RESOURCES, LLC				100584										
REAGAN, CECIL "C"		WELL #:		1		RRCID -> 184147		COMPL. DATE 05/05/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13414 - 13604				
10	14B DENY	441	-0-	441	13678	441	2		N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13678				N	-0-				-0-
12	14B DENY	378	-0-	378	14056	378	2		N	-0-				-0-
01	14B DENY	345	-0-	345	14401	345	2		N	-0-				-0-
02	14B DENY	387	-0-	387	14788	387	2		N	-0-				-0-
03	15181 X	393	-0-	-14788	-0-	393	2		N	-0-				-0-
BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		1		RRCID -> 186417		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 12790				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	3177	-0-	3177	3177	3177	2		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	3666	-0-	3666	6843	3666	2		N	-0-				-0-
01	8285 X	1442	-0-	-6843	-0-	1442	2		N	-0-				-0-
*02	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-				-0-
03	3286 X	1102	-0-	-2184	-0-	1102	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584														
PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984														
10	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-			-0-
11	2190 X	-0-	5	-2185	-0-		5	1		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	3 X	-0-	3	-0-	-0-		3	1		N	-0-			-0-
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	5 N	-0-	5	-0-	-0-		5	1		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	3 N	-0-	3	-0-	-0-		3	1		N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041														
10	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-			-0-
11	2100 X	-0-	5	-2095	-0-		5	1		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	3 X	-0-	3	-0-	-0-		3	1		N	-0-			-0-
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797														
10	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-			-0-
11	2250 X	-0-	5	-2245	-0-		5	1		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	3 X	-0-	3	-0-	-0-		3	1		N	-0-			-0-
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846														
10	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-			-0-
11	1950 X	-0-	5	-1945	-0-		5	1		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	3 X	-0-	3	-0-	-0-		3	1		N	-0-			-0-
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 14851 PERF.13609 - 14410														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584														
HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-			-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-
12	1116 N	725	-0-	-391	-0-	725	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETROVYBE OPCO LLC 101779														
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466														
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	35	1	534	2	N	-0-			-0-
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	30	1	633	2	N	-0-			-0-
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	16	1	630	2	N	-0-			-0-
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	172	1	630	2	N	-0-			-0-
02	420 N	119	-0-	-301	-0-	118	1	1	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMAS ENERGY LLC 103913														
GOLF LAKE WELL #: 1 RRCID -> 287759 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 17082 PERF.16660 - 16951														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CURRIE WELL #: 1 RRCID -> 288125 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 17002 PERF.16130 - 16874														
10	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-			-0-
11	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-			-0-
12	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-			-0-
01	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-			-0-
02	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-			-0-
03	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-			-0-

RIVER RANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293853 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 17547 PERF.16855 - 23276														
10	475044 X	302614	-0-	-172430	-0-	524	1	302090	2	N	-0-			-0-
11	375630 X	263331	-0-	-112299	-0-	507	1	262824	2	N	-0-			-0-
12	383222 X	239670	-0-	-143552	-0-	524	1	239146	2	N	-0-			-0-
01	383222 X	219288	-0-	-163934	-0-	17	1	219271	2	N	-0-			-0-
02	309148 X	182503	-0-	-126645	-0-	182503	2			N	-0-			-0-
03	302622 X	187549	-0-	-115073	-0-	187549	2			N	-0-			-0-

KODA WELL #: 1H RRCID -> 294281 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 16713 PERF.16165 - 24285														
10	615784 X	600666	-0-	-15118	-0-	524	1	600142	2	N	-0-			-0-
11	631350 X	546991	-0-	-84359	-0-	507	1	546484	2	N	-0-			-0-
12	652395 X	527629	-0-	-124766	-0-	524	1	527105	2	N	-0-			-0-
01	652395 X	490734	-0-	-161661	-0-	524	1	490210	2	N	-0-			-0-
02	565516 X	412098	-0-	-153418	-0-	474	1	411624	2	N	-0-			-0-
03	600656 X	421989	-0-	-178667	-0-	524	1	421465	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913															
CURRIE WELL #: 2HB RRCID -> 294532 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 15624 PERF.15470 - 22031															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
10	685906 X	625054	-0-	-60852	-0-	506	1	624548	2	N	-0-		-0-		
11	699960 X	610998	-0-	-88962	-0-	507	1	610491	2	N	-0-		-0-		
12	723292 X	601604	-0-	-121688	-0-	524	1	601080	2	N	-0-		-0-		
01	723292 X	624922	-0-	-98370	-0-	524	1	624398	2	N	-0-		-0-		
02	601748 X	549403	-0-	-52345	-0-	474	1	548929	2	N	-0-		-0-		
03	631377 X	559022	-0-	-72355	-0-	524	1	558498	2	N	-0-		-0-		
GOLF LAKE WELL #: 1HB RRCID -> 295435 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 15810 PERF.15500 - 24486															
10	704075 X	704075	-0-	-0-	-0-	524	1	703551	2	N	-0-		-0-		
11	713190 X	663520	-0-	-49670	-0-	507	1	663013	2	N	-0-		-0-		
12	736963 X	620015	-0-	-116948	-0-	524	1	619491	2	N	-0-		-0-		
01	736963 X	609672	-0-	-127291	-0-	524	1	609148	2	N	-0-		-0-		
02	652008 X	544853	-0-	-107155	-0-	474	1	544379	2	N	-0-		-0-		
03	704072 X	562879	-0-	-141193	-0-	524	1	562355	2	N	-0-		-0-		
JOHNSON RANCH WELL #: 1HB RRCID -> 295744 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 15748 PERF.15405 - 24391															
10	604221 X	603078	-0-	-1143	-0-	524	1	602554	2	N	-0-		-0-		
11	656070 X	559593	-0-	-96477	-0-	507	1	559086	2	N	-0-		-0-		
12	677939 X	537174	-0-	-140765	-0-	524	1	536650	2	N	-0-		-0-		
01	677939 X	556365	-0-	-121574	-0-	524	1	555841	2	N	-0-		-0-		
02	576856 X	496215	-0-	-80641	-0-	474	1	495741	2	N	-0-		-0-		
03	603074 X	518421	-0-	-84653	-0-	524	1	517897	2	N	-0-		-0-		
VIVIAN WELL #: 1HB RRCID -> 295790 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 15091 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
VIVIAN WELL #: 2HB RRCID -> 295798 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 15064 PERF.15035 - 22276															
10	174353 X	174353	-0-	-0-	-0-	522	1	173831	2	N	-0-		-0-		
11	204900 X	167797	-0-	-37103	-0-	505	1	167292	2	N	-0-		-0-		
12	211730 X	176289	-0-	-35441	-0-	522	1	175767	2	N	-0-		-0-		
01	211730 X	181484	-0-	-30246	-0-	17	1	181467	2	N	-0-		-0-		
02	173236 X	167929	-0-	-5307	-0-	167929	2		N	-0-			-0-		
03	183787 X	183787	-0-	-0-	-0-	183787	2		N	-0-			-0-		
HOLMES A UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 297743 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 14677 PERF.14140 - 23406															
10	151032 X	113776	-0-	-37256	-0-	524	1	113252	2	N	-0-		-0-		
11	131790 X	104365	-0-	-27425	-0-	507	1	103858	2	N	-0-		-0-		
12	134075 X	101974	-0-	-32101	-0-	524	1	101450	2	N	-0-		-0-		
01	134075 X	96741	-0-	-37334	-0-	524	1	96217	2	N	-0-		-0-		
02	108528 X	83554	-0-	-24974	-0-	474	1	83080	2	N	-0-		-0-		
03	113770 X	88037	-0-	-25733	-0-	524	1	87513	2	N	-0-		-0-		
CAMP WELL #: 3HB RRCID -> 298434 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 15247 PERF.15109 - 22991															
10	1655532 X	332951	-0-	-1322581	-0-	505	1	332446	2	N	-0-		-0-		
11	332951 X	332951	-0-	-0-	-0-	505	1	332446	2	N	-0-		-0-		
12	319144 X	319144	-0-	-0-	-0-	522	1	318622	2	N	-0-		-0-		
01	455204 X	316528	-0-	-138676	-0-	524	1	316004	2	N	-0-		-0-		
02	368900 X	264098	-0-	-104802	-0-	474	1	263624	2	N	-0-		-0-		
03	344038 X	NO RPT	-0-	-344038	-0-				N	NO RPT			-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913														
CAMP WELL #: 2HB RRCID -> 298535 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 15183 PERF.16365 - 21436														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	789508 X	187034	-0-	-602474	-0-	505	1	186529	2	N	-0-			-0-
11	0 X	187034	-0-	187034	-0-	505	1	186529	2	N	-0-			-0-
12	176233 X	176233	-0-	-0-	-0-	522	1	175711	2	N	-0-			-0-
01	289199 X	166230	-0-	-122969	-0-	524	1	165706	2	N	-0-			-0-
02	223328 X	135519	-0-	-87809	-0-	474	1	135045	2	N	-0-			-0-
03	193254 X	133952	-0-	-59302	-0-	524	1	133428	2	N	-0-			-0-
ERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 301150 COMPL. DATE 01/30/2026 TOTAL DEPTH 16348 PERF. N/A														
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CR3 ENERGY, LLC 104129														
PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
CARR RESOURCES, INC. 135180														
T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 16915														
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038															
MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	28070 X	28070	-0-	-0-	-0-	28070	2			N	-0-				-0-
11	24060 X	24060	-0-	-0-	-0-	24060	2			N	-0-				-0-
12	23936 X	23936	-0-	-0-	-0-	23936	2			N	-0-				-0-
01	24118 X	24118	-0-	-0-	-0-	24118	2			N	-0-				-0-
02	21411 X	21411	-0-	-0-	-0-	21411	2			N	-0-				-0-
03	25348 X	25348	-0-	-0-	-0-	25348	2			N	-0-				-0-
INGRAM, G. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226896 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642															
10	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-				-0-
01	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-				-0-
02	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-				-0-
03	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-				-0-
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226933 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14382 - 15527															
10	7161 X	5803	-0-	-1358	-0-	5803	2			N	-0-				-0-
11	6660 X	5211	-0-	-1449	-0-	5211	2			N	-0-				-0-
12	6882 X	4771	-0-	-2111	-0-	4771	2			N	-0-				-0-
01	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-				-0-
02	5236 X	5023	-0-	-213	-0-	5023	2			N	-0-				-0-
03	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			N	-0-				-0-
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234															
10	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	8768	2			N	-0-				-0-
11	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-				-0-
12	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	2			N	-0-				-0-
01	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	2			N	-0-				-0-
02	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-				-0-
03	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-				-0-
MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276															
10	18470 X	18470	-0-	-0-	-0-	18470	2			N	-0-				-0-
11	17346 X	17346	-0-	-0-	-0-	17346	2			N	-0-				-0-
12	17391 X	17391	-0-	-0-	-0-	17391	2			N	-0-				-0-
01	17541 X	17541	-0-	-0-	-0-	17541	2			N	-0-				-0-
02	16100 X	16100	-0-	-0-	-0-	16100	2			N	-0-				-0-
03	22878 X	22878	-0-	-0-	-0-	22878	2			N	-0-				-0-
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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															
10	2976 X	2796	-0-	-180	-0-	2796	2			N	-0-				-0-
11	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-				-0-
12	2821 N	2550	-0-	-271	-0-	2550	2			N	-0-				-0-
01	2790 N	2576	-0-	-214	-0-	2576	2			N	-0-				-0-
02	2380 N	1878	-0-	-502	-0-	1878	2			N	-0-				-0-
03	2542 N	2397	-0-	-145	-0-	2397	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	27590 X	18277	-0-	-9313	-0-	18277	2			N	-0-			-0-
11	26700 X	21038	-0-	-5662	-0-	21038	2			N	-0-			-0-
12	27590 X	26550	-0-	-1040	-0-	26550	2			N	-0-			-0-
01	27171 X	27171	-0-	-0-	-0-	27171	2			N	-0-			-0-
02	25236 X	25236	-0-	-0-	-0-	25236	2			N	-0-			-0-
03	27400 X	27400	-0-	-0-	-0-	27400	2			N	-0-			-0-
CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700														
10	13702 X	13483	-0-	-219	-0-	13483	2			N	-0-			-0-
11	13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	13230	2			N	-0-			-0-
12	13733 X	13555	-0-	-178	-0-	13555	2			N	-0-			-0-
01	13733 X	13598	-0-	-135	-0-	13598	2			N	-0-			-0-
02	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-			-0-
03	14840 X	14840	-0-	-0-	-0-	14840	2			N	-0-			-0-
EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525														
10	55874 X	55874	-0-	-0-	-0-	55874	2			N	-0-			-0-
11	54079 X	54079	-0-	-0-	-0-	54079	2			N	-0-			-0-
12	52419 X	52419	-0-	-0-	-0-	52419	2			N	-0-			-0-
01	51516 X	51516	-0-	-0-	-0-	51516	2			N	-0-			-0-
02	45253 X	45253	-0-	-0-	-0-	45253	2			N	-0-			-0-
03	49920 X	49920	-0-	-0-	-0-	49920	2			N	-0-			-0-
HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435														
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			-0-
11	480 N	354	-0-	-126	-0-	354	2			N	-0-			-0-
12	434 N	256	-0-	-178	-0-	256	2			N	-0-			-0-
01	496 N	287	-0-	-209	-0-	287	2			N	-0-			-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446														
10	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
11	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
01	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
03	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 16605														
10	176578 X	176578	-0-	-0-	-0-	176578	2			N	-0-			-0-
11	169474 X	169474	-0-	-0-	-0-	169474	2			N	-0-			-0-
12	175119 X	174752	-0-	-367	-0-	174752	2			N	-0-			-0-
01	175119 X	150243	-0-	-24876	-0-	150243	2			N	-0-			-0-
02	158172 X	145642	-0-	-12530	-0-	145642	2			N	-0-			-0-
03	175119 X	126414	-0-	-48705	-0-	126414	2			N	-0-			-0-
VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634														
10	2883 X	1246	-0-	-1637	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
11	2430 X	1071	-0-	-1359	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
12	2511 X	1172	-0-	-1339	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
01	1240 X	1053	-0-	-187	-0-	1053	2			N	-0-			-0-
02	1120 X	1037	-0-	-83	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
03	1240 X	1094	-0-	-146	-0-	1094	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	32457 X	31142	-0-	-1315	-0-	31142	2			N	-0-			-0-
11	31110 X	29925	-0-	-1185	-0-	29925	2			N	-0-			-0-
12	31713 X	29527	-0-	-2186	-0-	29527	2			N	-0-			-0-
01	31713 X	27519	-0-	-4194	-0-	27519	2			N	-0-			-0-
02	29462 X	29462	-0-	-0-	-0-	29462	2			N	-0-			-0-
03	32205 X	32205	-0-	-0-	-0-	32205	2			N	-0-			-0-
HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966														
10	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-			-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
03	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-			-0-
CIRCLE M ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 293250 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 15981 PERF.15743 - 23604														
10	166222 X	113237	-0-	-52985	-0-	113237	2			N	-0-			-0-
11	150240 X	105475	-0-	-44765	-0-	105475	2			N	-0-			-0-
12	146258 X	106346	-0-	-39912	-0-	106346	2			N	-0-			-0-
01	134695 X	103590	-0-	-31105	-0-	103590	2			N	-0-			-0-
02	108136 X	67384	-0-	-40752	-0-	67384	2			N	-0-			-0-
03	113243 X	94810	-0-	-18433	-0-	94810	2			N	-0-			-0-
CAZEY BLACK A WELL #: 1H RRCID -> 293751 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 15927 PERF.16111 - 24023														
10	108190 X	81266	-0-	-26924	-0-	81266	2			N	-0-			-0-
11	99660 X	75362	-0-	-24298	-0-	75362	2			N	-0-			-0-
12	98983 X	74542	-0-	-24441	-0-	74542	2			N	-0-			-0-
01	91729 X	71754	-0-	-19975	-0-	71754	2			N	-0-			-0-
02	76580 X	41846	-0-	-34734	-0-	41846	2			N	-0-			-0-
03	81251 X	75548	-0-	-5703	-0-	75548	2			N	-0-			-0-
MCCULLOUGH INGRAM C WELL #: 3H RRCID -> 294249 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14555 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAMPBELL EO B WELL #: 2H RRCID -> 294766 COMPL. DATE 03/19/2023 TOTAL DEPTH 15701 PERF.15067 - 27830														
10	182807 X	137322	-0-	-45485	-0-	137322	2			N	-0-			-0-
11	170550 X	128849	-0-	-41701	-0-	128849	2			N	-0-			-0-
12	167679 X	122378	-0-	-45301	-0-	122368	2	10 8		N	-0-			-0-
01	160146 X	125042	-0-	-35104	-0-	125042	2			N	-0-			-0-
02	135548 X	110579	-0-	-24969	-0-	110579	2			N	-0-			-0-
03	137330 X	114714	-0-	-22616	-0-	114714	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
MCCULLOUGH INGRAM A WELL #: 1H RRCID -> 295778 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 17836 PERF.16417 - 24673													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	300607 X	174121	-0-	-126486	-0-	174121	2		N	-0-			-0-
11	254310 X	154735	-0-	-99575	-0-	154735	2		N	-0-			-0-
12	241211 X	143623	-0-	-97588	-0-	143623	2		N	-0-			-0-
01	213249 X	136883	-0-	-76366	-0-	136883	2		N	-0-			-0-
02	169120 X	121300	-0-	-47820	-0-	121300	2		N	-0-			-0-
03	174127 X	126074	-0-	-48053	-0-	126074	2		N	-0-			-0-
DINKINS JG WELL #: 1H RRCID -> 295789 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 17934 PERF.16363 - 25928													
10	149079 X	86160	-0-	-62919	-0-	86160	2		N	-0-			-0-
11	116730 X	78190	-0-	-38540	-0-	78190	2		N	-0-			-0-
12	113305 X	40452	-0-	-72853	-0-	40170	2	282 8	N	-0-			-0-
01	102889 X	77724	-0-	-25165	-0-	77724	2		N	-0-			-0-
02	84952 X	65449	-0-	-19503	-0-	65355	2	94 8	N	-0-			-0-
03	86149 X	67973	-0-	-18176	-0-	67973	2		N	-0-			-0-
LANIER CW WELL #: 1H RRCID -> 295907 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 17309 PERF.16778 - 26355													
10	315425 X	197675	-0-	-117750	-0-	197675	2		N	-0-			-0-
11	255810 X	178577	-0-	-77233	-0-	178577	2		N	-0-			-0-
12	258044 X	170265	-0-	-87779	-0-	169075	2	1190 8	N	-0-			-0-
01	229028 X	160619	-0-	-68409	-0-	160619	2		N	-0-			-0-
02	191464 X	137694	-0-	-53770	-0-	137496	2	198 8	N	-0-			-0-
03	197687 X	144255	-0-	-53432	-0-	144255	2		N	-0-			-0-
CAZEY MS WELL #: 1H RRCID -> 296008 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 15986 PERF.15376 - 25404													
10	191084 X	143638	-0-	-47446	-0-	143638	2		N	-0-			-0-
11	177930 X	131078	-0-	-46852	-0-	131078	2		N	-0-			-0-
12	176731 X	129530	-0-	-47201	-0-	129530	2		N	-0-			-0-
01	162874 X	125770	-0-	-37104	-0-	125770	2		N	-0-			-0-
02	135996 X	109289	-0-	-26707	-0-	109289	2		N	-0-			-0-
03	143623 X	117096	-0-	-26527	-0-	117096	2		N	-0-			-0-
FARLEY GD WELL #: 1H RRCID -> 296836 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 18956 PERF.17219 - 27056													
10	321129 X	173479	-0-	-147650	-0-	173479	2		N	-0-			-0-
11	259050 X	157944	-0-	-101106	-0-	157944	2		N	-0-			-0-
12	234763 X	150088	-0-	-84675	-0-	149039	2	1049 8	N	-0-			-0-
01	203205 X	142495	-0-	-60710	-0-	142495	2		N	-0-			-0-
02	169764 X	121690	-0-	-48074	-0-	121515	2	175 8	N	-0-			-0-
03	173476 X	127467	-0-	-46009	-0-	127467	2		N	-0-			-0-
HARRISON WA WELL #: 1H RRCID -> 296837 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 18863 PERF.17134 - 26000													
10	140616 X	81607	-0-	-59009	-0-	81607	2		N	-0-			-0-
11	101070 X	73748	-0-	-27322	-0-	73748	2		N	-0-			-0-
12	104439 X	69380	-0-	-35059	-0-	68895	2	485 8	N	-0-			-0-
01	95325 X	66303	-0-	-29022	-0-	66303	2		N	-0-			-0-
02	79604 X	56068	-0-	-23536	-0-	55987	2	81 8	N	-0-			-0-
03	81592 X	57655	-0-	-23937	-0-	57655	2		N	-0-			-0-
NEYLAND MMM WELL #: 1H RRCID -> 296899 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 16752 PERF.15951 - 26389													
10	331545 X	191406	-0-	-140139	-0-	191406	2		N	-0-			-0-
11	206640 X	173262	-0-	-33378	-0-	173262	2		N	-0-			-0-
12	212629 X	92940	-0-	-119689	-0-	92940	2		N	-0-			-0-
01	212629 X	21709	-0-	-190920	-0-	21709	2		N	-0-			-0-
02	181328 X	88537	-0-	-92791	-0-	88537	2		N	-0-			-0-
03	191394 X	131081	-0-	-60313	-0-	131081	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
GLASS RT WELL #: 1H RRCID -> 296928										COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 18419 PERF.16558 - 25850					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	456289 X	270959	-0-	-185330	-0-	270959	2			N	-0-				-0-
11	441570 X	185080	-0-	-256490	-0-	2871	1	182209	2	N	-0-				-0-
12	456289 X	199279	-0-	-257010	-0-	4491	1	193426	2	N	-0-				-0-
						1362	8								
01	382168 X	150110	-0-	-232058	-0-	1754	1	148356	2	N	-0-				-0-
02	296996 X	138267	-0-	-158729	-0-	138068	2	199	8	N	-0-				-0-
03	270971 X	143059	-0-	-127912	-0-	143059	2			N	-0-				-0-
INGRAM MARTIN A WELL #: 1H RRCID -> 297132										COMPL. DATE 04/18/2024 TOTAL DEPTH 17732 PERF.16903 - 24667					
10	581932 X	354778	-0-	-227154	-0-	354778	2			N	-0-				-0-
11	524610 X	292767	-0-	-231843	-0-	292767	2			N	-0-				-0-
12	483693 X	274370	-0-	-209323	-0-	274370	2			N	-0-				-0-
01	395622 X	244494	-0-	-151128	-0-	244494	2			N	-0-				-0-
02	351624 X	211392	-0-	-140232	-0-	211392	2			N	-0-				-0-
03	354764 X	217316	-0-	-137448	-0-	217316	2			N	-0-				-0-
POWELL BD WELL #: 1H RRCID -> 297833										COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 18080 PERF.17305 - 27063					
10	648985 X	357512	-0-	-291473	-0-	357512	2			N	-0-				-0-
11	558120 X	314688	-0-	-243432	-0-	314688	2			N	-0-				-0-
12	500619 X	284479	-0-	-216140	-0-	282507	2	1972	8	N	-0-				-0-
01	445470 X	250781	-0-	-194689	-0-	250781	2			N	-0-				-0-
02	369880 X	208236	-0-	-161644	-0-	207938	2	298	8	N	-0-				-0-
03	357523 X	212112	-0-	-145411	-0-	212112	2			N	-0-				-0-
HOGUE MMP WELL #: 1H RRCID -> 298319										COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 17872 PERF.16173 - 28228					
10	930124 X	758737	-0-	-171387	-0-	758737	2			N	-0-				-0-
11	859830 X	695861	-0-	-163969	-0-	695861	2			N	-0-				-0-
12	856437 X	653180	-0-	-203257	-0-	648651	2	4529	8	N	-0-				-0-
01	846858 X	586606	-0-	-260252	-0-	586606	2			N	-0-				-0-
02	740908 X	505582	-0-	-235326	-0-	504860	2	722	8	N	-0-				-0-
03	758725 X	529413	-0-	-229312	-0-	529413	2			N	-0-				-0-
DEORNELLAS PB A WELL #: 1H RRCID -> 298357										COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 18975 PERF.17399 - 28283					
10	519653 X	253608	-0-	-266045	-0-	253608	2			N	-0-				-0-
11	406230 X	216094	-0-	-190136	-0-	216094	2			N	-0-				-0-
12	371690 X	200663	-0-	-171027	-0-	199256	2	1407	8	N	-0-				-0-
01	307241 X	178027	-0-	-129214	-0-	178027	2			N	-0-				-0-
02	251440 X	151851	-0-	-99589	-0-	151633	2	218	8	N	-0-				-0-
03	253611 X	154510	-0-	-99101	-0-	154510	2			N	-0-				-0-
DEORNELLAS PB B WELL #: 2H RRCID -> 298358										COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 17552 PERF.16826 - 26299					
10	838271 X	531836	-0-	-306435	-0-	531836	2			N	-0-				-0-
11	729720 X	472221	-0-	-257499	-0-	472221	2			N	-0-				-0-
12	754044 X	450443	-0-	-303601	-0-	447286	2	3157	8	N	-0-				-0-
01	643591 X	401797	-0-	-241794	-0-	401797	2			N	-0-				-0-
02	531776 X	340154	-0-	-191622	-0-	339665	2	489	8	N	-0-				-0-
03	531836 X	350290	-0-	-181546	-0-	350290	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
HODGES RLT WELL #: 1H RRCID -> 298431 COMPL. DATE 10/24/2024 TOTAL DEPTH 16705 PERF.15995 - 27400														
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
10		652302 X	441162	-0-	-211140	-0-	441162	2			N	-0-		-0-
11		631260 X	397943	-0-	-233317	-0-	397943	2			N	-0-		-0-
12		608406 X	201211	-0-	-407195	-0-	199814	2	1397	8	N	-0-		-0-
01		529976 X	348285	-0-	-181691	-0-	348285	2			N	-0-		-0-
02		442652 X	289955	-0-	-152697	-0-	289538	2	417	8	N	-0-		-0-
03		441161 X	300070	-0-	-141091	-0-	300070	2			N	-0-		-0-
MILES BM WELL #: 1H RRCID -> 298913 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 15920 PERF.16310 - 26894														
10		275187 X	159093	-0-	-116094	-0-	159093	2			N	-0-		-0-
11		237090 X	145162	-0-	-91928	-0-	145162	2			N	-0-		-0-
12		244993 X	142325	-0-	-102668	-0-	141327	2	998	8	N	-0-		-0-
01		195393 X	135372	-0-	-60021	-0-	135372	2			N	-0-		-0-
02		161140 X	114568	-0-	-46572	-0-	114402	2	166	8	N	-0-		-0-
03		159092 X	123082	-0-	-36010	-0-	123082	2			N	-0-		-0-
MABLE MCCULLOUGH WELL #: 3 RRCID -> 299059 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 14534 PERF. N/A														
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MENN PB WELL #: 21H RRCID -> 299060 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 16262 PERF.16313 - 27239														
10		788764 X	615329	-0-	-173435	-0-	615329	2			N	-0-		-0-
11		763320 X	501949	-0-	-261371	-0-	501949	2			N	-0-		-0-
12		788764 X	456200	-0-	-332564	-0-	452996	2	3204	8	N	-0-		-0-
01		732003 X	412811	-0-	-319192	-0-	412811	2			N	-0-		-0-
02		615496 X	338439	-0-	-277057	-0-	337947	2	492	8	N	-0-		-0-
03		615319 X	346379	-0-	-268940	-0-	346379	2			N	-0-		-0-
WILLIAMS RM WELL #: 1H RRCID -> 299063 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 16286 PERF.16635 - 24821														
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6605					N	-0-		-0-
11		934500 X	572296	-0-	-362204	-0-	572296	2			N	-0-		-0-
12		965650 X	539063	-0-	-426587	-0-	539063	2			N	-0-		-0-
01		965650 X	419097	-0-	-546553	-0-	419097	2			N	-0-		-0-
02		534156 X	360109	-0-	-174047	-0-	360109	2			N	-0-		-0-
03		591387 X	272347	-0-	-319040	-0-	272347	2			N	-0-		-0-
JENNINGS LOEHR WELL #: 1H RRCID -> 299261 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 15582 PERF.15363 - 27469														
10		789756 X	459530	-0-	-330226	-0-	459530	2			N	-0-		-0-
11		731550 X	398171	-0-	-333379	-0-	398171	2			N	-0-		-0-
12		755935 X	374550	-0-	-381385	-0-	371910	2	2640	8	N	-0-		-0-
01		644149 X	62095	-0-	-582054	-0-	62095	2			N	-0-		-0-
02		471856 X	207675	-0-	-264181	-0-	207379	2	296	8	N	-0-		-0-
03		459544 X	262658	-0-	-196886	-0-	262658	2			N	-0-		-0-
JENNINGS FSRA WELL #: 1H RRCID -> 299410 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 14760 PERF.15067 - 27112														
10		608468 X	308063	-0-	-300405	-0-	308063	2			N	-0-		-0-
11		516630 X	270998	-0-	-245632	-0-	270998	2			N	-0-		-0-
12		458149 X	1662	-0-	-456487	-0-	1650	2	12	8	N	-0-		-0-
01		385113 X	136902	-0-	-248211	-0-	136902	2			N	-0-		-0-
02		311248 X	218712	-0-	-92536	-0-	218401	2	311	8	N	-0-		-0-
03		308078 X	224839	-0-	-83239	-0-	224839	2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
BELL MEYER WELL #: 1H RRCID -> 299715 COMPL. DATE 06/14/2025 TOTAL DEPTH 18762 PERF.17145 - 26245																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1262010 X	822399	-0-	-439611	-0-	822399	2					N	-0-			-0-
11	866160 X	725833	-0-	-140327	-0-	725833	2					N	-0-			-0-
12	895032 X	716714	-0-	-178318	-0-	711572	2		5142	8		N	-0-			-0-
01	889824 X	623124	-0-	-266700	-0-	623124	2					N	-0-			-0-
02	760872 X	522165	-0-	-238707	-0-	521397	2		768	8		N	-0-			-0-
03	822399 X	539040	-0-	-283359	-0-	539040	2					N	-0-			-0-

MCCULLOUGH GLR A WELL #: 1H RRCID -> 299784 COMPL. DATE 08/28/2025 TOTAL DEPTH 19049 PERF.18175 - 24883																
10	961062 X	254837	-0-	-706225	-0-	254837	2					N	-0-			-0-
11	930060 X	269360	-0-	-660700	-0-	269360	2					N	-0-			-0-
12	961062 X	205349	-0-	-755713	-0-	205349	2					N	-0-			-0-
01	961062 X	167248	-0-	-793814	-0-	167248	2					N	-0-			-0-
02	868056 X	125801	-0-	-742255	-0-	125801	2					N	-0-			-0-
03	278349 X	125302	-0-	-153047	-0-	125302	2					N	-0-			-0-

MCCULLOUGH GLR C WELL #: 3H RRCID -> 299788 COMPL. DATE 08/28/2025 TOTAL DEPTH 19236 PERF.18472 - 26399																
10	961062 X	306277	-0-	-654785	-0-	306277	2					N	-0-			-0-
11	930060 X	360621	-0-	-569439	-0-	360621	2					N	-0-			-0-
12	961062 X	282610	-0-	-678452	-0-	282610	2					N	-0-			-0-
01	961062 X	223958	-0-	-737104	-0-	223958	2					N	-0-			-0-
02	868056 X	163877	-0-	-704179	-0-	163877	2					N	-0-			-0-
03	372651 X	156288	-0-	-216363	-0-	156288	2					N	-0-			-0-

HUGHES SC WELL #: 1H RRCID -> 299932 COMPL. DATE 07/26/2025 TOTAL DEPTH 15944 PERF.16551 - 27613																
10	1082303 X	715559	-0-	-366744	-0-	715559	2					N	-0-			-0-
11	1047390 X	624059	-0-	-423331	-0-	624059	2					N	-0-			-0-
12	799800 X	579947	-0-	-219853	-0-	575881	2		4066	8		N	-0-			-0-
01	799800 X	520701	-0-	-279099	-0-	520701	2					N	-0-			-0-
02	720608 X	429891	-0-	-290717	-0-	429275	2		616	8		N	-0-			-0-
03	715573 X	443649	-0-	-271924	-0-	443649	2					N	-0-			-0-

HUTTO TMM WELL #: 1H RRCID -> 300333 COMPL. DATE 11/24/2025 TOTAL DEPTH 18333 PERF.17583 - 26419																
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	99916	-0-	99916	99916	99916	2					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	765883	-0-	765883	865799	760433	2		5450	8		N	-0-			-0-
01	SHUT IN	371837	-0-	371837	1237636	371837	2					N	-0-			-0-
02	1554801 X	317165	-0-	-1237636	-0-	316717	2		448	8		N	-0-			-0-
03	971106 X	686664	-0-	-284442	-0-	686664	2					N	-0-			-0-

HUTTO RODELL WELL #: 1H RRCID -> 300535 COMPL. DATE 11/24/2025 TOTAL DEPTH 17964 PERF.17807 - 26067																
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	55426	-0-	55426	55426	55426	2					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	27504	-0-	27504	82930	27308	2		196	8		N	-0-			-0-
01	SHUT IN	56596	-0-	56596	139526	56596	2					N	-0-			-0-
02	555884 X	159500	-0-	-396384	-0-	159275	2		225	8		N	-0-			-0-
03	615443 X	361206	-0-	-254237	-0-	361206	2					N	-0-			-0-

BUMPURS NMH WELL #: 1H RRCID -> 300593 COMPL. DATE 03/10/2026 TOTAL DEPTH 15257 PERF.15706 - 27031																
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
*03	985738 X	403761	-0-	-581977	-0-	403761	2					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
BROWN TRUEHEART W WELL #: 1H RRCID -> 300673 COMPL. DATE 11/05/2025 TOTAL DEPTH 17663 PERF.16948 - 25711														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		948900 X	606326	-0-	-342574	-0-	606326	2		N	-0-			-0-
12		980530 X	700873	-0-	-279657	-0-	695823	2	5050 8	N	-0-			-0-
01		980530 X	700885	-0-	-271845	-0-	700885	2		N	-0-			-0-
02		885640 X	554053	-0-	-331587	-0-	553227	2	826 8	N	-0-			-0-
03		700879 X	598567	-0-	-102312	-0-	598567	2		N	-0-			-0-
POLLARD TFG WELL #: 1H RRCID -> 300833 COMPL. DATE 09/19/2025 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A														
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	316706	-0-	316706	316706	316706	2		N	-0-			-0-
POLLARD MBK WELL #: 1H RRCID -> 300835 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 15977 PERF. N/A														
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	255611	-0-	255611	255611	255611	2		N	-0-			-0-
BUMPURS BHGJ WELL #: 1H RRCID -> 300837 COMPL. DATE 07/17/2025 TOTAL DEPTH 16116 PERF. N/A														
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	420498	-0-	420498	420498	420498	2		N	-0-			-0-
BROWN TRUEHEART BB WELL #: 1H RRCID -> 300898 COMPL. DATE 11/05/2025 TOTAL DEPTH 17371 PERF.17612 - 25421														
11		0	219792	-0-	219792	219792	219792	2		N	-0-			-0-
12		0	261824	-0-	261824	481616	259938	2	1886 8	N	-0-			-0-
01		851264 X	369648	-0-	-481616	-0-	369648	2		N	-0-			-0-
02		628712 X	231827	-0-	-396885	-0-	231481	2	346 8	N	-0-			-0-
03		696074 X	251805	-0-	-444269	-0-	251805	2		N	-0-			-0-
WILLIAMS JWW WELL #: 1H RRCID -> 300910 COMPL. DATE 11/01/2025 TOTAL DEPTH 15005 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-
JENSEN KN WELL #: 1H RRCID -> 300911 COMPL. DATE 10/01/2025 TOTAL DEPTH 15410 PERF. N/A														
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903													
FISHER, ROY													
M	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.	10692 - 11699				
0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	510 N	405	-0-	-105	-0-	31	1	374	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	141	1	1422	2	Y	1	1 8	-0-
01	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	1	9						
02	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	208	1	2173	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	261	1	2145	2	Y	-0-	-0-	-0-
						120	1	1677	2	Y	-0-	-0-	-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT													
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	37	1	739	2	Y	-0-	-0-	26
11	1140 N	813	-0-	-327	-0-	63	1	750	2	Y	-0-	-0-	26
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	76	1	766	2	Y	1	1 8	26
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	1	9						
02	756 N	328	-0-	-428	-0-	74	1	772	2	Y	-0-	-0-	26
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	36	1	292	2	Y	-0-	-0-	26
						77	1	1080	2	Y	-0-	-0-	26
ALEXANDER, K. V.													
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	39	1	781	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	51	1	610	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	57	1	575	2	Y	1	1 8	-0-
01	806 N	556	-0-	-250	-0-	1	9						
02	616 N	610	-0-	-6	-0-	49	1	507	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	620 N	618	-0-	-2	-0-	66	1	544	2	Y	-0-	-0-	-0-
						41	1	577	2	Y	-0-	-0-	-0-
RAMBO, C. C.													
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	552	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	45	1	533	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	49	1	494	2	Y	1	1 8	-0-
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	1	9						
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	50	1	524	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	558 N	516	-0-	-42	-0-	61	1	500	2	Y	-0-	-0-	-0-
						34	1	482	2	Y	-0-	-0-	-0-
MILLER-MARTIN													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
FRIER, R. H.													
10	1519 N	1450	-0-	-69	-0-	69	1	1374	2	Y	6	3 1	6
						7	9						
11	1770 N	1385	-0-	-385	-0-	108	1	1276	2	Y	1		7
						1	9						
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	133	1	1341	2	Y	1	1 8	7
						1	9						
01	1457 N	1368	-0-	-89	-0-	119	1	1249	2	Y	-0-	-0-	7
02	1288 N	1190	-0-	-98	-0-	129	1	1061	2	Y	-0-	-0-	7
*03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	101	1	1406	2	Y	4	6 1	5
						4	9						

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	
10	1798 X	1605	-0-	-193	-0-	76 1	1518 2	Y	10		8 1		10	
11	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	11 9	1913 2	Y	3				13	
12	1519 X	1266	-0-	-253	-0-	161 1	1150 2	Y	2		1 8		14	
01	1736 X	1566	-0-	-170	-0-	3 9								
02	1932 N	395	-0-	-1537	-0-	114 1	1429 2	Y	-0-				14	
03	1271 N	872	-0-	-399	-0-	2 9	352 2	Y	-0-				14	
						137 1	812 2	Y	2		12 1		4	
						43 1								
						58 1								
						2 9								
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492														
10	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	436 1	8066 2	Y	11		6 1		11	
11	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	12 9	3603 2	Y	2				13	
12	3131 X	1913	-0-	-1218	-0-	333 1	1711 2	Y	2		1 8		14	
01	8525 X	1618	-0-	-6907	-0-	2 9								
02	7700 X	1439	-0-	-6261	-0-	200 1	1448 2	Y	-0-				14	
*03	8525 X	830	-0-	-7695	-0-	170 1	1258 2	Y	-0-				14	
						181 1	743 2	Y	3		10 1		7	
						84 1								
						3 9								
WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902														
10	2573 X	1217	-0-	-1356	-0-	58 1	1152 2	Y	6		4 1		6	
11	2490 X	2000	-0-	-490	-0-	7 9	1844 2	Y	1				7	
12	2387 X	2224	-0-	-163	-0-	155 1	2023 2	Y	1		1 8		7	
01	2387 X	1698	-0-	-689	-0-	1 9								
02	1876 N	1502	-0-	-374	-0-	200 1	1550 2	Y	-0-				7	
03	2232 N	1439	-0-	-793	-0-	148 1	1339 2	Y	-0-				7	
						163 1	1340 2	Y	3		5 1		5	
						96 1								
						3 9								
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518														
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10 1	203 2	Y	-0-				-0-	
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	16 1	185 2	Y	-0-				-0-	
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	14 1	136 2	Y	1		1 8		-0-	
01	217 N	48	-0-	-169	-0-	1 9								
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	4 1	44 2	Y	-0-				-0-	
03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	76 1	626 2	Y	-0-				-0-	
						133 1	1854 2	Y	-0-				-0-	
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858														
10	279 N	165	-0-	-114	-0-	12 1	153 2	N	-0-				-0-	
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	21 1	250 2	N	-0-				-0-	
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9 1	193 2	N	-0-				-0-	
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13 1	196 2	N	-0-				-0-	
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	10 1	292 2	N	-0-				-0-	
03	217 N	121	-0-	-96	-0-	4 1	117 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 N	545	-0-	-0-	-13	-0-	55	1	478	2	Y	11	8	1	11
11	690 N	362	-0-	-0-	-328	-0-	12	9	303	2	Y	3			14
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	464	2	Y	2	1	8	15
01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9	1775	2	Y	-0-			15
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	767	2	Y	-0-			15
03	558 N	390	-0-	-0-	-168	-0-	2	9	328	2	Y	7	13	1	9
							201	1							
							121	1							
							54	1							
							8	9							

RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	-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-

REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687															
10	3162 X	2974	-0-	-0-	-188	-0-	208	1	2766	2	N	-0-			-0-
11	3150 X	2854	-0-	-0-	-296	-0-	217	1	2637	2	N	-0-			-0-
12	3255 X	2957	-0-	-0-	-298	-0-	133	1	2823	2	N	1	1	8	-0-
01	3255 X	2922	-0-	-0-	-333	-0-	1	9	2746	2	N	-0-			-0-
02	2744 X	2612	-0-	-0-	-132	-0-	176	1	2527	2	N	-0-			-0-
03	2976 X	2936	-0-	-0-	-40	-0-	85	1	2838	2	N	-0-			-0-
							96	1				2	2	8	-0-
							2	9							

MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905															
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	N	-0-			-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	N	-0-			-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	N	-0-			-0-
01	279 N	147	-0-	-0-	-132	-0-	9	1	138	2	N	-0-			-0-
02	224 N	153	-0-	-0-	-71	-0-	5	1	148	2	N	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	246	2	N	-0-			-0-

REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134															
10	527 N	421	-0-	-0-	-106	-0-	29	1	392	2	N	-0-			-0-
11	210 N	181	-0-	-0-	-29	-0-	14	1	167	2	N	-0-			-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	N	-0-			-0-
01	434 N	406	-0-	-0-	-28	-0-	24	1	382	2	N	-0-			-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	N	-0-			-0-
03	434 N	335	-0-	-0-	-99	-0-	11	1	324	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	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	4	9	1205	2	Y	4	4	1			4
11	1500 N	1305	-0-	-195	-0-	-0-	-0-	101	1	1	9	1203	2	Y	1					5
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1	9	1234	2	Y	1	1	8			5
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1		1205	2	Y	-0-					5
02	1232 N	981	-0-	-251	-0-	-0-	-0-	106	1	1		875	2	Y	-0-					5
*03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	7	9	1302	2	Y	6	6	1			5
REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586																				
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	N	-0-							-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	N	-0-							-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	N	-0-							-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	N	-0-							-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	227	2	N	-0-							-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	315	2	N	-0-							-0-
MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 13458																				
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-							-0-
11	60 N	18	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-							-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-							-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-							-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-							-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-							-0-
DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654																				
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	463	2	Y	3	6	1					3
11	630 N	264	-0-	-366	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	Y	1							4
12	117 X	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	Y	2	1	8					5
01	496 X	65	-0-	-431	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-							5
02	252 N	49	-0-	-203	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-							5
03	124 N	83	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	7	4	1					8
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 13182																				
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1232	2	N	-0-							-0-
11	1680 N	1148	-0-	-532	-0-	-0-	-0-	87	1	1061	2	N	-0-							-0-
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1005	2	N	-0-							-0-
01	1333 N	1018	-0-	-315	-0-	-0-	-0-	61	1	957	2	N	-0-							-0-
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1263	2	N	-0-							-0-
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1206	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	112	1	1490	2	N	-0-			-0-
11	2040 N	1451	-0-	-589	-0-	110	1	1341	2	N	-0-			-0-
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	69	1	1467	2	N	-0-			-0-
01	1612 N	1286	-0-	-326	-0-	78	1	1208	2	N	-0-			-0-
02	1344 N	1125	-0-	-219	-0-	36	1	1088	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
03	1550 N	1451	-0-	-99	-0-	47	1	1404	2	N	-0-			-0-

REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844														
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	N	-0-			-0-
11	300 N	250	-0-	-50	-0-	19	1	231	2	N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	N	-0-			-0-
01	279 N	245	-0-	-34	-0-	15	1	230	2	N	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	2	N	-0-			-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	8	1	239	2	N	-0-			-0-

FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493														
10	3286 X	430	-0-	-2856	-0-	20	1	406	2	Y	4	8 1		4
						4	9							
11	3660 X	6	-0-	-3654	-0-	4	2	2	9	Y	2			6
12	3782 X	11	-0-	-3771	-0-	1	1	7	2	Y	3	1 8		8
						3	9							
01	3782 X	15	-0-	-3767	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			8
02	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	442	1	3634	2	Y	-0-			8
03	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	363	1	5068	2	Y	7	7 1		8
						8	9							

POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 14205 PERF.13765 - 13920														
10	3100 N	3669	-0-	569	2184	256	1	3411	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
11	5568 X	3384	-0-	-2184	-0-	258	1	3126	2	N	-0-			-0-
12	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	150	1	3184	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
01	2914 X	2692	-0-	-222	-0-	162	1	2530	2	N	-0-			-0-
02	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	93	1	2783	2	N	-0-			-0-
03	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	125	1	3686	2	N	3	3 8		-0-
						3	9							

MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924														
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	558	2	Y	-0-			-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	44	1	518	2	Y	-0-			-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	51	1	519	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
01	589 N	582	-0-	-7	-0-	51	1	531	2	Y	-0-			-0-
02	532 N	511	-0-	-21	-0-	55	1	456	2	Y	-0-			-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	38	1	526	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3379 X	3048	-0-	-331	-0-	213	1	2835	2	N	-0-			-0-
11	3540 X	3257	-0-	-283	-0-	248	1	3009	2	N	-0-			-0-
12	3658 X	3307	-0-	-351	-0-	149	1	3157	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
01	3658 X	3075	-0-	-583	-0-	185	1	2890	2	N	-0-			-0-
02	3080 X	2838	-0-	-242	-0-	92	1	2746	2	N	-0-			-0-
03	3379 X	3206	-0-	-173	-0-	105	1	3095	2	N	5	5 8		-0-
						6	9							
MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029														
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	160	1	2124	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
11	2490 N	2338	-0-	-152	-0-	178	1	2160	2	N	-0-			-0-
12	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	104	1	2214	2	N	-0-			-0-
01	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	140	1	2189	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
02	2184 N	2041	-0-	-143	-0-	66	1	1975	2	N	-0-			-0-
03	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	77	1	2271	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095														
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	69	1	917	2	N	-0-			-0-
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	74	1	892	2	N	-0-			-0-
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	45	1	952	2	N	-0-			-0-
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	937	2	N	-0-			-0-
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	29	1	878	2	N	-0-			-0-
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	34	1	1018	2	N	-0-			-0-
MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13218 - 13234														
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	104	1	1389	2	N	-0-			-0-
11	1500 N	1442	-0-	-58	-0-	110	1	1332	2	N	-0-			-0-
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	67	1	1428	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
01	1488 N	1421	-0-	-67	-0-	86	1	1335	2	N	-0-			-0-
02	1344 N	1270	-0-	-74	-0-	41	1	1229	2	N	-0-			-0-
03	1488 N	1437	-0-	-51	-0-	47	1	1388	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568														
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	31	1	1798	2	N	-0-			-0-
11	1740 N	1700	-0-	-40	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
12	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1379	2	2	9	N	2	2 8		-0-
01	1798 N	1005	-0-	-793	-0-	70	1	935	2	N	-0-			-0-
02	1596 N	862	-0-	-734	-0-	862	2			N	-0-			-0-
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12818 - 13194														
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	2	N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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													
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376 2	N	-0-			222
11	510 N	367	-0-	-143	-0-	28	1	339 2	N	-0-			222
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362 2	N	-0-			222
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	22	1	345 2	N	-0-			222
02	336 N	314	-0-	-22	-0-	10	1	304 2	N	-0-			222
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	11	1	331 2	N	-0-			222

SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278													
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	66	1	872 2	N	-0-			-0-
11	930 N	822	-0-	-108	-0-	63	1	759 2	N	-0-			-0-
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	43	1	914 2	N	-0-			-0-
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	57	1	891 2	N	-0-			-0-
02	756 N	702	-0-	-54	-0-	23	1	679 2	N	-0-			-0-
03	961 N	937	-0-	-24	-0-	31	1	906 2	N	-0-			-0-

FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454													
10	2263 X	2209	-0-	-54	-0-	105	1	2092 2	Y	11	8 1		11
						12	9						
11	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	166	1	1970 2	Y	3			14
						3	9						
12	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	201	1	2030 2	Y	2	1 8		15
						2	9						
01	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	197	1	2063 2	Y	-0-			15
02	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	219	1	1806 2	Y	-0-			15
03	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	150	1	2093 2	Y	7	13 1		9
						8	9						

WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756													
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	265 2	Y	6	3 1		6
						7	9						
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196 2	Y	-0-			6
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	29	1	294 2	Y	2	1 8		7
						2	9						
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307 2	Y	-0-			7
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	35	1	291 2	Y	-0-			7
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	320 2	Y	4	6 1		5
						4	9						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13402 - 13417														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	651 N	501	-0-	-150	-0-	35 1	465 2	N	1	1 8	-0-			-0-
11	990 N	977	-0-	-13	-0-	74 1	903 2	N	-0-					-0-
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	40 1	848 2	N	-0-					-0-
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	60 1	936 2	N	1	1 8	-0-			-0-
02	924 N	815	-0-	-109	-0-	26 1	789 2	N	-0-					-0-
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	30 1	897 2	N	-0-					-0-
REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	3100 X	2978	-0-	-122	-0-	208 1	2769 2	N	1	1 8	-0-			-0-
11	3390 X	2929	-0-	-461	-0-	223 1	2706 2	N	-0-					-0-
12	3503 X	2899	-0-	-604	-0-	131 1	2768 2	N	-0-					-0-
01	3503 X	2803	-0-	-700	-0-	169 1	2632 2	N	2	2 8	-0-			-0-
02	2800 X	2559	-0-	-241	-0-	83 1	2476 2	N	-0-					-0-
03	3038 X	2892	-0-	-146	-0-	94 1	2795 2	N	3	3 8	-0-			-0-
BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795														
10	465 N	67	-0-	-398	-0-	31 1	36 2	N	-0-					-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	14 1	596 2	N	-0-					-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	26 1	93 2	N	-0-					-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	37 1	151 2	N	-0-					-0-
02	420 N	292	-0-	-128	-0-	6 1	286 2	N	-0-					-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21 1	324 2	N	-0-					-0-
REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13346 - 13612														
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	31 1	408 2	N	-0-					-0-
11	480 N	419	-0-	-61	-0-	32 1	387 2	N	-0-					-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	19 1	409 2	N	-0-					-0-
01	434 N	411	-0-	-23	-0-	25 1	386 2	N	-0-					-0-
02	392 N	383	-0-	-9	-0-	12 1	371 2	N	-0-					-0-
03	434 N	416	-0-	-18	-0-	14 1	402 2	N	-0-					-0-
REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12945 - 13006														
10	3472 X	3325	-0-	-147	-0-	232 1	3092 2	N	1	1 8	-0-			-0-
11	3720 X	3250	-0-	-470	-0-	247 1	3003 2	N	-0-					-0-
12	3844 X	3146	-0-	-698	-0-	142 1	3004 2	N	-0-					-0-
01	3844 X	3106	-0-	-738	-0-	187 1	2919 2	N	-0-					-0-
02	3024 X	2969	-0-	-55	-0-	96 1	2873 2	N	-0-					-0-
03	3348 X	3155	-0-	-193	-0-	103 1	3052 2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12925 - 13000															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	262	1	3490	2	N	-0-			-0-	
11	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	274	1	3326	2	N	-0-			-0-	
12	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	166	1	3521	2	N	1	1 8		-0-	
						1	9								
01	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	219	1	3412	2	N	3	3 8		-0-	
						3	9								
02	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	103	1	3090	2	N	-0-			-0-	
03	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	119	1	3520	2	N	-0-			-0-	
MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530															
10	620 N	421	-0-	-199	-0-	29	1	392	2	N	-0-			155	
11	780 N	518	-0-	-262	-0-	39	1	479	2	N	-0-			155	
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	2	N	-0-			155	
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	36	1	568	2	N	-0-			155	
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	17	1	513	2	N	-0-			155	
03	589 N	571	-0-	-18	-0-	19	1	552	2	N	-0-			155	
RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 17980 PERF.14186 - 15810															
10	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-			-0-	
11	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	34	1	3543	2	N	-0-			-0-	
12	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	42	1	3620	2	N	-0-			-0-	
01	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	133	1	4430	2	N	-0-			-0-	
02	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-			-0-	
03	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	55	1	4917	2	N	-0-			-0-	
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518															
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	31	1	1308	2	N	1	1 8		-0-	
						1	9								
11	1440 X	1231	-0-	-209	-0-	1231	2			N	-0-			-0-	
12	1488 X	1213	-0-	-275	-0-	1213	2			N	-0-			-0-	
01	1488 X	1338	-0-	-150	-0-	84	1	1254	2	N	-0-			-0-	
02	1344 X	1288	-0-	-56	-0-	1288	2			N	-0-			-0-	
03	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			-0-	
MISCHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 190311 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14182 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BAXTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190636 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 11800													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 191924 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12400 - 12770													
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	95	1	1262 2	N	2	2 8		-0-
						2	9						
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	101	1	1227 2	N	-0-			-0-
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	61	1	1301 2	N	1	1 8		-0-
						1	9						
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	86	1	1338 2	N	3	3 8		-0-
						3	9						
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	42	1	1255 2	N	-0-			-0-
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	46	1	1367 2	N	4	4 8		-0-
						4	9						

MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 12996													
10	2015 X	1876	-0-	-139	-0-	131	1	1745 2	Y	-0-			-0-
11	2460 X	1827	-0-	-633	-0-	139	1	1688 2	Y	-0-			-0-
12	1984 X	1884	-0-	-100	-0-	85	1	1799 2	Y	-0-			-0-
01	1984 X	1894	-0-	-90	-0-	114	1	1780 2	Y	-0-			-0-
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	55	1	1653 2	Y	-0-			-0-
03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	65	1	1909 2	Y	-0-			-0-

BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589													
10	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	2		N	-0-			-0-
11	150 N	15	-0-	-135	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116 2	N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
03	155 N	50	-0-	-105	-0-	50	2		N	-0-			-0-

MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 13140													
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	142	1	1886 2	N	-0-			-0-
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	148	1	1792 2	N	-0-			-0-
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	87	1	1846 2	N	-0-			-0-
01	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	117	1	1818 2	N	-0-			-0-
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	57	1	1719 2	N	-0-			-0-
03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	64	1	1892 2	N	2	2 8		-0-
						2	9						

REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469													
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	39	1	520 2	N	-0-			-0-
11	720 N	477	-0-	-243	-0-	36	1	441 2	N	-0-			-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477 2	N	-0-			-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	561 2	N	-0-			-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	17	1	508 2	N	-0-			-0-
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	19	1	569 2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			20
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			20
REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018													
10	3627 X	1902	-0-	-1725	-0-	133	1	1768 2	N	1	1 8		-0-
						1	9						
11	3510 X	1566	-0-	-1944	-0-	119	1	1447 2	N	-0-			-0-
12	3224 X	2834	-0-	-390	-0-	128	1	2706 2	N	-0-			-0-
01	3224 X	2914	-0-	-310	-0-	176	1	2736 2	N	2	2 8		-0-
						2	9						
02	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	97	1	2900 2	N	-0-			-0-
03	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	111	1	3281 2	N	3	3 8		-0-
						3	9						
MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 12888													
10	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	191	1	2546 2	N	2	2 8		-0-
						2	9						
11	2760 X	2587	-0-	-173	-0-	197	1	2390 2	N	-0-			-0-
12	2852 X	2651	-0-	-201	-0-	119	1	2531 2	N	1	1 8		-0-
						1	9						
01	2852 X	2452	-0-	-400	-0-	148	1	2304 2	N	-0-			-0-
02	2408 N	2279	-0-	-129	-0-	74	1	2204 2	N	1	1 8		-0-
						1	9						
03	2666 N	2508	-0-	-158	-0-	82	1	2423 2	N	3	3 8		-0-
						3	9						
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747													
10	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	94	1	1868 2	Y	5	4 1		5
						6	9						
11	660 N	646	-0-	-14	-0-	50	1	594 2	Y	2			7
						2	9						
12	554 X	554	-0-	-0-	-0-	50	1	503 2	Y	1	1 8		7
						1	9						
01	1953 X	664	-0-	-1289	-0-	58	1	606 2	Y	-0-			7
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	118	1	973 2	Y	-0-			7
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	100	1	1397 2	Y	3	6 1		4
						3	9						
REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 12984													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196288 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.13024 - 13056														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 N	573	-0-	-16	-0-	40	1	533	2	N	-0-			-0-
11	570 N	484	-0-	-86	-0-	37	1	447	2	N	-0-			-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	2	N	-0-			-0-
01	558 N	499	-0-	-59	-0-	30	1	469	2	N	-0-			-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	15	1	448	2	N	-0-			-0-
03	527 N	516	-0-	-11	-0-	17	1	499	2	N	-0-			-0-
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 2 RRCID -> 196331 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12677 - 13676														
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	120	1	1599	2	N	-0-			-0-
11	1800 N	1587	-0-	-213	-0-	121	1	1466	2	N	-0-			-0-
12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	74	1	1571	2	N	-0-			-0-
01	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	98	1	1533	2	N	-0-			-0-
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	49	1	1452	2	N	-0-			-0-
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	54	1	1595	2	N	-0-			-0-
REAGAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 196332 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13131 PERF.12574 - 12927														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REAGAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 196335 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12482 - 12862														
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	1	1	45	2	N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-			-0-
REAGAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196398 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12124 - 13082														
10	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	239	1	3178	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
11	3300 X	3079	-0-	-221	-0-	234	1	2845	2	N	-0-			-0-
12	3410 X	2993	-0-	-417	-0-	135	1	2856	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
01	3410 X	3157	-0-	-253	-0-	190	1	2964	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							
02	3080 X	2833	-0-	-247	-0-	92	1	2741	2	N	-0-			-0-
03	3410 X	3253	-0-	-157	-0-	106	1	3138	2	N	8	8	8	-0-
						9	9							
MERRYMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196944 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12830 - 12860														
10	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	227	1	3024	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
11	3270 X	3236	-0-	-34	-0-	246	1	2990	2	N	-0-			-0-
12	3379 X	2901	-0-	-478	-0-	131	1	2769	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
01	3379 X	2547	-0-	-832	-0-	153	1	2391	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							
02	3024 X	2825	-0-	-199	-0-	91	1	2734	2	N	-0-			-0-
03	3348 X	3038	-0-	-310	-0-	99	1	2937	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			75	
11	1020 N	634	-0-	-386	-0-	634	2			N	-0-			75	
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-			75	
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	45	1	1066	2	N	10			85	
						11	9								
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-			85	
03	1271 N	1180	-0-	-91	-0-	1180	2			N	-0-			85	
SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
REAGAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 197626 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11918 - 12320															
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	69	1	912	2	N	-0-			-0-	
11	1080 N	948	-0-	-132	-0-	72	1	876	2	N	-0-			-0-	
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	43	1	912	2	N	-0-			-0-	
01	992 N	970	-0-	-22	-0-	58	1	912	2	N	-0-			-0-	
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	34	1	1018	2	N	-0-			-0-	
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	39	1	1142	2	N	-0-			-0-	
REAGAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 197891 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12454 - 12800															
10	1922 N	1698	-0-	-224	-0-	119	1	1578	2	N	1	1 8		-0-	
						1	9								
11	2250 N	1607	-0-	-643	-0-	122	1	1485	2	N	-0-			-0-	
12	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	91	1	1922	2	N	-0-			-0-	
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	136	1	2117	2	N	-0-			-0-	
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	60	1	1795	2	N	-0-			-0-	
03	2015 N	1362	-0-	-653	-0-	45	1	1317	2	N	-0-			-0-	
MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 12770															
10	4371 X	4144	-0-	-227	-0-	290	1	3853	2	N	1	1 8		-0-	
						1	9								
11	4440 X	3951	-0-	-489	-0-	301	1	3650	2	N	-0-			-0-	
12	4588 X	4014	-0-	-574	-0-	181	1	3832	2	N	1	1 8		-0-	
						1	9								
01	4588 X	3916	-0-	-672	-0-	236	1	3680	2	N	-0-			-0-	
02	3808 X	3522	-0-	-286	-0-	114	1	3408	2	N	-0-			-0-	
03	4154 X	3897	-0-	-257	-0-	127	1	3766	2	N	4	4 8		-0-	
						4	9								
HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262															
10	2170 X	1330	-0-	-840	-0-	1330	2			N	-0-			63	
11	2100 X	1126	-0-	-974	-0-	1126	2			N	-0-			63	
12	1767 X	1449	-0-	-318	-0-	1449	2			N	-0-			63	
01	1767 X	1230	-0-	-537	-0-	50	1	1180	2	N	-0-			63	
02	1428 X	1200	-0-	-228	-0-	1200	2			N	-0-			63	
03	1457 N	1250	-0-	-207	-0-	1250	2			N	-0-			63	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919														
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
10	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	169 1	2748 2	Y	11		8 1			11
11	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	258 1	2701 2	Y	3					14
12	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	300 1	2720 2	Y	2		1 8			15
01	2914 X	2858	-0-	-56	-0-	278 1	2580 2	Y	-0-					15
02	2772 X	2575	-0-	-197	-0-	304 1	2271 2	Y	-0-					15
03	3069 X	2903	-0-	-166	-0-	222 1	2673 2	Y	7		13 1			9
						8 9								
FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352														
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	114 1	1650 2	Y	6		4 1			6
11	2100 N	1642	-0-	-458	-0-	155 1	1486 2	Y	1					7
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	177 1	1473 2	Y	1		1 8			7
01	1767 N	1571	-0-	-196	-0-	165 1	1406 2	Y	-0-					7
02	1540 N	1381	-0-	-159	-0-	175 1	1206 2	Y	-0-					7
*03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	147 1	1615 2	Y	2		6 1			3
						2 9								
SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060														
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-					3
11	1860 N	876	-0-	-984	-0-	876 2		N	-0-					3
12	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2		N	-0-					3
01	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	118 1	2808 2	N	-0-					3
02	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2		N	-0-					3
03	3100 N	3179	-0-	79	-0-	3179 2		N	-0-					3
MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12816 - 12960														
10	3069 X	2586	-0-	-483	-0-	181 1	2405 2	Y	-0-					-0-
11	3210 X	2443	-0-	-767	-0-	186 1	2257 2	Y	-0-					-0-
12	2821 X	2435	-0-	-386	-0-	110 1	2325 2	Y	-0-					-0-
01	2821 X	2356	-0-	-465	-0-	142 1	2214 2	Y	-0-					-0-
02	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	82 1	2460 2	Y	-0-					-0-
03	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	100 1	2970 2	Y	6		6 8			-0-
						7 9								
MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.12196 - 13072														
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	93 1	1235 2	Y	-0-					-0-
11	1710 N	1474	-0-	-236	-0-	112 1	1362 2	Y	-0-					-0-
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	64 1	1353 2	Y	-0-					-0-
01	1333 N	1326	-0-	-7	-0-	80 1	1246 2	Y	-0-					-0-
02	1372 N	1273	-0-	-99	-0-	41 1	1232 2	Y	-0-					-0-
03	1426 N	1339	-0-	-87	-0-	44 1	1295 2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12398 - 13164													
M	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	M	COND	PROD	AMT
													BALANCE
10	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	180	1	2392	2	N	1	1	8
11	2670 N	2433	-0-	-237	-0-	185	1	2248	2	N	-0-		-0-
12	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	110	1	2335	2	N	1	1	8
01	2573 N	2387	-0-	-186	-0-	144	1	2243	2	N	-0-		-0-
02	2268 N	1845	-0-	-423	-0-	60	1	1785	2	N	-0-		-0-
03	2449 N	1868	-0-	-581	-0-	61	1	1807	2	N	-0-		-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723													
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	82	1	1625	2	Y	6	4	1
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	121	1	1432	2	Y	1		7
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	149	1	1503	2	Y	1	1	8
01	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	147	1	1540	2	Y	-0-		7
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	159	1	1309	2	Y	-0-		7
*03	1643 N	1549	-0-	-94	-0-	103	1	1442	2	Y	4	6	1
AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524													
10	930 N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-		67
11	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-		67
12	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-		67
01	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	68	1	1611	2	N	-0-		67
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-		67
03	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	1388	2			N	-0-		67
HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233													
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-		75
11	480 N	334	-0-	-146	-0-	334	2			N	-0-		75
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-		75
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	45	1	1059	2	N	-0-		75
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-		75
03	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-		75
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815													
10	3162 X	2700	-0-	-462	-0-	129	1	2564	2	Y	6	4	1
11	3510 X	3029	-0-	-481	-0-	235	1	2793	2	Y	1		7
12	3627 X	3123	-0-	-504	-0-	281	1	2841	2	Y	1	1	8
01	3627 X	3039	-0-	-588	-0-	265	1	2774	2	Y	-0-		7
02	2884 X	2758	-0-	-126	-0-	299	1	2459	2	Y	-0-		7
*03	3131 X	3065	-0-	-66	-0-	204	1	2857	2	Y	4	6	1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MORGAN, HERSHEL 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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2449 X	2394	-0-	-55	-0-	144 1	2243 2	Y	6		4 1		6	
11	2850 X	2296	-0-	-554	-0-	206 1	2089 2	Y	1				7	
12	2945 X	2197	-0-	-748	-0-	226 1	1970 2	Y	1		1 8		7	
01	2945 X	2081	-0-	-864	-0-	210 1	1871 2	Y	-0-				7	
02	2156 N	1845	-0-	-311	-0-	225 1	1620 2	Y	-0-				7	
*03	2201 N	2113	-0-	-88	-0-	170 1	1939 2	Y	4		6 1		5	
						4 9								
SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126										COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078				
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-				-0-	
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-				-0-	
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-				-0-	
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	10 1	239 2	N	-0-				-0-	
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-				-0-	
03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		N	-0-				-0-	
REAGAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 201535										COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.12916 - 13003				
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	124 1	1647 2	N	-0-				-0-	
11	1740 N	1483	-0-	-257	-0-	113 1	1370 2	N	-0-				-0-	
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	65 1	1385 2	N	-0-				-0-	
01	1767 N	1575	-0-	-192	-0-	95 1	1480 2	N	-0-				-0-	
02	1372 N	1276	-0-	-96	-0-	41 1	1235 2	N	-0-				-0-	
03	1457 N	783	-0-	-674	-0-	26 1	755 2	N	2		2 8		-0-	
						2 9								
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695										COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12226 - 12892				
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	17 1	227 2	N	-0-				-0-	
11	300 N	213	-0-	-87	-0-	16 1	197 2	N	-0-				-0-	
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10 1	222 2	N	-0-				-0-	
01	248 N	121	-0-	-127	-0-	7 1	114 2	N	-0-				-0-	
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	8 1	248 2	N	-0-				-0-	
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	10 1	283 2	N	-0-				-0-	
MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697										COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 13158 PERF.12970 - 12980				
10	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	283 1	3764 2	N	2		2 8		-0-	
11	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	282 1	3423 2	N	-0-				-0-	
12	3627 X	3580	-0-	-47	-0-	161 1	3418 2	N	1		1 8		-0-	
01	3875 X	3541	-0-	-334	-0-	214 1	3327 2	N	-0-				-0-	
02	3500 X	3171	-0-	-329	-0-	103 1	3067 2	N	1		1 8		-0-	
03	3875 X	3343	-0-	-532	-0-	109 1	3233 2	N	1		1 8		-0-	
						1 9								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC REAGAN "C"				//CONT.// 05189 550 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
				WELL #: 8	RRCID -> 201828	COMPL. DATE 12/05/2003	TOTAL DEPTH 12951	PERF.11804	- 12764							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY LIFT STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1482 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							
10	992 N	876	-0-	-116	-0-	876	2			N	-0-					162
11	1440 N	754	-0-	-686	-0-	754	2			N	-0-					162
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					162
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	47	1	1130	2	N	-0-					162
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					162
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					162

HONEA UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 202126	COMPL. DATE 04/19/2004	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10958	- 11198							
10	1271 N	863	-0-	-408	-0-	863	2			N	-0-					190
11	1470 N	816	-0-	-654	-0-	816	2			N	-0-					190
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	817	2	55	9	N	50					240
01	868 N	700	-0-	-168	-0-	28	1	672	2	N	-0-					240
02	756 N	725	-0-	-31	-0-	725	2			N	-0-					240
03	868 N	765	-0-	-103	-0-	765	2			N	-0-					240

BONNER, BOBBY "A"				WELL #: 2	RRCID -> 202175	COMPL. DATE 04/18/2004	TOTAL DEPTH 13001	PERF.12104	- 12775							
10	3069 X	1114	-0-	-1955	-0-	78	1	1035	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	3870 X	524	-0-	-3346	-0-	40	1	484	2	N	-0-					-0-
12	3999 X	629	-0-	-3370	-0-	28	1	599	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	3999 X	534	-0-	-3465	-0-	32	1	502	2	N	-0-					-0-
02	3220 X	585	-0-	-2635	-0-	19	1	566	2	N	-0-					-0-
03	1116 X	406	-0-	-710	-0-	13	1	391	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									

HONEA UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 202226	COMPL. DATE 04/19/2004	TOTAL DEPTH 11505	PERF.11067	- 11346							
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					89
11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					89
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1857	2	3	9	N	3					92
01	2046 N	1609	-0-	-437	-0-	65	1	1544	2	N	-0-					92
02	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					92
03	1860 N	1675	-0-	-185	-0-	1675	2			N	-0-					92

MILLER-MARTIN				WELL #: 4	RRCID -> 202355	COMPL. DATE 02/28/2004	TOTAL DEPTH 13164	PERF.11752	- 12944							
10	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	146	1	2913	2	Y	11	8	1			11
						12	9									
11	2580 X	976	-0-	-1604	-0-	76	1	898	2	Y	2					13
						2	9									
12	2666 X	973	-0-	-1693	-0-	87	1	883	2	Y	3	1	8			15
						3	9									
01	3379 X	3128	-0-	-251	-0-	273	1	2855	2	Y	-0-					15
02	3052 X	2396	-0-	-656	-0-	260	1	2136	2	Y	-0-					15
03	3069 X	2284	-0-	-785	-0-	152	1	2124	2	Y	7	13	1			9
						8	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	341 N	139	-0-	-202	-0-	31	1	108	2	N	-0-	150
11	420 N	106	-0-	-314	-0-	28	1	78	2	N	-0-	150
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	N	-0-	150
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	51	1	474	2	N	-0-	150
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	N	-0-	150
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	N	-0-	150
MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12623 - 13520												
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	61	1	816	2	Y	-0-	-0-
11	930 N	816	-0-	-114	-0-	62	1	754	2	Y	-0-	-0-
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	37	1	778	2	Y	-0-	-0-
01	868 N	787	-0-	-81	-0-	47	1	740	2	Y	-0-	-0-
02	756 N	721	-0-	-35	-0-	23	1	698	2	Y	-0-	-0-
03	806 N	800	-0-	-6	-0-	26	1	774	2	Y	-0-	-0-
HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10871 - 10878												
10	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-	80
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-	80
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	80
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-	80
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-	80
03	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-	80
HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148												
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-	99
11	1530 N	1147	-0-	-383	-0-	1147	2			N	-0-	99
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-	99
01	1240 N	1118	-0-	-122	-0-	45	1	1073	2	N	-0-	99
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-	99
03	1519 N	1249	-0-	-270	-0-	1249	2			N	-0-	99
REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 13144												
10	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	205	1	2730	2	N	1	-0-
						1	9					
11	3180 X	3145	-0-	-35	-0-	239	1	2906	2	N	-0-	-0-
12	3286 X	3044	-0-	-242	-0-	137	1	2905	2	N	2	-0-
						2	9					
01	3286 X	2999	-0-	-287	-0-	181	1	2815	2	N	3	-0-
						3	9					
02	2940 X	2692	-0-	-248	-0-	87	1	2605	2	N	-0-	-0-
03	3255 X	3023	-0-	-232	-0-	99	1	2921	2	N	3	-0-
						3	9					
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694												
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	76	1	1505	2	Y	-0-	78
11	2010 N	1643	-0-	-367	-0-	128	1	1515	2	Y	-0-	78
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	123	1	1246	2	Y	1	78
						1	9					
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	159	1	1660	2	Y	-0-	78
02	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	211	1	1736	2	Y	-0-	78
03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	135	1	1888	2	Y	-0-	78

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10730 - 10846																	
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
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					179
11	990 N	869	-0-	-121	-0-	-0-	869	2			N	-0-					179
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	945	2	2	9	N	2	2	8			179
01	899 N	857	-0-	-42	-0-	-0-	35	1	822	2	N	-0-					179
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					179
03	961 N	952	-0-	-9	-0-	-0-	952	2			N	-0-					179
HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476																	
10	1798 N	1253	-0-	-545	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					189
11	2100 N	1152	-0-	-948	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					189
12	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	-0-	1804	2	34	9	N	31					220
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1953	2	N	-0-					220
02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					220
03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					220
MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024																	
10	1705 X	526	-0-	-1179	-0-	-0-	25	1	497	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
11	1650 X	906	-0-	-744	-0-	-0-	70	1	835	2	Y	1					5
							1	9									
12	713 X	703	-0-	-10	-0-	-0-	63	1	638	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
01	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	919	2	Y	-0-					6
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	950	2	Y	-0-					6
*03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	715	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364																	
10	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					89
11	2370 X	1917	-0-	-453	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					89
12	2449 X	2109	-0-	-340	-0-	-0-	2097	2	12	9	N	11					100
01	2449 X	2290	-0-	-159	-0-	-0-	92	1	2198	2	N	-0-					100
02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					100
03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					100
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042																	
10	651 N	502	-0-	-149	-0-	-0-	31	1	471	2	N	-0-					32
11	600 N	527	-0-	-73	-0-	-0-	17	1	510	2	N	-0-					32
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	N	1	1	8			32
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	449	2	N	-0-					32
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					32
03	620 N	543	-0-	-77	-0-	-0-	15	1	528	2	N	-0-					32
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390																	
10	341 N	196	-0-	-145	-0-	-0-	14	1	182	2	N	-0-					-0-
11	510 N	195	-0-	-315	-0-	-0-	15	1	180	2	N	-0-					-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	259	2	N	-0-					-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	N	-0-					-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	249	2	N	-0-					-0-
03	279 N	227	-0-	-52	-0-	-0-	7	1	220	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1653	2	N	-0-		38
11	1980 N	1141	-0-	-839	-0-	-0-	1141	2			N	-0-		38
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	N	-0-		38
01	1674 N	31	-0-	-1643	-0-	-0-	31	1			N	-0-		38
02	1064 N	758	-0-	-306	-0-	-0-	758	2			N	-0-		38
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	-0-		38
FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584														
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1602	2	Y	6	4 1	6
							7	9						
11	1680 N	1611	-0-	-69	-0-	-0-	125	1	1485	2	Y	1		7
							1	9						
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	1484	2	Y	1	1 8	7
							1	9						
01	1705 N	1670	-0-	-35	-0-	-0-	146	1	1524	2	Y	-0-		7
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	1358	2	Y	-0-		7
*03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1544	2	Y	4	6 1	5
							4	9						
FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473														
10	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	-0-	66	1	1305	2	Y	11	8 1	11
							12	9						
11	1710 N	434	-0-	-1276	-0-	-0-	34	1	399	2	Y	1		12
							1	9						
12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	1676	2	Y	3	1 8	14
							3	9						
01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	1535	2	Y	-0-		14
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	1343	2	Y	-0-		14
*03	1860 N	1603	-0-	-257	-0-	-0-	107	1	1489	2	Y	6	11 1	9
							7	9						
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220														
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-		87
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-		87
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-		87
01	1240 N	949	-0-	-291	-0-	-0-	38	1	911	2	N	-0-		87
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-		87
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-		87
BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12824 - 12868														
10	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	-0-	329	1	4378	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
11	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	3575	2	N	-0-		-0-
12	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	3626	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
01	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	3476	2	N	3	3 8	-0-
							3	9						
02	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	3057	2	N	-0-		-0-
03	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	3345	2	N	5	5 8	-0-
							6	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			25
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			25
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			25
01	434 N	200	-0-	-234	-0-	-0-	8	1	192	2	N	-0-			25
02	560 N	321	-0-	-239	-0-	-0-	318	2	3	9	N	-0-	3 8		25
03	279 N	242	-0-	-37	-0-	-0-	242	2			N	-0-			25

PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616															
10	3100 N	3404	-0-	304	304	304	31	1	3372	2	N	1	1 8		17
							1	9							
11	4006 X	3702	-0-	-304	-0-	-0-	3702	2			N	-0-			17
12	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	2355	2	1	9	N	-0-	1 8		17
01	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2210	2	N	-0-			17
02	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-			17
03	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-			17

REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764															
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	279	2	N	-0-			-0-
11	390 N	288	-0-	-102	-0-	-0-	22	1	266	2	N	-0-			-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	286	2	N	-0-			-0-
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	-0-	18	1	282	2	N	-0-			-0-
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	-0-	9	1	260	2	N	-0-			-0-
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	-0-	10	1	281	2	N	-0-			-0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304															
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	590	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	564	-0-	-516	-0-	-0-	43	1	521	2	N	-0-			-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	516	2	N	-0-			-0-
01	620 N	518	-0-	-102	-0-	-0-	31	1	487	2	N	-0-			-0-
02	532 N	474	-0-	-58	-0-	-0-	15	1	459	2	N	-0-			-0-
03	527 N	503	-0-	-24	-0-	-0-	16	1	487	2	N	-0-			-0-

REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HONEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932															
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			129
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			129
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			129
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	399	2	N	-0-			129
02	448 N	387	-0-	-61	-0-	-0-	387	2			N	-0-			129
03	465 N	361	-0-	-104	-0-	-0-	361	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	15779 X	15431	-0-	-348	-0-	15431	2			N	-0-			-0-
11	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	15307	2			N	-0-			-0-
12	15181 X	15181	-0-	-0-	-0-	15181	2			N	-0-			-0-
01	15438 X	689	-0-	-14749	-0-	689	2			N	-0-			-0-
02	14280 X	-0-	-0-	-14280	-0-					N	-0-			-0-
03	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-			-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262														
10	341 N	200	-0-	-141	-0-	31	1	168	2	N	1	1 8		32
						1	9							
11	420 N	216	-0-	-204	-0-	25	1	190	2	N	1	1 8		32
						1	9							
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	205	2	N	2	2 8		32
						2	9							
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	221	2	N	-0-			32
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	N	3	3 8		32
						3	9							
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	N	-0-			32
PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317														
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	31	1	889	2	N	-0-			112
11	780 N	774	-0-	-6	-0-	11	1	738	2	N	23			135
						25	9							
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	10	1	428	2	N	1	1 8		135
						1	9							
01	930 N	762	-0-	-168	-0-	60	1	702	2	N	-0-			135
02	728 N	614	-0-	-114	-0-	614	2			N	-0-			135
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	13	1	601	2	N	-0-			135
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161														
10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	31	1	2102	2	N	-0-			45
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-			45
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1750	2	1 9		N	1	1 8		45
01	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	146	1	2731	2	N	-0-			45
02	812 N	628	-0-	-184	-0-	628	2			N	-0-			45
03	899 N	816	-0-	-83	-0-	6	1	810	2	N	-0-			45
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122														
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			27
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			27
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			27
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	N	-0-			27
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			27
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			27

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
10	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	31 1	2213 2	2	N		1	1 8			32
11	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2267 2	1 9	2	N		1	1 8			32
12	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2289 2	2 9	2	N		2	2 8			32
01	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	121 1	2130 2	2	N		1	1 8			32
02	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2081 2	1 9	2	N		1	1 8			32
03	2139 N	1938	-0-	-201	-0-	1938 2		2	N		-0-				32
LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330															
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	31 1	952 2	2	N		-0-				67
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	6 1	933 2	2	N		-0-				67
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		2	N		-0-				67
01	868 N	818	-0-	-50	-0-	63 1	755 2	2	N		-0-				67
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	884 2	3 9	2	N		3	3 8			67
03	868 N	804	-0-	-64	-0-	7 1	785 2	2	N		11				78
FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905															
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	57 1	1144 2	2	Y		6	4 1			6
11	1440 N	1070	-0-	-370	-0-	83 1	986 2	2	Y		1				7
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	100 1	1013 2	2	Y		1	1 8			7
01	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	102 1	1063 2	2	Y		-0-				7
02	1008 N	1003	-0-	-5	-0-	109 1	894 2	2	Y		-0-				7
*03	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	72 1	1012 2	2	Y		4	6 1			5
ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350															
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	59 1	554 2	2	Y		1	1 8			-0-
11	840 N	565	-0-	-275	-0-	72 1	493 2	2	Y		-0-				-0-
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	87 1	562 2	2	Y		1	1 8			-0-
01	620 N	607	-0-	-13	-0-	81 1	526 2	2	Y		-0-				-0-
02	532 N	499	-0-	-33	-0-	79 1	420 2	2	Y		-0-				-0-
03	651 N	556	-0-	-95	-0-	66 1	490 2	2	Y		-0-				-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554															
10	3193 X	2262	-0-	-931	-0-	31 1	2230 2	2	N		1	1 8			52
11	2610 X	1270	-0-	-1340	-0-	1270 2			N		-0-				52
12	2697 X	1634	-0-	-1063	-0-	1634 2			N		-0-				52
01	2697 X	2011	-0-	-686	-0-	111 1	1900 2	2	N		-0-				52
02	2436 X	1623	-0-	-813	-0-	1620 2	3 9	2	N		3	3 8			52
03	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2		2	N		-0-				52
LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720															
10	775 N	224	-0-	-551	-0-	31 1	193 2	2	N		-0-				-0-
11	390 N	93	-0-	-297	-0-	28 1	65 2	2	N		-0-				-0-
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		2	N		-0-				-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	59 1	659 2	2	N		-0-				-0-
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		2	N		-0-				-0-
03	775 N	611	-0-	-164	-0-	13 1	598 2	2	N		-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1718	2	1	9	N	1	1 8	30
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-		30
12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1795	2	1	9	N	1	1 8	30
01	1705 N	1319	-0-	-386	-0-	53	1	1266	2	N	-0-		30
02	1596 N	1366	-0-	-230	-0-	1363	2	3	9	N	3	3 8	30
03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1847	2	2	9	N	2	2 8	30
MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783													
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	62	1	1239	2	Y	11	8 1	11
						12	9						
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	99	1	1171	2	Y	3		14
						3	9						
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	117	1	1183	2	Y	2	1 8	15
						2	9						
01	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	112	1	1176	2	Y	-0-		15
02	1176 N	1123	-0-	-53	-0-	122	1	1001	2	Y	-0-		15
03	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	85	1	1187	2	Y	7	13 1	9
						8	9						
JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444													
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	1			N	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-		-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	1			N	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-		-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-		-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717													
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-		-0-
11	540 N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-		-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-		-0-
01	589 N	509	-0-	-80	-0-	21	1	488	2	N	-0-		-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-		-0-
03	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-		-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456													
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	31	1	761	2	N	-0-		-0-
11	840 N	826	-0-	-14	-0-	9	1	817	2	N	-0-		-0-
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-		-0-
01	806 N	743	-0-	-63	-0-	60	1	683	2	N	-0-		-0-
02	784 N	733	-0-	-51	-0-	733	2			N	-0-		-0-
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	5	1	860	2	N	-0-		-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862													
10	868 N	750	-0-	-118	-0-	750	2			N	-0-		-0-
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-		-0-
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-		-0-
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	32	1	762	2	N	-0-		-0-
02	812 N	784	-0-	-28	-0-	784	2			N	-0-		-0-
03	837 N	770	-0-	-67	-0-	770	2			N	-0-		-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 PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	114	1	1645	2	Y	-0-		-0-
11	1830 X	1608	-0-	-222	-0-	153	1	1455	2	Y	-0-		-0-
12	1891 X	1753	-0-	-138	-0-	186	1	1566	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	1891 X	1628	-0-	-263	-0-	170	1	1458	2	Y	-0-		-0-
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	227	1	1636	2	Y	-0-		-0-
03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	160	1	1798	2	Y	-0-		-0-

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051													
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		-0-
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-

SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093													
10	868 N	847	-0-	-21	-0-	31	1	816	2	N	-0-		27
11	1440 N	848	-0-	-592	-0-	8	1	840	2	N	-0-		27
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-		27
01	837 N	834	-0-	-3	-0-	63	1	771	2	N	-0-		27
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-		27
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	4	1	894	2	N	-0-		27

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478													
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	31	1	960	2	N	1	1 8	139
						1	9						
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	2	1	1082	2	N	-0-		139
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	838	2	1	9	N	1	1 8	139
01	992 N	921	-0-	-71	-0-	67	1	854	2	N	-0-		139
02	1008 N	649	-0-	-359	-0-	649	2			N	-0-		139
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-		139

RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650													
10	1364 X	1297	-0-	-67	-0-	92	1	1205	2	Y	-0-		-0-
11	1440 X	1145	-0-	-295	-0-	117	1	1028	2	Y	-0-		-0-
12	1488 X	1114	-0-	-374	-0-	129	1	984	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	1488 X	1126	-0-	-362	-0-	127	1	999	2	Y	-0-		-0-
02	1064 N	1048	-0-	-16	-0-	139	1	909	2	Y	-0-		-0-
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	107	1	1063	2	Y	-0-		-0-

DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877													
10	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-		-0-
11	3000 N	3738	-0-	738	-0-	738	2			N	-0-		-0-
12	2935 N	2197	-0-	-738	-0-	2196	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-		-0-
02	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-		-0-
03	1953 X	1705	-0-	-248	-0-	1705	2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	121	1	1604	2	N	-0-		-0-
11	1860 N	1724	-0-	-136	-0-	131	1	1593	2	N	-0-		-0-
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	78	1	1647	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
01	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	103	1	1606	2	N	-0-		-0-
02	1596 N	1499	-0-	-97	-0-	49	1	1450	2	N	-0-		-0-
03	1736 N	1705	-0-	-31	-0-	56	1	1649	2	N	-0-		-0-

GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190													
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-		-0-
12	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	35	1	3063	2	Y	-0-		-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
02	2800 N	3144	-0-	344	-0-	3144	2			Y	-0-		-0-
03	1302 N	649	-0-	-653	-0-	7	1	642	2	Y	-0-		-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952													
10	2077 X	1411	-0-	-666	-0-	67	1	1344	2	Y	-0-		-0-
11	1890 X	1120	-0-	-770	-0-	87	1	1033	2	Y	-0-		-0-
12	1953 X	1124	-0-	-829	-0-	101	1	1022	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	1953 X	1131	-0-	-822	-0-	99	1	1032	2	Y	-0-		-0-
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	128	1	1052	2	Y	-0-		-0-
03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	130	1	1809	2	Y	-0-		-0-

PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547													
10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	31	1	1898	2	N	-0-		-0-
11	2190 N	1061	-0-	-1129	-0-	2	1	1059	2	N	-0-		-0-
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	115	1	2011	2	N	-0-		-0-
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-		-0-
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	31 1	926 2	N	-0-		-0-			-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	15 1	564 2	N	-0-		-0-			-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-		-0-			-0-
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	77 1	1107 2	N	-0-		-0-			-0-
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	861 2	2 9	N	-0-		-0-	2 8		-0-
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-		-0-			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628														
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-		-0-			-0-
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-		-0-			-0-
12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		N	-0-		-0-			-0-
01	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	124 1	2944 2	N	-0-		-0-			-0-
02	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2		N	-0-		-0-			-0-
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-		-0-			-0-
TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653														
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-		-0-			-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-		-0-			-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-		-0-			-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-		-0-			-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		-0-			-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-		-0-			-0-
LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468														
10	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	30 1	4282 2	N	-0-		-0-			-0-
11	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 2		N	-0-		-0-			-0-
12	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4070 2	1 9	N	-0-		-0-	1 8		-0-
01	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	162 1	3112 2	N	-0-		-0-			-0-
02	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548 2		N	-0-		-0-			-0-
03	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964 2		N	-0-		-0-			-0-
BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902														
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	763 2	1 9	N	-0-		-0-	1 8		-0-
11	930 N	842	-0-	-88	-0-	842 2		N	-0-		-0-			-0-
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-		-0-			-0-
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	37 1	881 2	N	-0-		-0-			-0-
02	784 N	757	-0-	-27	-0-	757 2		N	-0-		-0-			-0-
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-		-0-			-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752														
10	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	31 1	2471 2	N	-0-		-0-	1 8		-0-
						1 9								
11	2430 N	1442	-0-	-988	-0-	1441 2	1 9	N	-0-		-0-	1 8		-0-
12	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1970 2	1 9	N	-0-		-0-	1 8		-0-
01	2511 N	1707	-0-	-804	-0-	99 1	1608 2	N	-0-		-0-			-0-
02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2		N	-0-		-0-			-0-
03	1984 N	1755	-0-	-229	-0-	1755 2		N	-0-		-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				Y	-0-			-0-
11	900 X	-0-	-0-	-900	-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.	1601	-0-	1601	1601	1601	2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1601				Y	-0-			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360													
10	620 N	540	-0-	-80	-0-	31	1	509 2	N	-0-			-0-
11	750 N	647	-0-	-103	-0-	13	1	634 2	N	-0-			-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	4	1	541 2	N	-0-			-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	56	1	603 2	N	-0-			-0-
02	616 N	497	-0-	-119	-0-	497	2		N	-0-			-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	14	1	544 2	N	-0-			-0-
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 13787 PERF.11450 - 11480													
10	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			6
11	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2		N	-0-			6
12	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		N	-0-			6
01	3100 N	3165	-0-	65	65	128	1	3037 2	N	-0-			6
02	2336 N	2271	-0-	-65	-0-	2271	2		N	-0-			6
03	3100 N	3971	-0-	871	871	3971	2		N	-0-			6
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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													
10	1643 N	1135	-0-	-508	-0-	84	1	1051 2	N	-0-			202
11	2100 N	1819	-0-	-281	-0-	169	1	1650 2	N	-0-			202
12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	175	1	1454 2	N	-0-	1 8		202
						1	9						
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	170	1	1453 2	N	-0-			202
02	1708 N	1523	-0-	-185	-0-	190	1	1333 2	N	-0-			202
03	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	199	1	2354 2	N	-0-			202
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176													
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	31	1	870 2	N	-0-			-0-
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	5	1	975 2	N	-0-			-0-
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	91	1	1432 2	N	-0-			-0-
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
03	1023 N	809	-0-	-214	-0-	7	1	802 2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			41
11	1140 N	986	-0-	-154	-0-	986	2			N	-0-			41
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-			41
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	46	1	1100	2	N	-0-			41
02	924 N	790	-0-	-134	-0-	790	2			N	-0-			41
03	1705 N	994	-0-	-711	-0-	994	2			N	-0-			41
BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755														
10	434 N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-			-0-
11	660 N	453	-0-	-207	-0-	453	2			N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
01	341 N	183	-0-	-158	-0-	7	1	176	2	N	-0-			-0-
02	420 N	220	-0-	-200	-0-	220	2			N	-0-			-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222718 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11393 - 12697														
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			57
11	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-			57
12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-			57
01	1550 N	1391	-0-	-159	-0-	56	1	1335	2	N	-0-			57
02	1400 N	824	-0-	-576	-0-	824	2			N	-0-			57
03	1550 N	1123	-0-	-427	-0-	1123	2			N	-0-			57
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728														
10	713 N	8	-0-	-705	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	180 N	60	-0-	-120	-0-	60	2			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832														
10	2046 X	2007	-0-	-39	-0-	250	1	1757	2	Y	-0-			-0-
11	1980 X	1840	-0-	-140	-0-	118	1	1722	2	Y	-0-			-0-
12	2046 X	1853	-0-	-193	-0-	133	1	1720	2	Y	-0-			-0-
01	2046 X	1740	-0-	-306	-0-	171	1	1569	2	Y	-0-			-0-
02	1708 N	1450	-0-	-258	-0-	51	1	1399	2	Y	-0-			-0-
03	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	49	1	1860	2	Y	-0-			-0-
BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116														
10	2759 X	2592	-0-	-167	-0-	323	1	2269	2	Y	-0-			-0-
11	2490 X	2059	-0-	-431	-0-	132	1	1927	2	Y	-0-			-0-
12	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	187	1	2413	2	Y	-0-			-0-
01	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	257	1	2354	2	Y	-0-			-0-
02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	79	1	2173	2	Y	-0-			-0-
03	2604 N	2549	-0-	-55	-0-	65	1	2484	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	354	-0-	-80	-0-		44	1	310	2	Y	-0-		-0-
11	420 N	328	-0-	-92	-0-		21	1	307	2	Y	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-		4	1	58	2	Y	-0-		-0-
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		137	1	1250	2	Y	-0-		-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-		16	1	432	2	Y	-0-		-0-
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-		63	1	2402	2	Y	-0-		-0-
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11196 - 13026														
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-		657	2			N	-0-		57
11	390 N	353	-0-	-37	-0-		353	2			N	-0-		57
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-		358	2			N	-0-		57
01	651 N	255	-0-	-396	-0-		10	1	245	2	N	-0-		57
02	336 N	278	-0-	-58	-0-		278	2			N	-0-		57
03	372 N	280	-0-	-92	-0-		280	2			N	-0-		57
FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399														
10	2201 X	2127	-0-	-74	-0-		2127	2			N	-0-		-0-
11	2310 X	1956	-0-	-354	-0-		1956	2			N	-0-		-0-
12	2387 X	2245	-0-	-142	-0-		2245	2			N	-0-		-0-
01	2387 X	2150	-0-	-237	-0-		87	1	2063	2	N	-0-		-0-
02	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-		1881	2			N	-0-		-0-
03	2232 N	2023	-0-	-209	-0-		2023	2			N	-0-		-0-
REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11707 - 12786														
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-		15	1	202	2	N	-0-		-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-		16	1	196	2	N	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-		10	1	207	2	N	-0-		-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-		13	1	201	2	N	-0-		-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-		6	1	194	2	N	-0-		-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-		7	1	206	2	N	-0-		-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681														
10	1705 N	1518	-0-	-187	-0-		72	1	1439	2	Y	6	4 1	6
							7	9						
11	2130 N	1935	-0-	-195	-0-		150	1	1784	2	Y	1		7
							1	9						
12	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-		119	1	1204	2	Y	1	1 8	7
							1	9						
01	1519 X	1286	-0-	-233	-0-		112	1	1174	2	Y	-0-		7
02	1820 N	1413	-0-	-407	-0-		153	1	1260	2	Y	-0-		7
*03	1333 N	865	-0-	-468	-0-		58	1	805	2	Y	2	5 1	4
							2	9						
REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 13662														
10	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-		374	1	4970	2	N	-0-		-0-
11	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-		383	1	4650	2	N	-0-		-0-
12	5115 X	5037	-0-	-78	-0-		227	1	4809	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
01	5332 X	4965	-0-	-367	-0-		299	1	4666	2	N	-0-		-0-
02	4816 X	4416	-0-	-400	-0-		143	1	4273	2	N	-0-		-0-
03	5332 X	4844	-0-	-488	-0-		158	1	4685	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	49	1	343	2	Y	-0-			-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	534	2	Y	-0-			-0-
12	490 X	490	-0-	-0-	-0-	35	1	455	2	Y	-0-			-0-
01	403 X	277	-0-	-126	-0-	27	1	250	2	Y	-0-			-0-
02	532 N	437	-0-	-95	-0-	15	1	422	2	Y	-0-			-0-
03	496 N	180	-0-	-316	-0-	5	1	175	2	Y	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211														
10	16616 X	12948	-0-	-3668	-0-	12948	2			N	-0-			-0-
11	17053 X	17053	-0-	-0-	-0-	205	1	16848	2	N	-0-			-0-
12	15128 X	15128	-0-	-0-	-0-	237	1	14891	2	N	-0-			-0-
01	12958 X	3066	-0-	-9892	-0-	65	1	3001	2	N	-0-			-0-
02	15904 X	2420	-0-	-13484	-0-	11	1	2409	2	N	-0-			-0-
03	17608 X	5215	-0-	-12393	-0-	37	1	5178	2	N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170														
10	4154 X	3491	-0-	-663	-0-	167	1	3324	2	N	-0-			218
11	4260 X	3995	-0-	-265	-0-	310	1	3685	2	N	-0-			218
12	4402 X	3945	-0-	-457	-0-	356	1	3588	2	N	-0-			218
						1	9							
01	4402 X	3746	-0-	-656	-0-	327	1	3419	2	N	-0-			218
02	3724 X	2502	-0-	-1222	-0-	271	1	2231	2	N	-0-			218
03	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	300	1	4192	2	N	-0-			218

BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038														
10	651 N	431	-0-	-220	-0-	54	1	377	2	Y	-0-			-0-
11	480 N	340	-0-	-140	-0-	22	1	318	2	Y	-0-			-0-
12	453 X	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	Y	-0-			-0-
01	434 X	423	-0-	-11	-0-	42	1	381	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	284	-0-	-24	-0-	10	1	274	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	351	-0-	-114	-0-	9	1	342	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	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007										TOTAL	DEPTH	12750	PERF.11852 - 12398
10	1643 N	1059	-0-	-584	-0-	1059	2			N	-0-		-0-
11	1500 N	1034	-0-	-466	-0-	1034	2			N	-0-		-0-
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-		-0-
01	1054 N	988	-0-	-66	-0-	40	1	948	2	N	-0-		-0-
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-		-0-
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-		-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007										TOTAL	DEPTH	13661	PERF.11400 - 11870
10	1333 X	378	-0-	-955	-0-	47	1	331	2	Y	-0-		-0-
11	480 X	228	-0-	-252	-0-	15	1	213	2	Y	-0-		-0-
12	434 X	258	-0-	-176	-0-	19	1	239	2	Y	-0-		-0-
01	434 X	335	-0-	-99	-0-	33	1	302	2	Y	-0-		-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	Y	-0-		-0-
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	18	1	688	2	Y	-0-		-0-

WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007										TOTAL	DEPTH	13381	PERF.11157 - 12946
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	2	Y	-0-		-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	124 N	53	-0-	-71	-0-	5	1	48	2	Y	-0-		-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	5	1	39	2	Y	-0-		-0-
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-		-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007										TOTAL	DEPTH	12860	PERF.12242 - 12686
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	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-

PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005										TOTAL	DEPTH	14600	PERF.12574 - 12788
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-		-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-		-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-		-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-		-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
10	1550 X	1446 -0-	-104 -0-	69 1	1377 2	N	-0-					-0-
11	1500 X	883 -0-	-617 -0-	69 1	814 2	N	-0-					-0-
12	2013 X	2013 -0-	-0- -0-	181 1	1831 2	N	1	1	8			-0-
				1 9								
01	1860 X	1757 -0-	-103 -0-	153 1	1604 2	N	-0-					-0-
02	1621 N	1621 -0-	-0- -0-	176 1	1445 2	N	-0-					-0-
03	2015 N	1288 -0-	-727 -0-	86 1	1202 2	N	-0-					-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15242 PERF.14872 - 15350												
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-

BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095												
10	544 N	544 -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-
11	33 N	33 -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-
12	189 N	189 -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-
01	186 N	-0- -0-	-186 -0-			N	-0-					-0-
02	192 N	192 -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-
03	186 N	86 -0-	-100 -0-			N	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246												
10	3038 X	2319 -0-	-719 -0-			N	-0-					-0-
11	2940 X	2017 -0-	-923 -0-			N	-0-					-0-
12	2976 X	1968 -0-	-1008 -0-			N	-0-					-0-
01	2976 X	1992 -0-	-984 -0-			N	-0-					-0-
02	1876 N	1704 -0-	-172 -0-			N	-0-					-0-
03	1953 N	1675 -0-	-278 -0-			N	-0-					-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664												
10	496 N	81 -0-	-415 -0-			N	-0-					-0-
11	380 N	380 -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-
12	424 N	424 -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-
01	213 N	213 -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-
02	391 N	391 -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-
03	434 N	163 -0-	-271 -0-			N	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356												
10	2604 X	628 -0-	-1976 -0-			N	-0-					-0-
11	1980 X	538 -0-	-1442 -0-			N	-0-					-0-
12	1023 X	491 -0-	-532 -0-			N	-0-					-0-
01	1023 X	485 -0-	-538 -0-			N	-0-					-0-
02	504 N	419 -0-	-85 -0-			N	-0-					-0-
03	496 N	380 -0-	-116 -0-			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: ROBERTSON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
BLAIR, JOHN WELL #: 37 RRCID -> 236076 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11434 - 12192																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 12508																		
10	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	-0-		493	1	3466	2	Y	-0-					-0-
11	3630 X	3561	-0-	-69	-0-	-0-		228	1	3333	2	Y	-0-					-0-
12	3472 X	3468	-0-	-4	-0-	-0-		250	1	3218	2	Y	-0-					-0-
01	3968 X	3497	-0-	-471	-0-	-0-		344	1	3153	2	Y	-0-					-0-
02	3584 X	2802	-0-	-782	-0-	-0-		98	1	2704	2	Y	-0-					-0-
03	3968 X	2501	-0-	-1467	-0-	-0-		64	1	2437	2	Y	-0-					-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11360 - 12410																		
10	1767 X	847	-0-	-920	-0-	-0-		105	1	742	2	Y	-0-					-0-
11	1560 X	758	-0-	-802	-0-	-0-		49	1	709	2	Y	-0-					-0-
12	1116 X	833	-0-	-283	-0-	-0-		60	1	773	2	Y	-0-					-0-
01	986 X	986	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	889	2	Y	-0-					-0-
02	700 N	337	-0-	-363	-0-	-0-		12	1	325	2	Y	-0-					-0-
03	837 N	320	-0-	-517	-0-	-0-		8	1	312	2	Y	-0-					-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553																		
10	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	-0-		4343	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	-0-		3426	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	-0-		3760	2	13	9	N	12	12	8			-0-
01	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	1157	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
02	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	-0-		6334	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	-0-		2868	2	4	9	N	4	4	8			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 12536																		
10	3038 X	2725	-0-	-313	-0-	-0-		339	1	2386	2	Y	-0-					-0-
11	2730 X	2534	-0-	-196	-0-	-0-		162	1	2372	2	Y	-0-					-0-
12	2697 X	2558	-0-	-139	-0-	-0-		184	1	2374	2	Y	-0-					-0-
01	2728 X	2401	-0-	-327	-0-	-0-		236	1	2165	2	Y	-0-					-0-
02	2464 X	2088	-0-	-376	-0-	-0-		73	1	2015	2	Y	-0-					-0-
03	2728 X	2351	-0-	-377	-0-	-0-		60	1	2291	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176															
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2		N	-0-			-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2				N	-0-			-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2				N	-0-			-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560															
10	1054 X	972	-0-	-82	-0-	972	2				N	-0-			-0-
11	1200 X	934	-0-	-266	-0-	934	2				N	-0-			-0-
12	1240 X	998	-0-	-242	-0-	998	2				N	-0-			-0-
01	1240 X	917	-0-	-323	-0-	37	1	880	2		N	-0-			-0-
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2				N	-0-			-0-
03	992 N	908	-0-	-84	-0-	908	2				N	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470															
10	434 X	108	-0-	-326	-0-	13	1	95	2		Y	-0-			-0-
11	390 X	14	-0-	-376	-0-	1	1	13	2		Y	-0-			-0-
12	403 X	43	-0-	-360	-0-	3	1	40	2		Y	-0-			-0-
01	403 X	236	-0-	-167	-0-	23	1	213	2		Y	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2				Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 12112															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 12586															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210															
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	98	1	688	2		Y	-0-			-0-
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	52	1	762	2		Y	-0-			-0-
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	61	1	782	2		Y	-0-			-0-
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	82	1	746	2		Y	-0-			-0-
02	756 N	719	-0-	-37	-0-	25	1	694	2		Y	-0-			-0-
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	22	1	821	2		Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
BLAIR, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 12340																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 29 RRCID -> 244073 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11464 - 12368																
10	4185 X	3646	-0-	-539	-0-	454	1	3192	2	Y	-0-					-0-
11	3930 X	3770	-0-	-160	-0-	242	1	3528	2	Y	-0-					-0-
12	4061 X	3814	-0-	-247	-0-	275	1	3539	2	Y	-0-					-0-
01	4061 X	3814	-0-	-247	-0-	376	1	3438	2	Y	-0-					-0-
02	3556 X	2111	-0-	-1445	-0-	74	1	2037	2	Y	-0-					-0-
03	3906 X	3789	-0-	-117	-0-	97	1	3692	2	Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11268 - 13093																
10	14B2 EXT	10402	-0-	10402	32133	1295	1	9107	2	Y	-0-					-0-
11	39650 X	7517	-0-	-32133	-0-	482	1	7035	2	Y	-0-					-0-
12	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	474	1	6115	2	Y	-0-					-0-
01	14787 X	5447	-0-	-9340	-0-	537	1	4910	2	Y	-0-					-0-
02	13356 X	4802	-0-	-8554	-0-	168	1	4634	2	Y	-0-					-0-
03	10416 X	5260	-0-	-5156	-0-	135	1	5125	2	Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615																
10	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	294	1	2850	2	Y	-0-					-0-
11	3630 X	2794	-0-	-836	-0-	588	1	2206	2	Y	-0-					-0-
12	3751 X	2700	-0-	-1051	-0-	270	1	2430	2	Y	-0-					-0-
01	3751 X	2524	-0-	-1227	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
02	2856 X	2841	-0-	-15	-0-	157	1	2684	2	Y	-0-					-0-
03	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698																
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	31	1	829	2	N	-0-					-0-
11	1050 N	880	-0-	-170	-0-	7	1	873	2	N	-0-					-0-
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	67	1	861	2	N	-0-					-0-
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550																
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	67	1	647	2	Y	-0-					-0-
11	840 N	484	-0-	-356	-0-	102	1	382	2	Y	-0-					-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	54	1	485	2	Y	-0-					-0-
01	713 N	595	-0-	-118	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	2	Y	-0-					-0-
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																			
BLAIR, JOHN WELL #: 48													RRCID -> 247794	COMPL. DATE 02/07/2009	TOTAL	DEPTH 12375	PERF.11172	- 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	85	1	598	2	Y	-0-			-0-					
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	42	1	619	2	Y	-0-			-0-					
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	50	1	648	2	Y	-0-			-0-					
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	68	1	618	2	Y	-0-			-0-					
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	22	1	599	2	Y	-0-			-0-					
03	713 N	711	-0-	-2	-0-	18	1	693	2	Y	-0-			-0-					
MCBETH, GLYNDA UNIT													WELL #: 16	RRCID -> 247932	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL	DEPTH 12850	PERF.11948	- 12577
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	31	1	1022	2	N	-0-			-0-					
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1	1	1128	2	N	-0-			-0-					
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	2	1	9	N	1	1 8		-0-					
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	73	1	991	2	N	-0-			-0-					
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-			-0-					
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-			-0-					
BLAIR, JOHN "A"													WELL #: 24	RRCID -> 250587	COMPL. DATE 03/15/2009	TOTAL	DEPTH 12720	PERF.11464	- 12506
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
BEAR CREEK													WELL #: 3	RRCID -> 250789	COMPL. DATE 02/27/2009	TOTAL	DEPTH 16621	PERF.15690	- 16264
10	26662 X	26662	-0-	-0-	-0-	26662	2			N	-0-			-0-					
11	11220 X	10226	-0-	-994	-0-	96	1	10130	2	N	-0-			-0-					
12	14901 X	14901	-0-	-0-	-0-	170	1	14731	2	N	-0-			-0-					
01	20367 X	16704	-0-	-3663	-0-	488	1	16216	2	N	-0-			-0-					
02	18396 X	11835	-0-	-6561	-0-	11835	2			N	-0-			-0-					
03	23599 X	23599	-0-	-0-	-0-	261	1	23338	2	N	-0-			-0-					
REEVES													WELL #: 1	RRCID -> 250886	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL	DEPTH 16000	PERF.14868	- 15360
10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1930	2	1	9	N	1	1 8		-0-					
11	2220 N	2058	-0-	-162	-0-	2058	2			N	-0-			-0-					
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-			-0-					
01	1922 N	1825	-0-	-97	-0-	74	1	1751	2	N	-0-			-0-					
02	1932 N	1793	-0-	-139	-0-	1787	2	6	9	N	5	5 8		-0-					
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-			-0-					
HORSESHOE UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 265622	COMPL. DATE 05/23/2013	TOTAL	DEPTH 16128	PERF.15006	- 15388
10	5735 X	5086	-0-	-649	-0-	220	1	4866	2	N	-0-			-0-					
11	5490 X	4996	-0-	-494	-0-	269	1	4727	2	N	-0-			-0-					
12	5332 X	4653	-0-	-679	-0-	322	1	4331	2	N	-0-			-0-					
01	5580 X	4880	-0-	-700	-0-	387	1	4493	2	N	-0-			-0-					
02	5040 X	4833	-0-	-207	-0-	451	1	4382	2	N	-0-			-0-					
03	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	375	1	4923	2	N	-0-			-0-					
BR/WOHLEB													WELL #: 1	RRCID -> 282069	COMPL. DATE 02/27/2017	TOTAL	DEPTH 14548	PERF.11680	- 12022
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
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	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															
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11299 - 11436															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
01	310 N	163	-0-	-147	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
02	196 N	159	-0-	-37	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13315 - 13529															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-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-
EAGLE OIL & GAS CO. 238634															
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467															
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1339	3	N	-0-			22
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1286	3	N	-0-			22
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	997	3	N	-0-			22
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1710	3	N	-0-			22
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1807	3	N	1			23
							1	9							
*03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1926	3	N	-0-			23
DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942															
10	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	2118	3	N	1			171
							1	9							
11	2100 N	2072	-0-	-28	-0-	-0-	111	1	1961	3	N	-0-			171
12	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	2114	3	N	3			174
							3	9							
01	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	2096	3	N	-0-			174
02	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1966	3	N	7			181
							8	9							
03	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	2236	3	N	-0-			181

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634															
TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 N	215	-0-	-374	-0-	-0-	15	1	200	3	N	-0-			-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	N	-0-			-0-
12	465 N	115	-0-	-350	-0-	-0-	3	1	112	3	N	-0-			-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	N	-0-			-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	339	3	N	-0-			-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	291	3	N	-0-			-0-
TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988															
10	465 N	182	-0-	-283	-0-	-0-	13	1	169	3	N	-0-			50
11	900 N	159	-0-	-741	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-			50
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	666	3	N	-0-			50
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-			50
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	829	3	N	-0-			50
03	682 N	87	-0-	-595	-0-	-0-	2	1	85	3	N	-0-			50
TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794															
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	403	3	N	-0-			-0-
11	450 N	400	-0-	-50	-0-	-0-	21	1	379	3	N	-0-			-0-
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	-0-	9	1	343	3	N	-0-			-0-
01	434 N	405	-0-	-29	-0-	-0-	22	1	383	3	N	-0-			-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	406	3	N	-0-			-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	478	3	N	-0-			-0-
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046															
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	1886	3	N	-0-			53
11	1950 N	1929	-0-	-21	-0-	-0-	103	1	1826	3	N	-0-			53
12	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1977	3	N	-0-			53
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1924	3	N	-0-			53
02	1792 N	1586	-0-	-206	-0-	-0-	47	1	1539	3	N	-0-			53
03	2046 N	968	-0-	-1078	-0-	-0-	17	1	951	3	N	-0-			53
TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276															
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1216	3	N	-0-			173
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1301	3	N	-0-			173
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1328	3	N	-0-			173
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1390	3	N	-0-			173
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1315	3	N	3			176
							3	9							
*03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1417	3	N	-0-			176

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634													
TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 12135													
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82 3	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45 3	N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814													
10	1550 N	704	-0-	-846	-0-	49	1	655 3	N	-0-			-0-
11	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	85	1	1504 3	N	-0-			-0-
12	744 N	124	-0-	-620	-0-	3	1	121 3	N	-0-			-0-
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	58	1	1033 3	N	-0-			-0-
02	1484 N	1031	-0-	-453	-0-	31	1	1000 3	N	-0-			-0-
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	16	1	873 3	N	-0-			-0-
TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734													
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	106	1	1423 3	N	-0-			57
11	1560 N	1414	-0-	-146	-0-	76	1	1338 3	N	-0-			57
12	1519 N	1341	-0-	-178	-0-	36	1	1305 3	N	-0-			57
01	1519 N	1379	-0-	-140	-0-	73	1	1306 3	N	-0-			57
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	40	1	1291 3	N	-0-			57
03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	29	1	1550 3	N	-0-			57
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914													
10	2294 N	2170	-0-	-124	-0-	150	1	2020 3	N	-0-			48
11	2400 N	2032	-0-	-368	-0-	109	1	1923 3	N	-0-			48
12	2263 N	2185	-0-	-78	-0-	59	1	2126 3	N	-0-			48
01	2170 N	2114	-0-	-56	-0-	112	1	2002 3	N	-0-			48
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	58	1	1893 3	N	-0-			48
03	2170 N	2114	-0-	-56	-0-	38	1	2076 3	N	-0-			48
DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135													
10	248 N	16	-0-	-232	-0-	1	1	15 3	N	-0-			-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52 3	N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	45	1	809 3	N	-0-			-0-
02	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	73	1	2390 3	N	-0-			-0-
03	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	41	1	2226 3	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634											
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910											
M	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
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	107 1	1444 3	N	-0-		72
11	1620 N	1548	-0-	-72	-0-	83 1	1465 3	N	-0-		72
12	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	39 1	1411 3	N	-0-		72
01	1550 N	1353	-0-	-197	-0-	72 1	1281 3	N	-0-		72
02	1456 N	1289	-0-	-167	-0-	38 1	1251 3	N	-0-		72
*03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	27 1	1444 3	N	-0-		72
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915											
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13 1	177 3	N	-0-		-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	8 1	138 3	N	-0-		-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	4 1	142 3	N	-0-		-0-
01	155 N	52	-0-	-103	-0-	3 1	49 3	N	-0-		-0-
02	140 N	99	-0-	-41	-0-	3 1	96 3	N	-0-		-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	3 1	174 3	N	-0-		-0-
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885											
10	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	158 1	2123 3	N	-0-		21
11	444 X	444	-0-	-0-	-0-	24 1	420 3	N	-0-		21
12	465 X	396	-0-	-69	-0-	11 1	385 3	N	-0-		21
01	2294 X	237	-0-	-2057	-0-	12 1	225 3	N	-0-		21
02	2072 X	119	-0-	-1953	-0-	4 1	115 3	N	-0-		21
03	2294 X	26	-0-	-2268	-0-	26 3		N	-0-		21
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590											
10	3038 X	2318	-0-	-720	-0-	161 1	2157 3	N	-0-		-0-
11	2940 X	2498	-0-	-442	-0-	134 1	2364 3	N	-0-		-0-
12	3038 X	2426	-0-	-612	-0-	65 1	2361 3	N	-0-		-0-
01	2852 X	2514	-0-	-338	-0-	134 1	2380 3	N	-0-		-0-
02	2324 X	2047	-0-	-277	-0-	61 1	1986 3	N	-0-		-0-
03	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	51 1	2759 3	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
EAGLE OIL & GAS CO.				//CONT.//	238634												
MOREHEAD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	253411	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL	DEPTH	12293	PERF.	10714	-	10678	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	372 N	371	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	26 1	345 3	3	N	-0-	-0-			47	
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1	739 3	3	N	-0-	-0-			47	
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	653 3	3	N	-0-	-0-			47	
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	615 3	3	N	-0-	-0-			47	
02	728 N	655	-0-	-0-	-73	-0-	-0-	19 1	636 3	3	N	-0-	-0-			47	
03	682 N	56	-0-	-0-	-626	-0-	-0-	1 1	55 3	3	N	-0-	-0-			47	

MENTZEL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	257671	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL	DEPTH	13012	PERF.	12346	-	12386	
10	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	403 1	5409 3	3	N	4				240	
								4 9									
11	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	304 1	5384 3	3	N	3				243	
								3 9									
12	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151 1	5447 3	3	N	-0-				243	
01	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	282 1	5029 3	3	N	1				244	
								1 9									
02	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143 1	4688 3	3	N	7				251	
								8 9									
*03	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96 1	5200 3	3	N	1				252	
								1 9									

DEVON FEE 8 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	258876	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL	DEPTH	12322	PERF.	10018	-	10196	
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	3	N	-0-				78	
11	30 N	23	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	1 1	22 3	3	N	-0-				78	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-				78	
01	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				78	
02	28 N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	-0-				78	
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	47 3	3	N	-0-				78	

DEVON FEE 6 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	259808	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL	DEPTH	12360	PERF.	10471	-	12110	
10	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178 1	2397 3	3	N	-0-				18	
11	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129 1	2277 3	3	N	-0-				18	
12	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	2231 3	3	N	-0-				18	
01	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136 1	2427 3	3	N	-0-				18	
02	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71 1	2321 3	3	N	-0-				18	
03	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	2344 3	3	N	-0-				18	

DEVON FEE 5 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	259900	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL	DEPTH	12135	PERF.	10887	-	10897	
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	353 3	3	N	-0-				17	
11	30 N	17	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	1 1	16 3	3	N	-0-				17	
12	62 N	15	-0-	-0-	-47	-0-	-0-	1 1	14 3	3	N	-0-				17	
01	62 N	37	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	2 1	35 3	3	N	-0-				17	
02	28 N	14	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	1 1	13 3	3	N	-0-				17	
03	15 N	12	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	12 3			N	-0-				17	

TXU 8				WELL #:	1	RRCID ->	261872	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	10983	-	10993	
10	527 X	73	-0-	-0-	-454	-0-	-0-	5 1	68 3	3	N	-0-				42	
11	155 X	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	147 3	3	N	-0-				42	
12	341 X	253	-0-	-0-	-88	-0-	-0-	7 1	246 3	3	N	-0-				42	
01	550 X	550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	520 3	3	N	-0-				42	
02	308 X	251	-0-	-0-	-57	-0-	-0-	7 1	244 3	3	N	-0-				42	
03	248 X	191	-0-	-0-	-57	-0-	-0-	4 1	187 3	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	26665 X	26665	-0-	-0-	-0-	1847	1	24818	3	N	-0-		27
11	25680 X	24925	-0-	-755	-0-	1332	1	23593	3	N	-0-		27
12	27621 X	24506	-0-	-3115	-0-	660	1	23846	3	N	-0-		27
01	27621 X	22681	-0-	-4940	-0-	1205	1	21476	3	N	-0-		27
02	24948 X	21181	-0-	-3767	-0-	629	1	20552	3	N	-0-		27
03	26660 X	23746	-0-	-2914	-0-	429	1	23317	3	N	-0-		27
TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716													
10	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	96	1	1288	3	N	-0-		67
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	87	1	1544	3	N	-0-		67
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	44	1	1591	3	N	-0-		67
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	84	1	1491	3	N	-0-		67
02	1512 N	1473	-0-	-39	-0-	44	1	1429	3	N	-0-		67
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	30	1	1618	3	N	-0-		67
TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780													
10	19013 X	19013	-0-	-0-	-0-	1317	1	17696	3	N	-0-		23
11	17976 X	17976	-0-	-0-	-0-	961	1	17015	3	N	-0-		23
12	18492 X	18492	-0-	-0-	-0-	498	1	17994	3	N	-0-		23
01	19003 X	17003	-0-	-2000	-0-	903	1	16100	3	N	-0-		23
02	17164 X	16530	-0-	-634	-0-	491	1	16039	3	N	-0-		23
03	19003 X	16462	-0-	-2541	-0-	297	1	16165	3	N	-0-		23
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707													
10	961 N	831	-0-	-130	-0-	58	1	773	3	N	-0-		-0-
11	930 N	838	-0-	-92	-0-	45	1	793	3	N	-0-		-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	24	1	878	3	N	-0-		-0-
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	66	1	1178	3	N	-0-		-0-
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	43	1	1416	3	N	-0-		-0-
*03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	39	1	2093	3	N	-0-		-0-
TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990													
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	76	1	1022	3	N	-0-		6
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	54	1	965	3	N	-0-		6
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	27	1	989	3	N	-0-		6
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	55	1	978	3	N	-0-		6
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	27	1	881	3	N	-0-		6
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	19	1	1019	3	N	-0-		6
DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON					
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																		
TROJACEK DEVON FEE 246 WELL #: 1H RRCID -> 284107 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 12292 PERF.13193 - 21513																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2025																		
DEVON FEE UNIT 46 WELL #: 1H RRCID -> 284861 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.12260 - 20091																		
10	9951 X	9362	-0-	-589	-0-	649	1	8713	3	N	-0-						40	
11	9480 X	8810	-0-	-670	-0-	471	1	8339	3	N	-0-						40	
12	9796 X	8940	-0-	-856	-0-	241	1	8699	3	N	-0-						40	
01	9796 X	8608	-0-	-1188	-0-	457	1	8151	3	N	-0-						40	
02	8820 X	7102	-0-	-1718	-0-	211	1	6891	3	N	-0-						40	
03	9362 X	9305	-0-	-57	-0-	168	1	9137	3	N	-0-						40	
TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11880 - 16973																		
10	7936 X	4166	-0-	-3770	-0-	289	1	3877	3	N	-0-						15	
11	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	452	1	7996	3	N	-0-						15	
12	8277 X	7404	-0-	-873	-0-	200	1	7204	3	N	-0-						15	
01	8277 X	7050	-0-	-1227	-0-	375	1	6675	3	N	-0-						15	
02	7896 X	6705	-0-	-1191	-0-	199	1	6506	3	N	-0-						15	
03	8742 X	6714	-0-	-2028	-0-	121	1	6593	3	N	-0-						15	
DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11986 - 19486																		
10	11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	766	1	10291	3	N	-0-						35	
11	11640 X	9966	-0-	-1674	-0-	533	1	9433	3	N	-0-						35	
12	12028 X	10205	-0-	-1823	-0-	275	1	9930	3	N	-0-						35	
01	12028 X	9986	-0-	-2042	-0-	531	1	9455	3	N	-0-						35	
02	10360 X	8981	-0-	-1379	-0-	267	1	8714	3	N	-0-						35	
03	11067 X	9659	-0-	-1408	-0-	175	1	9484	3	N	-0-						35	
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 294013 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10868 - 10937																		
10	78698 X	78698	-0-	-0-	-0-	5452	1	73246	3	N	-0-						-0-	
11	73355 X	73355	-0-	-0-	-0-	3920	1	69435	3	N	-0-						-0-	
12	69985 X	69985	-0-	-0-	-0-	1886	1	68099	3	N	-0-						-0-	
01	69437 X	69437	-0-	-0-	-0-	3689	1	65748	3	N	-0-						-0-	
02	65452 X	65452	-0-	-0-	-0-	1944	1	63508	3	N	-0-						-0-	
03	62053 X	62053	-0-	-0-	-0-	1121	1	60932	3	N	-0-						-0-	
FINALLY RESOURCES LLC 268323																		
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552																		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56	
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3				N	-0-					56	
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3				N	-0-					56	
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3				N	-0-					56	
02	0 W	260	-0-	260	260	260	3				N	-0-					56	
03	0 W	279	-0-	279	539	279	3				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	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			28
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			28
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			28
02	0 W	260	-0-	260	260	260	3			28
03	0 W	278	-0-	278	538	278	3			28
HILCORP ENERGY COMPANY 386310										
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001										
10	434 N	292	-0-	-142	-0-	292	2			-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			-0-
MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034										
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			-0-
11	1470 N	1189	-0-	-281	-0-	1189	2			-0-
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			-0-
01	1984 N	1526	-0-	-458	-0-	1526	2			-0-
02	1120 N	1110	-0-	-10	-0-	1110	2			-0-
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965										
10	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			-0-
11	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			-0-
12	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			-0-
01	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			-0-
02	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			-0-
03	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976										
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			-0-
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2			-0-
01	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	2			-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			-0-
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852										
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			-0-
11	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			-0-
12	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			-0-
01	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			-0-
02	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			-0-
03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-				-0-
11	3450 X	2540	-0-	-910	-0-	2540	2			N	-0-				-0-
12	3565 X	2233	-0-	-1332	-0-	2233	2			N	-0-				-0-
01	3565 X	3111	-0-	-454	-0-	3111	2			N	-0-				-0-
02	3136 X	2962	-0-	-174	-0-	2962	2			N	-0-				-0-
03	3224 X	3189	-0-	-35	-0-	3189	2			N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721															
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-				-0-
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-				-0-
12	992 N	972	-0-	-20	-0-	972	2			N	-0-				-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-				-0-
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-				-0-
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658															
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-				-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-				-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-				-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-				-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118327 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10909 - 11740															
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-				-0-
11	690 N	591	-0-	-99	-0-	591	2			N	-0-				-0-
12	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-				-0-
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-				-0-
02	560 N	546	-0-	-14	-0-	546	2			N	-0-				-0-
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-				-0-
MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734															
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-				-0-
11	1950 N	1671	-0-	-279	-0-	1671	2			N	-0-				-0-
12	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-				-0-
01	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-				-0-
02	1568 N	1556	-0-	-12	-0-	1556	2			N	-0-				-0-
03	2108 N	2008	-0-	-100	-0-	2008	2			N	-0-				-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790															
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-				-0-
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-				-0-
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-				-0-
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-				-0-
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-				-0-
03	1364 N	1268	-0-	-96	-0-	1268	2			N	-0-				-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 125143 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10989 - 12942															
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-				-0-
11	480 N	130	-0-	-350	-0-	130	2			N	-0-				-0-
12	248 N	88	-0-	-160	-0-	88	2			N	-0-				-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-				-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-				-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-				-0-
11	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-				-0-
12	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-				-0-
01	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-				-0-
02	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-				-0-
03	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754															
10	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-				-0-
11	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-				-0-
12	3689 X	2453	-0-	-1236	-0-	2453	2			N	-0-				-0-
01	3689 X	2268	-0-	-1421	-0-	2268	2			N	-0-				-0-
02	3332 X	1202	-0-	-2130	-0-	1202	2			N	-0-				-0-
03	3038 X	448	-0-	-2590	-0-	448	2			N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888															
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
12	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-				-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804															
10	744 N	696	-0-	-48	-0-	696	2			N	-0-				-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-				-0-
12	620 N	490	-0-	-130	-0-	490	2			N	-0-				-0-
01	682 N	512	-0-	-170	-0-	512	2			N	-0-				-0-
02	532 N	461	-0-	-71	-0-	461	2			N	-0-				-0-
03	496 N	386	-0-	-110	-0-	386	2			N	-0-				-0-
MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061															
10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-				-0-
11	2640 X	2368	-0-	-272	-0-	2368	2			N	-0-				-0-
12	2728 N	2145	-0-	-583	-0-	2145	2			N	-0-				-0-
01	2728 N	2107	-0-	-621	-0-	2107	2			N	-0-				-0-
02	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-				-0-
03	2139 N	1866	-0-	-273	-0-	1866	2			N	-0-				-0-
MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786															
10	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-				-0-
11	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-				-0-
12	3534 X	3330	-0-	-204	-0-	3330	2			N	-0-				-0-
01	3534 X	2874	-0-	-660	-0-	2874	2			N	-0-				-0-
02	3192 X	2889	-0-	-303	-0-	2889	2			N	-0-				-0-
03	3534 X	3466	-0-	-68	-0-	3466	2			N	-0-				-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968															
10	775 N	680	-0-	-95	-0-	680	2			N	-0-				-0-
11	690 N	639	-0-	-51	-0-	639	2			N	-0-				-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-				-0-
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-				-0-
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-				-0-
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 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	EOM BALANCE
10	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-		-0-
11	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-		-0-
12	2976 X	1560	-0-	-1416	-0-	1560	2			N	-0-		-0-
01	2976 X	2532	-0-	-444	-0-	2532	2			N	-0-		-0-
02	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-		-0-
03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-		-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670													
10	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-		-0-
11	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-		-0-
12	1705 X	1699	-0-	-6	-0-	1699	2			N	-0-		-0-
01	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-		-0-
02	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-		-0-
03	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-		-0-
BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005													
10	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	1129	2			N	-0-		-0-
11	1170 N	1076	-0-	-94	-0-	1076	2			N	-0-		-0-
12	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			N	-0-		-0-
01	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	1098	2			N	-0-		-0-
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-		-0-
03	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-		-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883													
10	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-		-0-
11	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-		-0-
12	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-		-0-
01	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-		-0-
02	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-		-0-
03	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-		-0-
BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078													
10	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-		-0-
11	1080 X	883	-0-	-197	-0-	883	2			N	-0-		-0-
12	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-		-0-
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-		-0-
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-		-0-
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-		-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034													
10	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-		-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-		-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-		-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-		-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-		-0-
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-		-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142950 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13118 PERF.12948 - 12968													
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-		-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-		-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-		-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-		-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-		-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202														
10	2573 X	2216	-0-	-357	-0-	2216	2		N	-0-			-0-	
11	2490 X	2077	-0-	-413	-0-	2077	2		N	-0-			-0-	
12	2573 X	2461	-0-	-112	-0-	2461	2		N	-0-			-0-	
01	2201 X	1938	-0-	-263	-0-	1938	2		N	-0-			-0-	
02	1932 N	1813	-0-	-119	-0-	1813	2		N	-0-			-0-	
03	2449 N	1740	-0-	-709	-0-	1740	2		N	-0-			-0-	
MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708														
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2		N	-0-			-0-	
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-	
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-	
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-	
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-	
03	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2		N	-0-			-0-	
BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014														
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-	
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-	
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-	
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-	
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-	
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-	
MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754														
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-	
11	1350 N	1348	-0-	-2	-0-	1348	2		N	-0-			-0-	
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-			-0-	
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-	
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-			-0-	
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			-0-	
MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578														
10	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2		N	-0-			-0-	
11	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2		N	-0-			-0-	
12	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2		N	-0-			-0-	
01	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2		N	-0-			-0-	
02	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-			-0-	
03	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-			-0-	
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004														
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-	
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-	
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-	
01	527 N	448	-0-	-79	-0-	448	2		N	-0-			-0-	
02	448 N	169	-0-	-279	-0-	169	2		N	-0-			-0-	
03	558 N	420	-0-	-138	-0-	420	2		N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798													
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
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2				N	-0-		-0-
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2				N	-0-		-0-
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2				N	-0-		-0-
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2				N	-0-		-0-
02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2				N	-0-		-0-
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2				N	-0-		-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 12884													
10	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676 2				N	-0-		-0-
11	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2				N	-0-		-0-
12	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2				N	-0-		-0-
01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2				N	-0-		-0-
02	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548 2				N	-0-		-0-
03	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2				N	-0-		-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2				N	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2				N	-0-		-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2				N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757													
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2				N	-0-		-0-
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2				N	-0-		-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2				N	-0-		-0-
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2				N	-0-		-0-
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2				N	-0-		-0-
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2				N	-0-		-0-
MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118													
10	961 N	848	-0-	-113	-0-	848 2				N	-0-		-0-
11	990 N	723	-0-	-267	-0-	723 2				N	-0-		-0-
12	961 N	540	-0-	-421	-0-	540 2				N	-0-		-0-
01	837 N	629	-0-	-208	-0-	629 2				N	-0-		-0-
02	672 N	571	-0-	-101	-0-	571 2				N	-0-		-0-
03	527 N	452	-0-	-75	-0-	452 2				N	-0-		-0-
KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020													
10	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2309 2	39	9		N	35	35 8	-0-
11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2				N	-0-		-0-
12	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2				N	-0-		-0-
01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2				N	-0-		-0-
02	1540 N	1067	-0-	-473	-0-	1067 2				N	-0-		-0-
03	1705 N	1201	-0-	-504	-0-	1129 2	72	9		N	65	65 8	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	5270 X	3644	-0-	-1626	-0-	3644	2			N	-0-			-0-
11	5100 X	4068	-0-	-1032	-0-	4068	2			N	-0-			-0-
12	4278 X	3955	-0-	-323	-0-	3955	2			N	-0-			-0-
01	4185 X	3094	-0-	-1091	-0-	3094	2			N	-0-			-0-
02	3808 X	3190	-0-	-618	-0-	3190	2			N	-0-			-0-
03	4216 X	2843	-0-	-1373	-0-	2843	2			N	-0-			-0-
MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030														
10	2635 X	2343	-0-	-292	-0-	2343	2			N	-0-			-0-
11	2550 X	2154	-0-	-396	-0-	2154	2			N	-0-			-0-
12	2635 X	2524	-0-	-111	-0-	2524	2			N	-0-			-0-
01	2635 X	2249	-0-	-386	-0-	2249	2			N	-0-			-0-
02	2380 X	2057	-0-	-323	-0-	2057	2			N	-0-			-0-
03	2511 N	2305	-0-	-206	-0-	2305	2			N	-0-			-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958														
10	3348 X	2689	-0-	-659	-0-	2689	2			N	-0-			-0-
11	2790 X	2640	-0-	-150	-0-	2640	2			N	-0-			-0-
12	3131 X	2750	-0-	-381	-0-	2750	2			N	-0-			-0-
01	3131 X	2254	-0-	-877	-0-	2254	2			N	-0-			-0-
02	2828 X	2518	-0-	-310	-0-	2518	2			N	-0-			-0-
03	2759 X	2483	-0-	-276	-0-	2483	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060														
10	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-			-0-
11	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-			-0-
12	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-			-0-
01	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-			-0-
02	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-			-0-
03	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785														
10	3472 X	1802	-0-	-1670	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
11	3360 X	3157	-0-	-203	-0-	3157	2			N	-0-			-0-
12	3038 X	2345	-0-	-693	-0-	2345	2			N	-0-			-0-
01	3038 X	2852	-0-	-186	-0-	2852	2			N	-0-			-0-
02	2940 X	1619	-0-	-1321	-0-	1619	2			N	-0-			-0-
03	3255 X	2080	-0-	-1175	-0-	2080	2			N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978														
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
11	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-			-0-
12	682 N	520	-0-	-162	-0-	520	2			N	-0-			-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827														
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-			-0-
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-			-0-
12	868 N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-			-0-
01	868 N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-			-0-
02	784 N	731	-0-	-53	-0-	731	2			N	-0-			-0-
03	837 N	777	-0-	-60	-0-	777	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 #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	713 N	595	-0-	-118	-0-	595	2			N	-0-			-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-
03	713 N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970														
10	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-			-0-
11	2550 X	2293	-0-	-257	-0-	2293	2			N	-0-			-0-
12	2635 X	1804	-0-	-831	-0-	1804	2			N	-0-			-0-
01	2883 X	2196	-0-	-687	-0-	2196	2			N	-0-			-0-
02	2128 N	1280	-0-	-848	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
03	1798 N	1572	-0-	-226	-0-	1572	2			N	-0-			-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893														
10	2728 X	2154	-0-	-574	-0-	2154	2			N	-0-			-0-
11	2640 X	2414	-0-	-226	-0-	2414	2			N	-0-			-0-
12	2201 X	2181	-0-	-20	-0-	2181	2			N	-0-			-0-
01	2139 X	2047	-0-	-92	-0-	2047	2			N	-0-			-0-
02	2240 X	2029	-0-	-211	-0-	2029	2			N	-0-			-0-
03	2170 N	1238	-0-	-932	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264														
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
11	1020 N	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-			-0-
12	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
01	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
02	924 N	921	-0-	-3	-0-	921	2			N	-0-			-0-
03	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903														
10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-			-0-
11	1620 N	1612	-0-	-8	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
12	2232 N	1468	-0-	-764	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
01	2201 N	1605	-0-	-596	-0-	1605	2			N	-0-			-0-
02	1512 N	1450	-0-	-62	-0-	1450	2			N	-0-			-0-
03	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-			-0-
BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501														
10	3100 N	3748	-0-	648	648	3748	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	3251	-0-	251	899	3251	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	3160	-0-	60	959	3160	2			N	-0-			-0-
01	4120 X	3161	-0-	-959	-0-	3161	2			N	-0-			-0-
02	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-			-0-
03	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	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 #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-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		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059														
10		2759	X	2474	-0-	-285	-0-	2474	2		N	-0-		-0-
11		2520	X	2231	-0-	-289	-0-	2231	2		N	-0-		-0-
12		2480	X	2266	-0-	-214	-0-	2266	2		N	-0-		-0-
01		2480	X	2439	-0-	-41	-0-	2439	2		N	-0-		-0-
02		2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		N	-0-		-0-
03		2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		N	-0-		-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916														
10		4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2		N	-0-		-0-
11		4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2		N	-0-		-0-
12		4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2		N	-0-		-0-
01		3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2		N	-0-		-0-
02		3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2		N	-0-		-0-
03		3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2		N	-0-		-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080														
10		1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-		-0-
11		974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-		-0-
12		1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-		-0-
01		1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-		-0-
02		1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-		-0-
03		849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-		-0-
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971														
10		2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		N	-0-		-0-
11		2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		N	-0-		-0-
12		2418	X	1757	-0-	-661	-0-	1757	2		N	-0-		-0-
01		2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2		N	-0-		-0-
02		2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		N	-0-		-0-
03		2666	X	1548	-0-	-1118	-0-	1548	2		N	-0-		-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776														
10		129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		-0-
11		121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		-0-
12		76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-
01		124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-		-0-
02		120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-		-0-
03		125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876														
10		5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2		N	-0-		-0-
11		4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2		N	-0-		-0-
12		5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2		N	-0-		-0-
01		4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2		N	-0-		-0-
02		4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2		N	-0-		-0-
03		4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	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 #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2		N	-0-				-0-
11	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2		N	-0-				-0-
12	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2		N	-0-				-0-
01	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2		N	-0-				-0-
02	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2		N	-0-				-0-
03	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2		N	-0-				-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021														
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-				-0-
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-				-0-
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-				-0-
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-				-0-
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-				-0-
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773														
10	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2		N	-0-				-0-
11	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2		N	-0-				-0-
12	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2		N	-0-				-0-
01	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2		N	-0-				-0-
02	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2		N	-0-				-0-
03	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2		N	-0-				-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898														
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-				-0-
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-				-0-
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-				-0-
01	713 N	674	-0-	-39	-0-	674	2		N	-0-				-0-
02	700 N	606	-0-	-94	-0-	606	2		N	-0-				-0-
03	744 N	644	-0-	-100	-0-	644	2		N	-0-				-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046														
10	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-				-0-
11	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		N	-0-				-0-
12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2		N	-0-				-0-
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-				-0-
02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		N	-0-				-0-
03	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		N	-0-				-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860														
10	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	1412	2		N	-0-				-0-
11	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-				-0-
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-				-0-
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-				-0-
02	1568 N	1541	-0-	-27	-0-	1541	2		N	-0-				-0-
03	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2		N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724														
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-				-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-				-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-				-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-				-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-				-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	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 #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956															
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
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-					-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2		N	-0-					-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-					-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-					-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-					-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903															
10	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2		N	-0-					-0-
11	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2		N	-0-					-0-
12	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2		N	-0-					-0-
01	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2		N	-0-					-0-
02	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2		N	-0-					-0-
03	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2		N	-0-					-0-
BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997															
10	620 N	541	-0-	-79	-0-	541	2		N	-0-					-0-
11	570 N	477	-0-	-93	-0-	477	2		N	-0-					-0-
12	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	2		N	-0-					-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-					-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-					-0-
03	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	2		N	-0-					-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894															
10	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2		N	-0-					-0-
11	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2		N	-0-					-0-
12	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2		N	-0-					-0-
01	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2		N	-0-					-0-
02	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2		N	-0-					-0-
03	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2		N	-0-					-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145															
10	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2		N	-0-					-0-
11	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2		N	-0-					-0-
12	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2		N	-0-					-0-
01	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2		N	-0-					-0-
02	4004 X	3462	-0-	-542	-0-	3462	2		N	-0-					-0-
03	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2		N	-0-					-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006															
10	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2		N	-0-					-0-
11	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2		N	-0-					-0-
12	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2		N	-0-					-0-
01	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2		N	-0-					-0-
02	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2		N	-0-					-0-
03	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2		N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938															
10	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2		N	-0-					-0-
11	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2		N	-0-					-0-
12	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2		N	-0-					-0-
01	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2		N	-0-					-0-
02	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2		N	-0-					-0-
03	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	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 #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4433 X	3549	-0-	-884	-0-	3549	2			N	-0-			-0-
11	4290 X	3122	-0-	-1168	-0-	3122	2			N	-0-			-0-
12	4433 X	3508	-0-	-925	-0-	3508	2			N	-0-			-0-
01	4216 X	2767	-0-	-1449	-0-	2767	2			N	-0-			-0-
02	3360 X	3218	-0-	-142	-0-	3218	2			N	-0-			-0-
03	3534 X	3248	-0-	-286	-0-	3248	2			N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884														
10	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-			-0-
11	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-			-0-
12	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-			-0-
01	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-			-0-
02	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-			-0-
03	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186														
10	806 N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-			-0-
11	750 N	617	-0-	-133	-0-	617	2			N	-0-			-0-
12	775 N	590	-0-	-185	-0-	590	2			N	-0-			-0-
01	775 N	700	-0-	-75	-0-	700	2			N	-0-			-0-
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	7002	-0-	3902	3902	7002	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754														
10	1395 N	1251	-0-	-144	-0-	1251	2			N	-0-			-0-
11	1260 N	1094	-0-	-166	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
12	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
01	1240 N	1072	-0-	-168	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
02	1008 N	961	-0-	-47	-0-	961	2			N	-0-			-0-
03	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834														
10	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-			-0-
11	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-			-0-
12	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-			-0-
01	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-			-0-
02	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-			-0-
03	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739														
10	5332 X	4118	-0-	-1214	-0-	4118	2			N	-0-			-0-
11	5160 X	4718	-0-	-442	-0-	4718	2			N	-0-			-0-
12	5332 X	4912	-0-	-420	-0-	4912	2			N	-0-			-0-
01	5332 X	3688	-0-	-1644	-0-	3688	2			N	-0-			-0-
02	4816 X	953	-0-	-3863	-0-	953	2			N	-0-			-0-
03	4898 X	1393	-0-	-3505	-0-	1393	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 #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031													
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	
10	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2	N	-0-			-0-	
11	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2	N	-0-			-0-	
12	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2	N	-0-			-0-	
01	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2	N	-0-			-0-	
02	2744 X	2429	-0-	-315	-0-	2429	2	N	-0-			-0-	
03	3038 X	2929	-0-	-109	-0-	2929	2	N	-0-			-0-	
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962													
10	1953 N	1095	-0-	-858	-0-	1095	2	N	-0-			-0-	
11	2250 N	833	-0-	-1417	-0-	833	2	N	-0-			-0-	
12	2046 N	1232	-0-	-814	-0-	1232	2	N	-0-			-0-	
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-			-0-	
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-			-0-	
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-			-0-	
MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656													
10	1302 N	1126	-0-	-176	-0-	1126	2	N	-0-			-0-	
11	1200 N	1140	-0-	-60	-0-	1140	2	N	-0-			-0-	
12	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2	N	-0-			-0-	
01	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	1098	2	N	-0-			-0-	
02	1064 N	917	-0-	-147	-0-	917	2	N	-0-			-0-	
03	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	1075	2	N	-0-			-0-	
BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	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	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940													
10	2759 X	2036	-0-	-723	-0-	2036	2	N	-0-			-0-	
11	2670 X	1611	-0-	-1059	-0-	1611	2	N	-0-			-0-	
12	2759 X	2144	-0-	-615	-0-	2144	2	N	-0-			-0-	
01	2759 X	1256	-0-	-1503	-0-	1256	2	N	-0-			-0-	
02	2492 X	1424	-0-	-1068	-0-	1424	2	N	-0-			-0-	
03	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2	N	-0-			-0-	
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657													
10	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2	N	-0-			-0-	
11	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2	N	-0-			-0-	
12	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2	N	-0-			-0-	
01	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2	N	-0-			-0-	
02	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2	N	-0-			-0-	
03	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2	N	-0-			-0-	
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866													
10	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2	N	-0-			-0-	
11	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2	N	-0-			-0-	
12	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	N	-0-			-0-	
01	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2	N	-0-			-0-	
02	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2	N	-0-			-0-	
03	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-				-0-
11	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-				-0-
12	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-				-0-
01	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-				-0-
02	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-				-0-
03	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025															
10	2728 X	2453	-0-	-275	-0-	2405	2	48	9	N	44	44	8		18
11	2640 X	2291	-0-	-349	-0-	2291	2			N	-0-				18
12	2728 X	2381	-0-	-347	-0-	2381	2			N	-0-				18
01	2728 X	2374	-0-	-354	-0-	2374	2			N	-0-				18
02	2464 X	2088	-0-	-376	-0-	2088	2			N	-0-				18
03	2387 N	2304	-0-	-83	-0-	2262	2	42	9	N	38	38	8		18
REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994															
10	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-				-0-
11	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-				-0-
12	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-				-0-
01	1116 X	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			N	-0-				-0-
02	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-				-0-
03	1116 N	955	-0-	-161	-0-	955	2			N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907															
10	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-				-0-
11	5160 X	4015	-0-	-1145	-0-	4015	2			N	-0-				-0-
12	5332 X	4066	-0-	-1266	-0-	4066	2			N	-0-				-0-
01	5332 X	3598	-0-	-1734	-0-	3598	2			N	-0-				-0-
02	3752 X	2538	-0-	-1214	-0-	2538	2			N	-0-				-0-
03	4154 X	2961	-0-	-1193	-0-	2961	2			N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787															
10	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-				-0-
11	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-				-0-
12	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-				-0-
01	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-				-0-
02	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-				-0-
03	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-				-0-
MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984															
10	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-				-0-
11	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-				-0-
12	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	7618	2			N	-0-				-0-
01	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-				-0-
02	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-				-0-
03	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953															
10	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-				-0-
11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-				-0-
12	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-				-0-
01	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-				-0-
02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-				-0-
03	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	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 #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068													
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		
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2	N	-0-			-0-		
11	1320 N	1265	-0-	-55	-0-	1265 2	N	-0-			-0-		
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2	N	-0-			-0-		
01	1426 N	881	-0-	-545	-0-	881 2	N	-0-			-0-		
02	1176 N	814	-0-	-362	-0-	814 2	N	-0-			-0-		
03	1209 N	976	-0-	-233	-0-	976 2	N	-0-			-0-		
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998													
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-			-0-		
11	540 N	386	-0-	-154	-0-	386 2	N	-0-			-0-		
12	558 N	428	-0-	-130	-0-	428 2	N	-0-			-0-		
01	403 N	335	-0-	-68	-0-	335 2	N	-0-			-0-		
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-			-0-		
03	434 N	338	-0-	-96	-0-	338 2	N	-0-			-0-		
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106													
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	N	-0-			-0-		
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-			-0-		
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-			-0-		
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-			-0-		
02	588 N	564	-0-	-24	-0-	564 2	N	-0-			-0-		
03	651 N	639	-0-	-12	-0-	639 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													
10	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084 2	N	-0-			-0-		
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 2	N	-0-			-0-		
12	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 2	N	-0-			-0-		
01	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 2	N	-0-			-0-		
02	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2	N	-0-			-0-		
03	1147 X	485	-0-	-662	-0-	485 2	N	-0-			-0-		
REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890													
10	930 N	851	-0-	-79	-0-	851 2	N	-0-			-0-		
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-			-0-		
12	713 N	705	-0-	-8	-0-	705 2	N	-0-			-0-		
01	837 N	685	-0-	-152	-0-	685 2	N	-0-			-0-		
02	812 N	738	-0-	-74	-0-	738 2	N	-0-			-0-		
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-			-0-		
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051													
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-			-0-		
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-			-0-		
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-			-0-		
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-			-0-		
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-			-0-		
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	306 2	N	-0-			-0-		
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925													
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2	N	-0-			-0-		
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2	N	-0-			-0-		
12	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2	N	-0-			-0-		
01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2	N	-0-			-0-		
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2	N	-0-			-0-		
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 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 #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1023 N	950	-0-	-73	-0-	950	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1085 N	944	-0-	-141	-0-	944	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	924 N	899	-0-	-25	-0-	899	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	961 N	936	-0-	-25	-0-	936	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981														
10	3131 X	2809	-0-	-322	-0-	2809	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3030 X	2251	-0-	-779	-0-	2251	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3131 X	2494	-0-	-637	-0-	2494	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2852 X	2167	-0-	-685	-0-	2167	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2548 X	2043	-0-	-505	-0-	2043	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2821 X	2246	-0-	-575	-0-	2246	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806														
10	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64
11	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64
12	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64
01	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64
02	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64
03	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833														
10	4247 X	2866	-0-	-1381	-0-	2866	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3870 X	1373	-0-	-2497	-0-	1373	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878														
10	620 N	523	-0-	-97	-0-	523	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450 N	416	-0-	-34	-0-	416	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527 N	326	-0-	-201	-0-	326	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	344	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954														
10	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2250 X	1981	-0-	-269	-0-	1981	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2418 X	2232	-0-	-186	-0-	2232	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2449 X	1832	-0-	-617	-0-	1832	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1848 N	1396	-0-	-452	-0-	1396	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2232 N	2212	-0-	-20	-0-	2212	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922														
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1140 N	1051	-0-	-89	-0-	1051	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1116 N	950	-0-	-166	-0-	950	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1333 N	704	-0-	-629	-0-	704	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	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																			
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-		699	2			N	-0-					-0-	
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-		608	2			N	-0-					-0-	
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-		726	2			N	-0-					-0-	
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-		700	2			N	-0-					-0-	
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-		642	2			N	-0-					-0-	
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-		697	2			N	-0-					-0-	
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624																			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	6 N	-0-	-0-	-0-	-6	-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	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054																			
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	-0-		268	2			N	-0-					-0-	
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	-0-		236	2			N	-0-					-0-	
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	-0-		267	2			N	-0-					-0-	
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	-0-		247	2			N	-0-					-0-	
02	224 N	184	-0-	-40	-0-	-0-		184	2			N	-0-					-0-	
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-		320	2			N	-0-					-0-	
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098																			
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-		445	2			N	-0-					-0-	
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	-0-		364	2			N	-0-					-0-	
12	434 N	395	-0-	-39	-0-	-0-		395	2			N	-0-					-0-	
01	434 N	336	-0-	-98	-0-	-0-		336	2			N	-0-					-0-	
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-		376	2			N	-0-					-0-	
03	403 N	395	-0-	-8	-0-	-0-		395	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																			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909																			
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-		410	2			N	-0-					-0-	
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-		384	2			N	-0-					-0-	
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-		345	2			N	-0-					-0-	
01	403 N	253	-0-	-150	-0-	-0-		253	2			N	-0-					-0-	
02	364 N	289	-0-	-75	-0-	-0-		289	2			N	-0-					-0-	
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	-0-		307	2			N	-0-					-0-	
BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591																			
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		41	2			N	-0-					-0-	
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-		19	2			N	-0-					-0-	
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	2			N	-0-					-0-	
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-		57	2			N	-0-					-0-	
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-		43	2			N	-0-					-0-	
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-		59	2			N	-0-					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-			-0-
11	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-			-0-
12	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-			-0-
01	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-			-0-
02	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-			-0-
03	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-			-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939														
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-			-0-
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			-0-
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-			-0-
01	930 N	864	-0-	-66	-0-	864	2			N	-0-			-0-
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
03	930 N	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740														
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			-0-
11	870 N	770	-0-	-100	-0-	770	2			N	-0-			-0-
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			-0-
01	899 N	641	-0-	-258	-0-	641	2			N	-0-			-0-
02	728 N	591	-0-	-137	-0-	591	2			N	-0-			-0-
03	899 N	704	-0-	-195	-0-	704	2			N	-0-			-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975														
10	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-			-0-
11	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-			-0-
12	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-			-0-
01	3038 X	2434	-0-	-604	-0-	2434	2			N	-0-			-0-
02	2744 X	2218	-0-	-526	-0-	2218	2			N	-0-			-0-
03	3038 X	2325	-0-	-713	-0-	2325	2			N	-0-			-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785														
10	837 N	644	-0-	-193	-0-	644	2			N	-0-			-0-
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
01	651 N	418	-0-	-233	-0-	418	2			N	-0-			-0-
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-			-0-
03	992 N	623	-0-	-369	-0-	623	2			N	-0-			-0-
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320														
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900														
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-			-0-
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-			-0-
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
02	924 N	855	-0-	-69	-0-	855	2			N	-0-			-0-
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		N	-0-
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-
01	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	1023 2		N	-0-
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-
03	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	1061 2		N	-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843									
10	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	1131 2		N	-0-
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-
12	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	1141 2		N	-0-
01	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	1115 2		N	-0-
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-
03	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1116 2		N	-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717									
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N	-0-
11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		N	-0-
12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2		N	-0-
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2		N	-0-
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		N	-0-
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392									
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-
11	960 N	562	-0-	-398	-0-	562 2		N	-0-
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-
01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2		N	-0-
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-
03	992 N	835	-0-	-157	-0-	835 2		N	-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884									
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-
11	390 N	329	-0-	-61	-0-	329 2		N	-0-
12	465 N	441	-0-	-24	-0-	441 2		N	-0-
01	465 N	382	-0-	-83	-0-	382 2		N	-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-
03	434 N	378	-0-	-56	-0-	378 2		N	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677									
10	2604 N	2471	-0-	-133	-0-	2471 2		N	-0-
11	1890 N	1598	-0-	-292	-0-	1598 2		N	-0-
12	2201 N	2032	-0-	-169	-0-	2032 2		N	-0-
01	2480 N	1256	-0-	-1224	-0-	1256 2		N	-0-
02	1484 N	1294	-0-	-190	-0-	1294 2		N	-0-
03	2046 N	1221	-0-	-825	-0-	1221 2		N	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719									
10	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	1091 2		N	-0-
11	1080 N	715	-0-	-365	-0-	715 2		N	-0-
12	3100 N	3859	-0-	759	759	3859 2		N	-0-
01	3100 N	2901	-0-	-199	560	2901 2		N	-0-
02	2800 N	2435	-0-	-365	195	2435 2		N	-0-
03	2557 X	2362	-0-	-195	-0-	2362 2		N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931													
10		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-		-0-
11		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-		-0-
12		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-		-0-
01		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-		-0-
02		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-		-0-
03		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-		-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468													
10		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2		N	-0-		-0-
11		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2		N	-0-		-0-
12		3193 X	3025	-0-	-168	-0-	3025	2		N	-0-		-0-
01		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2		N	-0-		-0-
02		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2		N	-0-		-0-
03		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2		N	-0-		-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573													
10		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2		N	-0-		-0-
11		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		N	-0-		-0-
12		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		N	-0-		-0-
01		2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		N	-0-		-0-
02		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2		N	-0-		-0-
03		3100 N	3261	-0-	161	161	3261	2		N	-0-		-0-
MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928													
10		217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2		N	-0-		-0-
11		210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2		N	-0-		-0-
12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-		-0-
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-		-0-
02		196 N	186	-0-	-10	-0-	186	2		N	-0-		-0-
03		248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2		N	-0-		-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937													
10		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-		-0-
11		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-		-0-
12		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-		-0-
01		775 N	618	-0-	-157	-0-	618	2		N	-0-		-0-
02		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-		-0-
03		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-		-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744													
10		310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2		N	-0-		-0-
11		330 N	274	-0-	-56	-0-	274	2		N	-0-		-0-
12		341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2		N	-0-		-0-
01		310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2		N	-0-		-0-
02		252 N	244	-0-	-8	-0-	244	2		N	-0-		-0-
03		310 N	223	-0-	-87	-0-	223	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 #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11		420 N	316	-0-	-0-	-104	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12		434 N	400	-0-	-0-	-34	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01		496 N	411	-0-	-0-	-85	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844																			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110																			
10		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
11		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
12		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
01		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
02		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
03		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943																			
10		1767 N	1298	-0-	-0-	-469	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
11		1770 N	1153	-0-	-0-	-617	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
12		1798 N	1100	-0-	-0-	-698	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
01		1302 N	1007	-0-	-0-	-295	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
02		1064 N	1049	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
03		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925																			
10		7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
11		7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
12		9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
01		8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
02		7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
03		10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743																			
10		1612 N	1410	-0-	-0-	-202	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
11		1500 N	1461	-0-	-0-	-39	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
12		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
01		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
02		1372 N	1324	-0-	-0-	-48	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
03		1581 N	1522	-0-	-0-	-59	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597																			
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11		300 N	263	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12		341 N	230	-0-	-0-	-111	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02		252 N	226	-0-	-0-	-26	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY ZIEGLSCHMID										//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
										//CONT.// 386310		WELL #: 3		RRCID -> 203151		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12925		PERF.10616 - 12836	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
10	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-				
11	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-				
12	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-				
01	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-				
02	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-				
03	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-				
KENNEDY, J.C. GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	203154	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	13320	PERF.	10622	-	13065					
10	3100 X	1675	-0-	-1425	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-				
11	2580 X	1452	-0-	-1128	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-				
12	2449 X	1503	-0-	-946	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-				
01	2449 X	1612	-0-	-837	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-				
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-				
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-				
MARTIN #1 GAS UNIT					WELL #:	17	RRCID ->	203208	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	13020	PERF.	10918	-	12836					
10	744 N	515	-0-	-229	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-				
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-				
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-				
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-				
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-				
03	1085 N	781	-0-	-304	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-				
MITCHELL GAS UNIT III					WELL #:	16	RRCID ->	203897	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	13225	PERF.	10652	-	12045					
10	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-				
11	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-				
12	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-				
01	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-				
02	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-				
03	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-				
CARTER GAS UNIT NO. 1					WELL #:	13	RRCID ->	203899	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	13193	PERF.	10508	-	10754					
10	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-				
11	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-				
12	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-				
01	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-				
02	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-				
03	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-				
REAGAN GAS UNIT					WELL #:	7	RRCID ->	204100	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	13025	PERF.	10745	-	12936					
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-				
11	930 N	882	-0-	-48	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-				
12	961 N	957	-0-	-4	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-				
01	992 N	863	-0-	-129	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-				
02	812 N	760	-0-	-52	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-				
03	961 N	265	-0-	-696	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-				
REAGAN GAS UNIT					WELL #:	8	RRCID ->	204379	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	13015	PERF.	10671	-	12906					
10	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-				
11	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-				
12	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-				
01	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-				
02	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-				
03	2976 X	2939	-0-	-37	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-		-0-
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-		-0-
12	2325 N	1967	-0-	-358	-0-	1967	2			N	-0-		-0-
01	2077 N	1775	-0-	-302	-0-	1775	2			N	-0-		-0-
02	2100 N	1675	-0-	-425	-0-	1675	2			N	-0-		-0-
03	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-		-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792													
10	11961 X	1241	-0-	-10720	-0-	1241	2			N	-0-		-0-
11	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-		-0-
12	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-		-0-
01	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-		-0-
02	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-		-0-
03	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-		-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043													
10	3038 X	2247	-0-	-791	-0-	2247	2			N	-0-		-0-
11	3090 X	2543	-0-	-547	-0-	2543	2			N	-0-		-0-
12	3193 X	2134	-0-	-1059	-0-	2134	2			N	-0-		-0-
01	3193 X	2837	-0-	-356	-0-	2837	2			N	-0-		-0-
02	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-		-0-
03	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-		-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755													
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-		-0-
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-		-0-
12	1116 N	927	-0-	-189	-0-	927	2			N	-0-		-0-
01	1240 N	1054	-0-	-186	-0-	1054	2			N	-0-		-0-
02	952 N	934	-0-	-18	-0-	934	2			N	-0-		-0-
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-		-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034													
10	1240 N	1059	-0-	-181	-0-	1059	2			N	-0-		-0-
11	1200 N	1151	-0-	-49	-0-	1151	2			N	-0-		-0-
12	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	1388	2			N	-0-		-0-
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-		-0-
02	1064 N	782	-0-	-282	-0-	782	2			N	-0-		-0-
03	1395 N	797	-0-	-598	-0-	797	2			N	-0-		-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724													
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-		-0-
11	360 N	265	-0-	-95	-0-	265	2			N	-0-		-0-
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-		-0-
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-		-0-
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-		-0-
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-		-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742													
10	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4103	2	46	9	N	42	42 8	27
11	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-		27
12	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-		27
01	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-		27
02	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-		27
03	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3574	2	39	9	N	35	35 8	27

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
BIGGS #1 GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	206181	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL	DEPTH	12925	PERF.	10751 - 12716		
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	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		1209 N	1027	-0-	-182	-0-	1027	2			N	-0-				-0-
11		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-				-0-
12		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-				-0-
01		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-				-0-
02		924 N	868	-0-	-56	-0-	868	2			N	-0-				-0-
03		992 N	960	-0-	-32	-0-	960	2			N	-0-				-0-
WHALEY, T.W. JR.				WELL #:	1	RRCID ->	206795	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL	DEPTH	13325	PERF.	11080 - 13131		
10		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-				-0-
11		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-				-0-
12		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-				-0-
01		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-				-0-
02		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-				-0-
03		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-				-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	207041	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL	DEPTH	13209	PERF.	11073 - 12999		
10		1085 N	965	-0-	-120	-0-	965	2			N	-0-				-0-
11		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-				-0-
12		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-				-0-
01		961 N	945	-0-	-16	-0-	945	2			N	-0-				-0-
02		924 N	727	-0-	-197	-0-	727	2			N	-0-				-0-
03		1054 N	909	-0-	-145	-0-	909	2			N	-0-				-0-
PLATT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	207042	COMPL. DATE	11/14/2004	TOTAL	DEPTH	13665	PERF.	10914 - 11646		
10		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-				-0-
11		300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-				-0-
12		310 N	220	-0-	-90	-0-	220	2			N	-0-				-0-
01		310 N	169	-0-	-141	-0-	169	2			N	-0-				-0-
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				-0-
03		217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	207043	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL	DEPTH	13177	PERF.	10988 - 13019		
10		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-				-0-
11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-				-0-
12		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-				-0-
01		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-				-0-
02		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-				-0-
03		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-				-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	207182	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL	DEPTH	13065	PERF.	10904 - 12843		
10		1581 N	1280	-0-	-301	-0-	1280	2			N	-0-				-0-
11		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-				-0-
12		1705 N	1598	-0-	-107	-0-	1598	2			N	-0-				-0-
01		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-				-0-
02		1512 N	1455	-0-	-57	-0-	1455	2			N	-0-				-0-
03		1612 N	1598	-0-	-14	-0-	1598	2			N	-0-				-0-
ZIEGLSCHMID				WELL #:	5	RRCID ->	207353	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL	DEPTH	13085	PERF.	10504 - 11537		
10		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-				-0-
11		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-				-0-
12		1302 N	1160	-0-	-142	-0-	1160	2			N	-0-				-0-
01		1302 N	1124	-0-	-178	-0-	1124	2			N	-0-				-0-
02		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-				-0-
03		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962																		
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
02	896 N	852	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	-0-	-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																		
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787																		
10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
11	1560 N	1464	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
12	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
01	1581 N	1562	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453																		
10	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
11	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
12	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
03	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820																		
10	1736 N	1690	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218																		
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			N	-0-				-0-
11	1200 N	1057	-0-	-143	-0-	1057	2			N	-0-				-0-
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-				-0-
01	1178 N	917	-0-	-261	-0-	917	2			N	-0-				-0-
02	980 N	827	-0-	-153	-0-	827	2			N	-0-				-0-
03	1178 N	946	-0-	-232	-0-	946	2			N	-0-				-0-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964															
10	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-				-0-
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-				-0-
12	1891 N	1736	-0-	-155	-0-	1736	2			N	-0-				-0-
01	1891 N	1389	-0-	-502	-0-	1389	2			N	-0-				-0-
02	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-				-0-
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630															
10	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-				-0-
11	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-				-0-
12	2914 X	1468	-0-	-1446	-0-	1468	2			N	-0-				-0-
01	3193 X	1592	-0-	-1601	-0-	1592	2			N	-0-				-0-
02	2884 X	1975	-0-	-909	-0-	1975	2			N	-0-				-0-
03	3193 X	2073	-0-	-1120	-0-	2073	2			N	-0-				-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802															
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-				-0-
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-				-0-
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-				-0-
01	682 N	505	-0-	-177	-0-	505	2			N	-0-				-0-
02	616 N	416	-0-	-200	-0-	416	2			N	-0-				-0-
03	682 N	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-				-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744															
10	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-				-0-
11	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-				-0-
12	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-				-0-
01	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-				-0-
02	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-				-0-
03	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-				-0-
REAGAN, GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 210124 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11966 - 11976															
10	14B2 EXT	3910	-0-	3910	19309	3910	2			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	3147	-0-	3147	22456	3147	2			N	-0-				-0-
12	25404 X	2948	-0-	-22456	-0-	2948	2			N	-0-				-0-
01	9765 X	2563	-0-	-7202	-0-	2563	2			N	-0-				-0-
02	5264 X	1581	-0-	-3683	-0-	1581	2			N	-0-				-0-
03	3906 X	2703	-0-	-1203	-0-	2703	2			N	-0-				-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974															
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-				-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-				-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-				-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-				-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-				-0-
03	310 N	206	-0-	-104	-0-	206	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962														
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	AMT	CODE	BALANCE
10	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	1539	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1560 N	1545	-0-	-15	-0-	1545	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1891 N	1273	-0-	-618	-0-	1273	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426														
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500														
10	682 N	511	-0-	-171	-0-	511	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1036 N	986	-0-	-50	-0-	986	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770														
10	3162 X	2718	-0-	-444	-0-	2718	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3060 X	744	-0-	-2316	-0-	744	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3162 X	2101	-0-	-1061	-0-	2101	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960														
10	1054 N	770	-0-	-284	-0-	770	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	744 N	654	-0-	-90	-0-	654	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770														
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727														
10	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	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														
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750														
10	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	1895	2				N	-0-	-0-
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2				N	-0-	-0-
12	1984	N	1729	-0-	-255	-0-	1729	2				N	-0-	-0-
01	1891	N	1682	-0-	-209	-0-	1682	2				N	-0-	-0-
02	1708	N	1692	-0-	-16	-0-	1692	2				N	-0-	-0-
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2				N	-0-	-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092														
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2				N	-0-	-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2				N	-0-	-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2				N	-0-	-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2				N	-0-	-0-
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	337	2				N	-0-	-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2				N	-0-	-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084														
10	1829	N	1375	-0-	-454	-0-	1375	2				N	-0-	-0-
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2				N	-0-	-0-
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2				N	-0-	-0-
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2				N	-0-	-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2				N	-0-	-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2				N	-0-	-0-
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792														
10	992	N	912	-0-	-80	-0-	912	2				N	-0-	-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2				N	-0-	-0-
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2				N	-0-	-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2				N	-0-	-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2				N	-0-	-0-
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2				N	-0-	-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950														
10	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2				N	-0-	-0-
11	1080	N	309	-0-	-771	-0-	309	2				N	-0-	-0-
12	744	N	310	-0-	-434	-0-	310	2				N	-0-	-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2				N	-0-	-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2				N	-0-	-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2				N	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652														
10	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2				N	-0-	-0-
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2				N	-0-	-0-
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2				N	-0-	-0-
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2				N	-0-	-0-
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2				N	-0-	-0-
03	1581	N	1415	-0-	-166	-0-	1415	2				N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3627 X	3135	-0-	-492	-0-	3135	2			N	-0-			-0-
11	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-			-0-
12	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-			-0-
01	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-			-0-
02	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-			-0-
03	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050														
10	992 N	932	-0-	-60	-0-	932	2			N	-0-			-0-
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			-0-
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-
01	930 N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-			-0-
02	840 N	656	-0-	-184	-0-	656	2			N	-0-			-0-
03	961 N	737	-0-	-224	-0-	737	2			N	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504														
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-
11	630 N	463	-0-	-167	-0-	463	2			N	-0-			-0-
12	651 N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-			-0-
01	651 N	529	-0-	-122	-0-	529	2			N	-0-			-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204														
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
11	1080 N	985	-0-	-95	-0-	985	2			N	-0-			-0-
12	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
01	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
02	924 N	834	-0-	-90	-0-	834	2			N	-0-			-0-
03	1085 N	966	-0-	-119	-0-	966	2			N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184														
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-			-0-
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-			-0-
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			-0-
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070														
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-			-0-
11	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-			-0-
12	1922 N	1920	-0-	-2	-0-	1920	2			N	-0-			-0-
01	2046 N	1726	-0-	-320	-0-	1726	2			N	-0-			-0-
02	2408 N	1608	-0-	-800	-0-	1608	2			N	-0-			-0-
03	1922 N	1774	-0-	-148	-0-	1774	2			N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550														
10	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-			-0-
11	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-			-0-
12	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-			-0-
01	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-			-0-
02	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-			-0-
03	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-				-0-
11	1080 N	582	-0-	-498	-0-	582	2			N	-0-				-0-
12	1116 N	769	-0-	-347	-0-	769	2			N	-0-				-0-
01	1054 N	737	-0-	-317	-0-	737	2			N	-0-				-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-				-0-
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-				-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036															
10	1674 N	1137	-0-	-537	-0-	1137	2			N	-0-				-0-
11	1560 N	1232	-0-	-328	-0-	1232	2			N	-0-				-0-
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-				-0-
01	1116 N	992	-0-	-124	-0-	992	2			N	-0-				-0-
02	1148 N	984	-0-	-164	-0-	984	2			N	-0-				-0-
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-				-0-
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072															
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-				-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				-0-
01	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-				-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-				-0-
03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-				-0-
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844															
10	1333 N	1232	-0-	-101	-0-	1232	2			N	-0-				-0-
11	1320 N	1146	-0-	-174	-0-	1146	2			N	-0-				-0-
12	1271 N	1153	-0-	-118	-0-	1153	2			N	-0-				-0-
01	1240 N	1056	-0-	-184	-0-	1056	2			N	-0-				-0-
02	1064 N	972	-0-	-92	-0-	972	2			N	-0-				-0-
03	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	1066	2			N	-0-				-0-
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814															
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-				-0-
11	1080 N	1032	-0-	-48	-0-	1032	2			N	-0-				-0-
12	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	1129	2			N	-0-				-0-
01	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	1167	2			N	-0-				-0-
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-				-0-
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-				-0-
MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130															
10	5177 X	4679	-0-	-498	-0-	4679	2			N	-0-				-0-
11	5010 X	3817	-0-	-1193	-0-	3817	2			N	-0-				-0-
12	5177 X	3864	-0-	-1313	-0-	3864	2			N	-0-				-0-
01	5177 X	3957	-0-	-1220	-0-	3957	2			N	-0-				-0-
02	4620 X	3622	-0-	-998	-0-	3622	2			N	-0-				-0-
03	4681 X	3739	-0-	-942	-0-	3739	2			N	-0-				-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002															
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-				-0-
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-				-0-
12	1116 N	965	-0-	-151	-0-	965	2			N	-0-				-0-
01	1085 N	944	-0-	-141	-0-	944	2			N	-0-				-0-
02	952 N	938	-0-	-14	-0-	938	2			N	-0-				-0-
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116												
10	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-	-0-
11	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-	-0-
12	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-	-0-
01	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-	-0-
02	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-	-0-
03	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	2			N	-0-	-0-
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200												
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-	-0-
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-	-0-
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-	-0-
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-	-0-
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-	-0-
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-	-0-
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344												
10	465 N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-	-0-
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-	-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-	-0-
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-	-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-	-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-	-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590												
10	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-	-0-
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-	-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-	-0-
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-	-0-
02	532 N	491	-0-	-41	-0-	491	2			N	-0-	-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-	-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926												
10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-	-0-
11	2280 N	1738	-0-	-542	-0-	1738	2			N	-0-	-0-
12	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-	-0-
01	2325 N	1981	-0-	-344	-0-	1981	2			N	-0-	-0-
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-	-0-
03	2263 N	2210	-0-	-53	-0-	2210	2			N	-0-	-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987												
10	3100 N	3216	-0-	116	601	3216	2			N	-0-	-0-
11	3000 N	2869	-0-	-131	470	2869	2			N	-0-	-0-
12	3350 X	2880	-0-	-470	-0-	2880	2			N	-0-	-0-
01	2914 X	2257	-0-	-657	-0-	2257	2			N	-0-	-0-
02	2632 X	2050	-0-	-582	-0-	2050	2			N	-0-	-0-
03	2914 X	1822	-0-	-1092	-0-	1822	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-				-0-
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-				-0-
12	1612 N	1501	-0-	-111	-0-	1501	2			N	-0-				-0-
01	1612 N	1355	-0-	-257	-0-	1355	2			N	-0-				-0-
02	1456 N	1407	-0-	-49	-0-	1407	2			N	-0-				-0-
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-				-0-
PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613															
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-				-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-				-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-				-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-				-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-				-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-				-0-
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089															
10	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	1628	2			N	-0-				-0-
11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-				-0-
12	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-				-0-
01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-				-0-
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-				-0-
03	1953 N	1888	-0-	-65	-0-	1888	2			N	-0-				-0-
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736															
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-				-0-
11	720 N	650	-0-	-70	-0-	650	2			N	-0-				-0-
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-				-0-
01	775 N	623	-0-	-152	-0-	623	2			N	-0-				-0-
02	616 N	563	-0-	-53	-0-	563	2			N	-0-				-0-
03	744 N	629	-0-	-115	-0-	629	2			N	-0-				-0-
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457															
10	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-				-0-
11	270 N	168	-0-	-102	-0-	168	2			N	-0-				-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-				-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-				-0-
02	168 N	122	-0-	-46	-0-	122	2			N	-0-				-0-
03	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-				-0-
REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156															
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-				-0-
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-				-0-
12	899 N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-				-0-
01	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-				-0-
02	812 N	656	-0-	-156	-0-	656	2			N	-0-				-0-
03	899 N	843	-0-	-56	-0-	843	2			N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187															
10	2852 X	2281	-0-	-571	-0-	2281	2			N	-0-				-0-
11	2760 X	2236	-0-	-524	-0-	2236	2			N	-0-				-0-
12	2573 X	2287	-0-	-286	-0-	2287	2			N	-0-				-0-
01	2449 X	2104	-0-	-345	-0-	2104	2			N	-0-				-0-
02	2100 N	1610	-0-	-490	-0-	1610	2			N	-0-				-0-
03	2294 N	2005	-0-	-289	-0-	2005	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 #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		N	-0-		-0-
11	3000 N	6248	-0-	3248	3248	6248	2		N	-0-		-0-
12	3100 N	4488	-0-	1388	4636	4488	2		N	-0-		-0-
01	3100 N	2525	-0-	-575	4061	2525	2		N	-0-		-0-
02	6538 X	2477	-0-	-4061	-0-	2477	2		N	-0-		-0-
03	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2		N	-0-		-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940												
10	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	2		N	-0-		-0-
11	510 N	363	-0-	-147	-0-	363	2		N	-0-		-0-
12	527 N	349	-0-	-178	-0-	349	2		N	-0-		-0-
01	465 N	290	-0-	-175	-0-	290	2		N	-0-		-0-
02	336 N	317	-0-	-19	-0-	317	2		N	-0-		-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-		-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010												
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-		-0-
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-		-0-
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-		-0-
01	1302 N	1087	-0-	-215	-0-	1087	2		N	-0-		-0-
02	1092 N	896	-0-	-196	-0-	896	2		N	-0-		-0-
03	1302 N	1214	-0-	-88	-0-	1214	2		N	-0-		-0-
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835												
10	899 N	793	-0-	-106	-0-	793	2		N	-0-		-0-
11	870 N	820	-0-	-50	-0-	820	2		N	-0-		-0-
12	837 N	755	-0-	-82	-0-	755	2		N	-0-		-0-
01	806 N	667	-0-	-139	-0-	667	2		N	-0-		-0-
02	756 N	639	-0-	-117	-0-	639	2		N	-0-		-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-		-0-
BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001												
10	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2		N	-0-		-0-
11	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2		N	-0-		-0-
12	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-		-0-
01	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-		-0-
02	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-		-0-
03	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-		-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510												
10	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2		N	-0-		-0-
11	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	1016	2		N	-0-		-0-
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-		-0-
01	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2		N	-0-		-0-
02	952 N	848	-0-	-104	-0-	848	2		N	-0-		-0-
03	1054 N	971	-0-	-83	-0-	971	2		N	-0-		-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928												
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2		N	-0-		-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-		-0-
12	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2		N	-0-		-0-
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2		N	-0-		-0-
02	308 N	220	-0-	-88	-0-	220	2		N	-0-		-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-			-0-
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-			-0-
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-			-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-			-0-
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-			-0-
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074												
10	2232 X	2096	-0-	-136	-0-	2096	2	N	-0-			-0-
11	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	N	-0-			-0-
12	2139 X	1923	-0-	-216	-0-	1923	2	N	-0-			-0-
01	2139 X	1996	-0-	-143	-0-	1996	2	N	-0-			-0-
02	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2	N	-0-			-0-
03	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	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												
10	1147 X	1106	-0-	-41	-0-	1106	2	N	-0-			-0-
11	1110 N	420	-0-	-690	-0-	420	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	254	-0-	-893	-0-	254	2	N	-0-			-0-
01	1116 N	256	-0-	-860	-0-	256	2	N	-0-			-0-
02	392 N	314	-0-	-78	-0-	314	2	N	-0-			-0-
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-			-0-
PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107												
10	715 X	267	-0-	-448	-0-	267	2	N	-0-			-0-
11	240 X	95	-0-	-145	-0-	95	2	N	-0-			-0-
12	155 X	110	-0-	-45	-0-	110	2	N	-0-			-0-
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
02	84 N	10	-0-	-74	-0-	10	2	N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834												
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-			-0-
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	N	-0-			-0-
12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	N	-0-			-0-
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2	N	-0-			-0-
02	812 N	747	-0-	-65	-0-	747	2	N	-0-			-0-
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2	N	-0-			-0-
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502												
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-			-0-
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-			-0-
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-			-0-
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-			-0-
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-			-0-
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-			-0-
CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028												
10	465 N	343	-0-	-122	-0-	343	2	N	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			-0-
12	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2	N	-0-			-0-
01	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	2	N	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446														
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
10	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2		N	-0-				-0-
11	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2		N	-0-				-0-
12	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2		N	-0-				-0-
01	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2		N	-0-				-0-
02	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2		N	-0-				-0-
03	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2		N	-0-				-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916														
10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-				-0-
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-				-0-
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-				-0-
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-				-0-
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-				-0-
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-				-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850														
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-				-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-				-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-				-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-				-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-				-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966														
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-				-0-
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-				-0-
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-				-0-
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-				-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-				-0-
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732														
10	1674 N	1401	-0-	-273	-0-	1401	2		N	-0-				-0-
11	1500 N	1477	-0-	-23	-0-	1477	2		N	-0-				-0-
12	1612 N	1317	-0-	-295	-0-	1317	2		N	-0-				-0-
01	1395 N	1276	-0-	-119	-0-	1276	2		N	-0-				-0-
02	1372 N	941	-0-	-431	-0-	941	2		N	-0-				-0-
03	1302 N	1133	-0-	-169	-0-	1133	2		N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978														
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-				-0-
11	1380 N	1299	-0-	-81	-0-	1299	2		N	-0-				-0-
12	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	1282	2		N	-0-				-0-
01	1333 N	1329	-0-	-4	-0-	1329	2		N	-0-				-0-
02	1204 N	1128	-0-	-76	-0-	1128	2		N	-0-				-0-
03	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	1262	2		N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955														
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-				-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-				-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	2		N	-0-				-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	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 #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260													
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
10	4433 X	3847	-0-	-586	-0-	3847	2			N	-0-		-0-
11	4290 X	3751	-0-	-539	-0-	3751	2			N	-0-		-0-
12	4061 X	3780	-0-	-281	-0-	3780	2			N	-0-		-0-
01	4061 X	3634	-0-	-427	-0-	3634	2			N	-0-		-0-
02	3528 X	3360	-0-	-168	-0-	3360	2			N	-0-		-0-
03	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-		-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710													
10	2799 N	2232	-0-	-567	-0-	2232	2			N	-0-		-0-
11	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-		-0-
12	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-		-0-
01	1860 X	1583	-0-	-277	-0-	1583	2			N	-0-		-0-
02	1680 X	1140	-0-	-540	-0-	1140	2			N	-0-		-0-
03	1860 X	1276	-0-	-584	-0-	1276	2			N	-0-		-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742													
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-		-0-
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-		-0-
12	930 N	731	-0-	-199	-0-	731	2			N	-0-		-0-
01	837 N	696	-0-	-141	-0-	696	2			N	-0-		-0-
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-		-0-
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-		-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830													
10	1054 N	852	-0-	-202	-0-	852	2			N	-0-		-0-
11	1110 N	815	-0-	-295	-0-	815	2			N	-0-		-0-
12	1147 N	778	-0-	-369	-0-	778	2			N	-0-		-0-
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-		-0-
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-		-0-
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-		-0-
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336													
10	2139 N	1820	-0-	-319	-0-	1820	2			N	-0-		-0-
11	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-		-0-
12	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-		-0-
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-		-0-
02	2100 N	1720	-0-	-380	-0-	1720	2			N	-0-		-0-
03	2139 N	1984	-0-	-155	-0-	1984	2			N	-0-		-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822													
10	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-		-0-
11	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-		-0-
12	3069 X	3057	-0-	-12	-0-	3057	2			N	-0-		-0-
01	3069 X	2737	-0-	-332	-0-	2737	2			N	-0-		-0-
02	2772 X	2443	-0-	-329	-0-	2443	2			N	-0-		-0-
03	3069 X	3041	-0-	-28	-0-	3041	2			N	-0-		-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500													
10	403 N	259	-0-	-144	-0-	259	2			N	-0-		-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-		-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-		-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-		-0-
02	392 N	284	-0-	-108	-0-	284	2			N	-0-		-0-
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-				-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-				-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-				-0-
01	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	2		N	-0-				-0-
02	140 N	94	-0-	-46	-0-	94	2		N	-0-				-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-				-0-
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497														
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2		N	-0-				-0-
11	540 N	368	-0-	-172	-0-	368	2		N	-0-				-0-
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2		N	-0-				-0-
01	527 N	317	-0-	-210	-0-	317	2		N	-0-				-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-				-0-
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-				-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798														
10	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2		N	-0-				-0-
11	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2		N	-0-				-0-
12	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2		N	-0-				-0-
01	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2		N	-0-				-0-
02	1428 X	1290	-0-	-138	-0-	1290	2		N	-0-				-0-
03	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2		N	-0-				-0-
GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475														
10	7998 X	7450	-0-	-548	-0-	7450	2		N	-0-				-0-
11	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2		N	-0-				-0-
12	7781 X	7487	-0-	-294	-0-	7487	2		N	-0-				-0-
01	7781 X	7565	-0-	-216	-0-	7565	2		N	-0-				-0-
02	7168 X	6545	-0-	-623	-0-	6545	2		N	-0-				-0-
03	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2		N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726														
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-				-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-				-0-
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-				-0-
01	3100 N	3130	-0-	30	30	3130	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	4547	-0-	1747	1777	4547	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	3490	-0-	390	2167	3490	2		N	-0-				-0-
KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792														
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-				-0-
11	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2		N	-0-				-0-
12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-				-0-
01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-				-0-
02	812 N	395	-0-	-417	-0-	395	2		N	-0-				-0-
03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-				-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709														
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		N	-0-				-0-
11	1380 N	1339	-0-	-41	-0-	1339	2		N	-0-				-0-
12	1829 N	228	-0-	-1601	-0-	228	2		N	-0-				-0-
01	1829 N	212	-0-	-1617	-0-	212	2		N	-0-				-0-
02	1260 N	337	-0-	-923	-0-	337	2		N	-0-				-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	868 N	735	-0-	-133	-0-	735	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	806 N	781	-0-	-25	-0-	781	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802														
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274														
10	2604 X	1667	-0-	-937	-0-	1667	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2520 X	1496	-0-	-1024	-0-	1496	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2604 X	1620	-0-	-984	-0-	1620	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2604 X	1289	-0-	-1315	-0-	1289	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410														
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1050 N	979	-0-	-71	-0-	979	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	930	-0-	-186	-0-	930	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	924 N	523	-0-	-401	-0-	523	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1054 N	770	-0-	-284	-0-	770	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982														
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410														
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1620 N	1527	-0-	-93	-0-	1527	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1674 N	1660	-0-	-14	-0-	1660	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914														
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330 N	204	-0-	-126	-0-	204	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372 N	301	-0-	-71	-0-	301	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	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														
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
10	1426 N	1384	-0-	-42	-0-	1384	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1395 N	964	-0-	-431	-0-	964	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	3162	-0-	362	-0-	3162	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	3140	-0-	40	-0-	3140	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432														
10	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770														
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	4844	-0-	1744	-0-	4844	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	4201	-0-	1401	-0-	3145	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	3060	-0-	-40	-0-	3105	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488														
10	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064														
10	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1085 N	524	-0-	-561	-0-	524	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	784 N	513	-0-	-271	-0-	513	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064														
10	1240 N	1008	-0-	-232	-0-	1008	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1023 N	911	-0-	-112	-0-	911	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	980 N	893	-0-	-87	-0-	893	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020														
10	1705 N	1127	-0-	-578	-0-	1127	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1650 N	1524	-0-	-126	-0-	1524	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1428 N	1198	-0-	-230	-0-	1198	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1705 N	1145	-0-	-560	-0-	1145	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									
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3844 X	3296	-0-	-548	-0-	3296	2	N	-0-
11	3720 X	2999	-0-	-721	-0-	2999	2	N	-0-
12	3844 X	2454	-0-	-1390	-0-	2454	2	N	-0-
01	3286 X	2481	-0-	-805	-0-	2481	2	N	-0-
02	2968 X	2250	-0-	-718	-0-	2250	2	N	-0-
03	3286 X	2365	-0-	-921	-0-	2365	2	N	-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180									
10	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2	N	-0-
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2	N	-0-
12	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2	N	-0-
01	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2	N	-0-
02	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2	N	-0-
03	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2	N	-0-
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972									
10	465 N	408	-0-	-57	-0-	408	2	N	-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-
12	496 N	403	-0-	-93	-0-	403	2	N	-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-
02	448 N	314	-0-	-134	-0-	314	2	N	-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-
BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310									
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-
11	900 N	772	-0-	-128	-0-	772	2	N	-0-
12	1085 N	823	-0-	-262	-0-	823	2	N	-0-
01	1054 N	877	-0-	-177	-0-	877	2	N	-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-
03	837 N	796	-0-	-41	-0-	796	2	N	-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068									
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-
11	1140 N	1128	-0-	-12	-0-	1128	2	N	-0-
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-
02	1064 N	1042	-0-	-22	-0-	1042	2	N	-0-
03	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1086	2	N	-0-
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544									
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2	N	-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2	N	-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810									
10	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2	N	-0-
11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2	N	-0-
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2	N	-0-
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2	N	-0-
02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	N	-0-
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2		N	-0-				-0-
11	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2		N	-0-				-0-
12	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2		N	-0-				-0-
01	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2		N	-0-				-0-
*02	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2		N	-0-				-0-
03	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2		N	-0-				-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556														
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-				-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-				-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-				-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088														
10	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		N	-0-				-0-
11	2670 X	2652	-0-	-18	-0-	2652	2		N	-0-				-0-
12	2759 X	2469	-0-	-290	-0-	2469	2		N	-0-				-0-
01	2759 X	1744	-0-	-1015	-0-	1744	2		N	-0-				-0-
02	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		N	-0-				-0-
03	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2		N	-0-				-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458														
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2		N	-0-				-0-
11	570 N	502	-0-	-68	-0-	502	2		N	-0-				-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-				-0-
01	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-				-0-
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-				-0-
03	589 N	496	-0-	-93	-0-	496	2		N	-0-				-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506														
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-				-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-				-0-
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-				-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-				-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-				-0-
03	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2		N	-0-				-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830														
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-				-0-
11	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		N	-0-				-0-
12	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		N	-0-				-0-
01	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		N	-0-				-0-
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-				-0-
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2		N	-0-				-0-
11	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2		N	-0-				-0-
12	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2		N	-0-				-0-
01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2		N	-0-				-0-
02	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2		N	-0-				-0-
03	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		N	-0-				-0-
MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824														
10	2015 N	1872	-0-	-143	-0-	1872	2		N	-0-				-0-
11	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2		N	-0-				-0-
12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-				-0-
01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		N	-0-				-0-
02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-				-0-
03	2015 N	1381	-0-	-634	-0-	1381	2		N	-0-				-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959														
10	1860 X	1774	-0-	-86	-0-	1774	2		N	-0-				-0-
11	1740 X	1689	-0-	-51	-0-	1689	2		N	-0-				-0-
12	1798 X	1728	-0-	-70	-0-	1728	2		N	-0-				-0-
01	1798 X	1667	-0-	-131	-0-	1667	2		N	-0-				-0-
02	1568 N	1523	-0-	-45	-0-	1523	2		N	-0-				-0-
03	1736 N	1682	-0-	-54	-0-	1682	2		N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634														
10	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		N	-0-				-0-
11	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-				-0-
12	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		N	-0-				-0-
01	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2		N	-0-				-0-
02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-				-0-
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-				-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322														
10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		N	-0-				-0-
11	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-				-0-
12	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		N	-0-				-0-
01	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-				-0-
02	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-				-0-
03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2		N	-0-				-0-
STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654														
10	837 X	777	-0-	-60	-0-	777	2		N	-0-				-0-
11	810 N	807	-0-	-3	-0-	807	2		N	-0-				-0-
12	837 N	815	-0-	-22	-0-	815	2		N	-0-				-0-
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-				-0-
02	756 N	692	-0-	-64	-0-	692	2		N	-0-				-0-
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-				-0-
BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776														
10	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2		N	-0-				-0-
11	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2		N	-0-				-0-
12	3348 X	3146	-0-	-202	-0-	3146	2		N	-0-				-0-
01	3348 X	3005	-0-	-343	-0-	3005	2		N	-0-				-0-
02	3024 X	2308	-0-	-716	-0-	2308	2		N	-0-				-0-
03	3348 X	2566	-0-	-782	-0-	2566	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 #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-		-0-
11	3090 X	2927	-0-	-163	-0-	2927	2			N	-0-		-0-
12	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-		-0-
01	3193 X	3021	-0-	-172	-0-	3021	2			N	-0-		-0-
02	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-		-0-
03	3193 X	2793	-0-	-400	-0-	2793	2			N	-0-		-0-
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849													
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-		-0-
11	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	2			N	-0-		-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-		-0-
01	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-		-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-		-0-
03	372 N	349	-0-	-23	-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													
10	2542 X	2317	-0-	-225	-0-	2302	2	15	9	N	14	14 8	60
11	2460 X	2279	-0-	-181	-0-	2279	2			N	-0-		60
12	2418 X	2284	-0-	-134	-0-	2284	2			N	-0-		60
01	2418 X	2363	-0-	-55	-0-	2363	2			N	-0-		60
02	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-		60
03	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2330	2	26	9	N	24	19 8	65
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722													
10	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-		-0-
11	2370 X	2124	-0-	-246	-0-	2124	2			N	-0-		-0-
12	2511 X	1871	-0-	-640	-0-	1871	2			N	-0-		-0-
01	2511 X	1813	-0-	-698	-0-	1813	2			N	-0-		-0-
02	1988 N	1620	-0-	-368	-0-	1620	2			N	-0-		-0-
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-		-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754													
10	1953 N	1611	-0-	-342	-0-	1611	2			N	-0-		-0-
11	1650 N	1570	-0-	-80	-0-	1570	2			N	-0-		-0-
12	1736 N	1351	-0-	-385	-0-	1351	2			N	-0-		-0-
01	1612 N	1278	-0-	-334	-0-	1278	2			N	-0-		-0-
02	1456 N	1300	-0-	-156	-0-	1300	2			N	-0-		-0-
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-		-0-
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860													
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-		-0-
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-		-0-
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-		-0-
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-		-0-
02	1400 N	1111	-0-	-289	-0-	1111	2			N	-0-		-0-
03	1736 N	1033	-0-	-703	-0-	1033	2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY GUERRERO GAS UNIT										//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
										//CONT.// 386310											
										WELL #: 1		RRCID -> 243532		COMPL. DATE 09/10/2012		TOTAL		DEPTH 15120		PERF.10920 - 12760	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-			
11		180 N	99	-0-	-81	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-			
12		186 N	44	-0-	-142	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-			
01		186 N	37	-0-	-149	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-			
02		84 N	22	-0-	-62	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-			
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-			
YOUNG GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 244051		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL		DEPTH 13820		PERF.11156 - 12878	
10		6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					-0-			
11		6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-			
12		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-			
01		5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-			
02		5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-			
03		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-			
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 11		RRCID -> 244053		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL		DEPTH 13250		PERF.11022 - 12990	
10		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-			
11		2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-			
12		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-			
01		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-			
02		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-			
03		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-			
DUNCAN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2A		RRCID -> 244063		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL		DEPTH 13340		PERF.11052 - 13034	
10		434 N	320	-0-	-114	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-			
11		360 N	311	-0-	-49	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-			
12		341 N	283	-0-	-58	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-			
01		310 N	241	-0-	-69	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-			
02		280 N	240	-0-	-40	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-			
03		279 N	241	-0-	-38	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-			
BILSING GAS UNIT NO. 2										WELL #: 1		RRCID -> 244355		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL		DEPTH 13050		PERF.10624 - 12882	
10		2697 N	2696	-0-	-1	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-			
11		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-			
12		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-			
01		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-			
02		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-			
03		2852 N	2847	-0-	-5	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-			
WALLINGFORD GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 244952		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL		DEPTH 14677		PERF.11686 - 13750	
10		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-			
11		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-			
12		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-			
01		2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-			
02		1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-			
03		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-			
REAGAN, EMMA GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 244956		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL		DEPTH 14520		PERF.11668 - 12453	
10		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-			
11		976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-			
12		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-			
01		818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-			
02		741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-			
03		799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
10	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-	-0-
11	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-	-0-
12	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-	-0-
01	3472 X	3167	-0-	-305	-0-	3167	2			N	-0-	-0-
02	3136 X	2896	-0-	-240	-0-	2896	2			N	-0-	-0-
03	3472 X	3184	-0-	-288	-0-	3184	2			N	-0-	-0-
SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799												
10	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-	-0-
11	330 X	131	-0-	-199	-0-	131	2			N	-0-	-0-
12	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-	-0-
01	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-	-0-
02	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-	-0-
03	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-	-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128												
10	4681 X	3320	-0-	-1361	-0-	3320	2			N	-0-	-0-
11	4530 X	4383	-0-	-147	-0-	4383	2			N	-0-	-0-
12	4681 X	4374	-0-	-307	-0-	4374	2			N	-0-	-0-
01	4681 X	3567	-0-	-1114	-0-	3567	2			N	-0-	-0-
02	4228 X	3917	-0-	-311	-0-	3917	2			N	-0-	-0-
03	4526 X	4217	-0-	-309	-0-	4217	2			N	-0-	-0-
FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052												
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-	-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-	-0-
12	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-	-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-	-0-
02	392 N	312	-0-	-80	-0-	312	2			N	-0-	-0-
03	527 N	398	-0-	-129	-0-	398	2			N	-0-	-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908												
10	1736 N	1474	-0-	-262	-0-	1474	2			N	-0-	-0-
11	1860 N	1646	-0-	-214	-0-	1646	2			N	-0-	-0-
12	1860 N	1641	-0-	-219	-0-	1641	2			N	-0-	-0-
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-	-0-
02	1540 N	1321	-0-	-219	-0-	1321	2			N	-0-	-0-
03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090												
10	2077 N	1625	-0-	-452	-0-	1625	2			N	-0-	-0-
11	1920 N	1420	-0-	-500	-0-	1420	2			N	-0-	-0-
12	1829 N	1463	-0-	-366	-0-	1463	2			N	-0-	-0-
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-	-0-
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-	-0-
03	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	1448	2			N	-0-	-0-
TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450												
10	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-	-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-	-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-	-0-
01	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-	-0-
02	252 N	183	-0-	-69	-0-	183	2			N	-0-	-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
10	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	2183	2	N	-0-		-0-
11	2070	N	1686	-0-	-384	-0-	1686	2	N	-0-		-0-
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2	N	-0-		-0-
01	2170	N	1691	-0-	-479	-0-	1691	2	N	-0-		-0-
02	1568	N	1397	-0-	-171	-0-	1397	2	N	-0-		-0-
03	2232	N	1579	-0-	-653	-0-	1579	2	N	-0-		-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692												
10	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	1488	2	N	-0-		-0-
11	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	1527	2	N	-0-		-0-
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2	N	-0-		-0-
01	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	1414	2	N	-0-		-0-
02	1428	N	1410	-0-	-18	-0-	1410	2	N	-0-		-0-
03	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	1457	2	N	-0-		-0-
WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773												
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2	N	-0-		-0-
11	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2	N	-0-		-0-
12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2	N	-0-		-0-
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2	N	-0-		-0-
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2	N	-0-		-0-
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2	N	-0-		-0-
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450												
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		-0-
BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990												
10	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2	N	-0-		-0-
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2	N	-0-		-0-
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2	N	-0-		-0-
01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2	N	-0-		-0-
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2	N	-0-		-0-
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2	N	-0-		-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065												
10	2728	X	2692	-0-	-36	-0-	2692	2	N	-0-		-0-
11	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2	N	-0-		-0-
12	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2	N	-0-		-0-
01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2	N	-0-		-0-
02	2520	N	2440	-0-	-80	-0-	2440	2	N	-0-		-0-
03	2759	N	2578	-0-	-181	-0-	2578	2	N	-0-		-0-
TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238												
10	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	1315	2	N	-0-		-0-
11	1440	N	1359	-0-	-81	-0-	1359	2	N	-0-		-0-
12	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1332	2	N	-0-		-0-
01	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	1118	2	N	-0-		-0-
02	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	1199	2	N	-0-		-0-
03	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1272	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 #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2								-0-
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2								-0-
12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2								-0-
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2								-0-
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2								-0-
03	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 2								-0-
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482														
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2								-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2								-0-
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2								-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2								-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2								-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2								-0-
MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988														
10	2201 N	1427	-0-	-774	-0-	1427 2								-0-
11	1980 N	1488	-0-	-492	-0-	1488 2								-0-
12	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2								-0-
01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2								-0-
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2								-0-
03	2077 N	1921	-0-	-156	-0-	1921 2								-0-
GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734														
10	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2								-0-
11	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2								-0-
12	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2								-0-
01	2666 N	2660	-0-	-6	-0-	2660 2								-0-
02	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2								-0-
03	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2								-0-
CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090														
10	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2								-0-
11	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2								-0-
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2								-0-
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2								-0-
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2								-0-
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2								-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062														
10	310 N	179	-0-	-131	-0-	179 2								-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	198 2								-0-
12	217 N	147	-0-	-70	-0-	147 2								-0-
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	139 2								-0-
02	196 N	160	-0-	-36	-0-	160 2								-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2								-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858														
10	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2								-0-
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2								-0-
12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 2								-0-
01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2								-0-
02	2044 N	1736	-0-	-308	-0-	1736 2								-0-
03	2356 N	2018	-0-	-338	-0-	2018 2								-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513														
10	7657 X	7656	-0-	-1	-0-	7656	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7710 X	7334	-0-	-376	-0-	7334	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7967 X	7431	-0-	-536	-0-	7431	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7967 X	6147	-0-	-1820	-0-	6147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7000 X	6994	-0-	-6	-0-	6994	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7657 X	5770	-0-	-1887	-0-	5770	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814														
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006														
10	992 N	882	-0-	-110	-0-	882	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1110 N	702	-0-	-408	-0-	702	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	787	-0-	-267	-0-	787	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	868 N	738	-0-	-130	-0-	738	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816														
10	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2490 N	2196	-0-	-294	-0-	2196	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2015 N	1950	-0-	-65	-0-	1950	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2697 N	2336	-0-	-361	-0-	2336	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	3127	-0-	327	-0-	3127	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	3429	-0-	329	-0-	3429	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252														
10	2790 X	1979	-0-	-811	-0-	1979	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2670 X	1885	-0-	-785	-0-	1885	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2883 X	2666	-0-	-217	-0-	2666	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2604 X	1389	-0-	-1215	-0-	1389	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3224 X	1248	-0-	-1976	-0-	1248	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965														
10	30287 X	21747	-0-	-8540	-0-	21747	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	27630 X	22891	-0-	-4739	-0-	22891	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	28551 X	28433	-0-	-118	-0-	28433	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	28551 X	27593	-0-	-958	-0-	27593	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	24562 X	24562	-0-	-0-	-0-	24562	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	28427 X	27099	-0-	-1328	-0-	27099	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												
LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
10	352 N	352 -0-	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	356 N	356 -0-	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	376 N	376 -0-	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	408 N	408 -0-	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	336 N	296 -0-	-40	-0-	-0-	296 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	471 N	471 -0-	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404												
10	1490 N	1490 -0-	-0-	-0-	-0-	1490 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1458 N	1458 -0-	-0-	-0-	-0-	1458 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1457 N	1395 -0-	-62	-0-	-0-	1395 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	5583 -0-	2483	2483	5583 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	7083 -0-	4283	6766	7083 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	6862 -0-	3762	10528	6862 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981												
10	2325 X	2148 -0-	-177	-0-	-0-	2148 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2250 X	1830 -0-	-420	-0-	-0-	1830 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2170 X	1407 -0-	-763	-0-	-0-	1407 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2170 X	1949 -0-	-221	-0-	-0-	1949 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2087 X	2087 -0-	-0-	-0-	-0-	2087 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2283 X	2283 -0-	-0-	-0-	-0-	2283 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202												
10	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050												
10	1954 N	1954 -0-	-0-	-0-	-0-	1954 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1909 N	1909 -0-	-0-	-0-	-0-	1909 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1932 N	1932 -0-	-0-	-0-	-0-	1932 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1953 N	1804 -0-	-149	-0-	-0-	1804 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1792 N	1657 -0-	-135	-0-	-0-	1657 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1922 N	1868 -0-	-54	-0-	-0-	1868 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200												
10	2677 X	2677 -0-	-0-	-0-	-0-	2677 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2475 X	2475 -0-	-0-	-0-	-0-	2475 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3064 N	3064 -0-	-0-	-0-	-0-	3064 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2779 N	2779 -0-	-0-	-0-	-0-	2779 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2459 N	2459 -0-	-0-	-0-	-0-	2459 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2446 N	2446 -0-	-0-	-0-	-0-	2446 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786												
10	31 N	17 -0-	-14	-0-	-0-	17 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11 N	10 -0-	-1	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	23 N	23 -0-	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	18 -0-	-13	-0-	-0-	18 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14 N	14 -0-	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 N	18 -0-	-13	-0-	-0-	18 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334														
10	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-			-0-
11	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-			-0-
12	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-			-0-
01	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-			-0-
02	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-			-0-
03	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180														
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-			-0-
11	2160 N	1791	-0-	-369	-0-	1791	2			N	-0-			-0-
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-			-0-
01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-			-0-
02	1680 N	856	-0-	-824	-0-	856	2			N	-0-			-0-
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086														
10	2852 X	1598	-0-	-1254	-0-	1598	2			N	-0-			-0-
11	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-			-0-
12	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-			-0-
01	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-			-0-
02	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-			-0-
03	3565 X	3014	-0-	-551	-0-	3014	2			N	-0-			-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394														
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-			-0-
11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-			-0-
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-			-0-
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-			-0-
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-			-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940														
10	1457 N	1358	-0-	-99	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
11	1350 N	1308	-0-	-42	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
12	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2			N	-0-			-0-
01	1364 N	1105	-0-	-259	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
02	1232 N	783	-0-	-449	-0-	783	2			N	-0-			-0-
03	1364 N	999	-0-	-365	-0-	999	2			N	-0-			-0-
PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510														
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380												
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	EOM BALANCE
10	2418 X	2361	-0-	-57	-0-	2361	2			N	-0-	-0-
11	2340 X	2149	-0-	-191	-0-	2149	2			N	-0-	-0-
12	2449 X	2253	-0-	-196	-0-	2253	2			N	-0-	-0-
01	2449 X	2271	-0-	-178	-0-	2271	2			N	-0-	-0-
02	2016 N	2003	-0-	-13	-0-	2003	2			N	-0-	-0-
03	3100 N	10994	-0-	7894	7894	10994	2			N	-0-	-0-
CORYY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727												
10	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-	-0-
11	3390 X	2918	-0-	-472	-0-	2918	2			N	-0-	-0-
12	3503 X	2177	-0-	-1326	-0-	2177	2			N	-0-	-0-
01	3503 X	1574	-0-	-1929	-0-	1574	2			N	-0-	-0-
02	2856 X	2450	-0-	-406	-0-	2450	2			N	-0-	-0-
03	3162 X	2867	-0-	-295	-0-	2867	2			N	-0-	-0-
BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938												
10	31 X	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-	-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
01	31 X	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066												
10	1643 N	1511	-0-	-132	-0-	1511	2			N	-0-	-0-
11	1560 N	1299	-0-	-261	-0-	1299	2			N	-0-	-0-
12	1550 N	1310	-0-	-240	-0-	1310	2			N	-0-	-0-
01	1519 N	1327	-0-	-192	-0-	1327	2			N	-0-	-0-
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-	-0-
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-	-0-
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482												
10	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-	-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-	-0-
12	248 N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-	-0-
01	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-	-0-
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-	-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-	-0-
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656												
10	7967 X	6270	-0-	-1697	-0-	6270	2			N	-0-	-0-
11	7560 X	6013	-0-	-1547	-0-	6013	2			N	-0-	-0-
12	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-	-0-
01	7161 X	6147	-0-	-1014	-0-	6147	2			N	-0-	-0-
*02	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-	-0-
03	7254 X	6779	-0-	-475	-0-	6779	2			N	-0-	-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177												
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-	-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-	-0-
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-	-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-	-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	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 #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2294 N	2162	-0-	-132	-0-	2162 2								-0-
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2								-0-
12	2263 N	1757	-0-	-506	-0-	1757 2								-0-
01	2170 N	1869	-0-	-301	-0-	1869 2								-0-
02	1764 N	1666	-0-	-98	-0-	1666 2								-0-
03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2								-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006														
10	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6414 2								-0-
11	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6616 2								-0-
12	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	7261 2								-0-
01	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7253 2								-0-
02	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6600 2								-0-
03	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	7211 2								-0-
MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298														
10	4619 X	2	-0-	-4617	-0-	2 2								-0-
11	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	7250 2								-0-
12	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5544 2								-0-
01	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687 2								-0-
02	4172 X	3748	-0-	-424	-0-	3748 2								-0-
03	4619 X	3939	-0-	-680	-0-	3939 2								-0-
CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640														
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2								-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2								-0-
12	589 N	513	-0-	-76	-0-	513 2								-0-
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	519 2								-0-
02	476 N	460	-0-	-16	-0-	460 2								-0-
03	527 N	514	-0-	-13	-0-	514 2								-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396														
10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2								-0-
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2								-0-
12	1953 N	1747	-0-	-206	-0-	1747 2								-0-
01	1674 N	1553	-0-	-121	-0-	1553 2								-0-
02	1736 N	1710	-0-	-26	-0-	1710 2								-0-
03	1736 N	1640	-0-	-96	-0-	1640 2								-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070														
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2								-0-
11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2								-0-
12	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2								-0-
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2								-0-
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2								-0-
03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2								-0-
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278														
10	403 N	354	-0-	-49	-0-	354 2								-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 2								-0-
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 2								-0-
01	341 N	257	-0-	-84	-0-	257 2								-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2								-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2								-0-

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 116

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY BARNETT, ELVIN UNIT				//CONT.// //CONT.//	05189 550 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON							
				WELL #:	4	RRCID ->	252917	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL	DEPTH	15130	PERF.	11796 - 14420					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
KENNEDY, J. C. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	253242	COMPL. DATE	10/07/2009	TOTAL	DEPTH	13510	PERF.	11260 - 13072					
10	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1407	-0-	-453	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	1536	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1387	-0-	-721	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
STEELE GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	253260	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL	DEPTH	15592	PERF.	11706 - 15496					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2				WELL #:	10	RRCID ->	253278	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL	DEPTH	13374	PERF.	10478 - 11750					
10	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
11	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
12	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
01	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
02	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
03	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
HICKS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	253414	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL	DEPTH	13690	PERF.	10990 - 12176					
10	279	N	138	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	186	N	76	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
REAGAN HEIRS				WELL #:	11	RRCID ->	253420	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL	DEPTH	13025	PERF.	10770 - 12726					
10	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	818	-0-	-652	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	708	-0-	-780	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	628	-0-	-426	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	756	N	688	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
HANCOCK GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	253527	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL	DEPTH	14819	PERF.	12338 - 13312					
10	3627	X	3303	-0-	-324	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3267	-0-	-243	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
12	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2882	-0-	-170	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3329	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1736 N	1665	-0-	-71	-0-	1665	2			N	-0-			-0-
11	1590 N	1467	-0-	-123	-0-	1467	2			N	-0-			-0-
12	1705 N	1488	-0-	-217	-0-	1488	2			N	-0-			-0-
01	1674 N	1611	-0-	-63	-0-	1611	2			N	-0-			-0-
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-			-0-
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-			-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256														
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			-0-
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			-0-
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614														
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
11	1140 N	995	-0-	-145	-0-	995	2			N	-0-			-0-
12	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
01	1178 N	1022	-0-	-156	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
02	924 N	873	-0-	-51	-0-	873	2			N	-0-			-0-
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026														
10	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-			-0-
11	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-			-0-
12	4092 X	2602	-0-	-1490	-0-	2602	2			N	-0-			-0-
01	4092 X	2829	-0-	-1263	-0-	2829	2			N	-0-			-0-
02	3696 X	2997	-0-	-699	-0-	2997	2			N	-0-			-0-
03	3379 X	3190	-0-	-189	-0-	3190	2			N	-0-			-0-
WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102														
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770														
10	23686 X	4636	-0-	-19050	-0-	4636	2			N	-0-			-0-
11	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-			-0-
12	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-			-0-
01	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-			-0-
02	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-			-0-
03	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	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 #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	EOM BALANCE
10	2418 X	1846	-0-	-572	-0-	1846 2		N	-0-
11	2070 X	1977	-0-	-93	-0-	1977 2		N	-0-
12	2015 X	1972	-0-	-43	-0-	1972 2		N	-0-
01	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2		N	-0-
02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2		N	-0-
03	1984 N	1747	-0-	-237	-0-	1747 2		N	-0-
HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488									
10	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280 2		N	-0-
11	4110 X	4086	-0-	-24	-0-	4086 2		N	-0-
12	4247 X	3494	-0-	-753	-0-	3494 2		N	-0-
01	4278 X	1603	-0-	-2675	-0-	1603 2		N	-0-
02	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464 2		N	-0-
03	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617 2		N	-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021									
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87 2		N	-0-
12	155 N	80	-0-	-75	-0-	80 2		N	-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510									
10	620 N	597	-0-	-23	-0-	597 2		N	-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-
12	620 N	596	-0-	-24	-0-	596 2		N	-0-
01	589 N	583	-0-	-6	-0-	583 2		N	-0-
02	532 N	511	-0-	-21	-0-	511 2		N	-0-
03	589 N	560	-0-	-29	-0-	560 2		N	-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282									
10	5890 X	4505	-0-	-1385	-0-	4505 2		N	-0-
11	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	7272 2		N	-0-
12	5890 X	732	-0-	-5158	-0-	732 2		N	-0-
01	5890 X	5845	-0-	-45	-0-	5845 2		N	-0-
02	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347 2		N	-0-
03	5890 X	931	-0-	-4959	-0-	931 2		N	-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876									
10	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931 2		N	-0-
11	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795 2		N	-0-
12	3069 X	2760	-0-	-309	-0-	2760 2		N	-0-
01	3069 X	2723	-0-	-346	-0-	2723 2		N	-0-
02	2772 X	2335	-0-	-437	-0-	2335 2		N	-0-
03	2945 X	2777	-0-	-168	-0-	2777 2		N	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818									
10	3782 X	993	-0-	-2789	-0-	993 2		N	-0-
11	3660 X	2699	-0-	-961	-0-	2699 2		N	-0-
12	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402 2		N	-0-
01	3348 X	3005	-0-	-343	-0-	3005 2		N	-0-
02	2520 X	2273	-0-	-247	-0-	2273 2		N	-0-
03	3410 X	2690	-0-	-720	-0-	2690 2		N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2		N	-0-				-0-
11	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2		N	-0-				-0-
12	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2		N	-0-				-0-
01	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2		N	-0-				-0-
02	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		N	-0-				-0-
03	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2		N	-0-				-0-
WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312														
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-				-0-
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		N	-0-				-0-
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-				-0-
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		N	-0-				-0-
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-				-0-
03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		N	-0-				-0-
JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519														
10	2077 N	1885	-0-	-192	-0-	1885	2		N	-0-				-0-
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	-0-				-0-
12	1984 N	1070	-0-	-914	-0-	1070	2		N	-0-				-0-
01	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		N	-0-				-0-
02	1848 N	1573	-0-	-275	-0-	1573	2		N	-0-				-0-
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-				-0-
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792														
10	3689 X	3432	-0-	-257	-0-	3432	2		N	-0-				-0-
11	3570 X	3156	-0-	-414	-0-	3156	2		N	-0-				-0-
12	3689 X	3539	-0-	-150	-0-	3539	2		N	-0-				-0-
01	3441 X	3042	-0-	-399	-0-	3042	2		N	-0-				-0-
02	3108 X	3042	-0-	-66	-0-	3042	2		N	-0-				-0-
03	3534 X	3017	-0-	-517	-0-	3017	2		N	-0-				-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937														
10	1860 N	1293	-0-	-567	-0-	1293	2		N	-0-				-0-
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		N	-0-				-0-
12	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2		N	-0-				-0-
01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-				-0-
02	1680 N	1547	-0-	-133	-0-	1547	2		N	-0-				-0-
03	1860 N	1702	-0-	-158	-0-	1702	2		N	-0-				-0-
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202														
10	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2		N	-0-				-0-
11	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2		N	-0-				-0-
12	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-				-0-
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-				-0-
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-				-0-
03	1302 N	1298	-0-	-4	-0-	1298	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290												
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
10	4309 X	4088	-0-	-221	-0-	4088	2	N	-0-			-0-
11	4170 X	3908	-0-	-262	-0-	3908	2	N	-0-			-0-
12	4216 X	4132	-0-	-84	-0-	4132	2	N	-0-			-0-
01	4216 X	3887	-0-	-329	-0-	3887	2	N	-0-			-0-
02	3808 X	3688	-0-	-120	-0-	3688	2	N	-0-			-0-
03	4123 X	3982	-0-	-141	-0-	3982	2	N	-0-			-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080												
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			-0-
DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654												
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-			-0-
01	341 N	159	-0-	-182	-0-	159	2	N	-0-			-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 12/15/2024 TOTAL DEPTH 14925 PERF.11752 - 11860												
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2	N	-0-			-0-
01	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	9223	-0-	6423	-0-	9223	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	7887	-0-	4787	-0-	11210	7887	2	N	-0-		-0-
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135												
10	2077 N	1934	-0-	-143	-0-	1913	2	21 9	N	19	19 8	45
11	1950 N	1873	-0-	-77	-0-	1873	2		N	-0-		45
12	2046 N	1894	-0-	-152	-0-	1894	2		N	-0-		45
01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2		N	-0-		45
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-		45
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1892	2	10 9	N	9	9 8	45
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784												
10	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	2		N	-0-		-0-
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2		N	-0-		-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-		-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-		-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-		-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-		-0-
DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298												
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-		-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-		-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-		-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-		-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-		-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	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 #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	713 N	651	-0-	-62	-0-	651	2			N	-0-				-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-				-0-
12	465 N	328	-0-	-137	-0-	328	2			N	-0-				-0-
01	651 N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-				-0-
02	616 N	350	-0-	-266	-0-	350	2			N	-0-				-0-
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-				-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-				-0-
01	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-				-0-
02	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-				-0-
03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-				-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712															
10	6200 X	5695	-0-	-505	-0-	5695	2			N	-0-				-0-
11	5880 X	5535	-0-	-345	-0-	5535	2			N	-0-				-0-
12	6076 X	5695	-0-	-381	-0-	5695	2			N	-0-				-0-
01	5983 X	5618	-0-	-365	-0-	5618	2			N	-0-				-0-
02	5236 X	5065	-0-	-171	-0-	5065	2			N	-0-				-0-
03	5735 X	5544	-0-	-191	-0-	5544	2			N	-0-				-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070															
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-				-0-
11	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-				-0-
12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-				-0-
01	1922 N	1808	-0-	-114	-0-	1808	2			N	-0-				-0-
02	1708 N	1665	-0-	-43	-0-	1665	2			N	-0-				-0-
03	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-				-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978															
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-				-0-
11	1440 N	1438	-0-	-2	-0-	1438	2			N	-0-				-0-
12	1519 N	1470	-0-	-49	-0-	1470	2			N	-0-				-0-
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-				-0-
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-				-0-
03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998															
10	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	1658	2			N	-0-				-0-
11	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-				-0-
12	2759 N	2160	-0-	-599	-0-	2160	2			N	-0-				-0-
01	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-				-0-
02	2352 N	2129	-0-	-223	-0-	2129	2			N	-0-				-0-
03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-				-0-

CORY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618															
10	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-				-0-
11	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-				-0-
12	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-				-0-
01	3410 X	3124	-0-	-286	-0-	3124	2			N	-0-				-0-
02	3080 X	2832	-0-	-248	-0-	2832	2			N	-0-				-0-
03	3410 X	2952	-0-	-458	-0-	2952	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445														
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	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266														
10	3751 X	3097	-0-	-654	-0-	3097	2				N	-0-		-0-
11	3630 X	3584	-0-	-46	-0-	3584	2				N	-0-		-0-
12	3751 X	2720	-0-	-1031	-0-	2720	2				N	-0-		-0-
01	3441 X	2658	-0-	-783	-0-	2658	2				N	-0-		-0-
02	3332 X	2295	-0-	-1037	-0-	2295	2				N	-0-		-0-
03	3689 X	2624	-0-	-1065	-0-	2624	2				N	-0-		-0-
BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008														
10	961 N	928	-0-	-33	-0-	928	2				N	-0-		-0-
11	930 N	746	-0-	-184	-0-	746	2				N	-0-		-0-
12	868 N	716	-0-	-152	-0-	716	2				N	-0-		-0-
01	930 N	835	-0-	-95	-0-	835	2				N	-0-		-0-
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2				N	-0-		-0-
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2				N	-0-		-0-
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772														
10	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1082	2				N	-0-		-0-
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2				N	-0-		-0-
12	1085 N	1008	-0-	-77	-0-	1008	2				N	-0-		-0-
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2				N	-0-		-0-
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2				N	-0-		-0-
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2				N	-0-		-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787														
10	1891 N	1707	-0-	-184	-0-	1707	2				N	-0-		-0-
11	1710 N	1690	-0-	-20	-0-	1690	2				N	-0-		-0-
12	1767 N	1301	-0-	-466	-0-	1301	2				N	-0-		-0-
01	1705 N	1578	-0-	-127	-0-	1578	2				N	-0-		-0-
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2				N	-0-		-0-
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2				N	-0-		-0-
WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950														
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2				N	-0-		-0-
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2				N	-0-		-0-
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2				N	-0-		-0-
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2				N	-0-		-0-
02	840 N	837	-0-	-3	-0-	837	2				N	-0-		-0-
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2				N	-0-		-0-
BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774														
10	1271 N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2				N	-0-		-0-
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2				N	-0-		-0-
12	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2				N	-0-		-0-
01	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2				N	-0-		-0-
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2				N	-0-		-0-
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2				N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
11	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
12	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	3002	-0-	-67	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	2578	-0-	-250	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
03	3162 X	2374	-0-	-788	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793																	
10	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
11	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
12	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
01	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
02	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
03	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818																	
10	6107 X	5357	-0-	-750	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
11	5910 X	5802	-0-	-108	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
12	6107 X	5685	-0-	-422	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
01	6107 X	5515	-0-	-592	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
02	5404 X	4989	-0-	-415	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
03	5983 X	5374	-0-	-609	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344																	
10	9424 X	7871	-0-	-1553	-0-	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
11	9120 X	5719	-0-	-3401	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
12	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
01	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
02	8204 X	7870	-0-	-334	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
03	9424 X	8438	-0-	-986	-0-	-0-	8438	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862																	
10	2449 N	2369	-0-	-80	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
12	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
01	2356 N	2206	-0-	-150	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
02	2072 N	1997	-0-	-75	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
03	2232 N	2193	-0-	-39	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093																	
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
12	961 N	950	-0-	-11	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
01	961 N	944	-0-	-17	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798																	
10	3100 X	2514	-0-	-586	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	2743	-0-	-257	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
12	2759 X	2674	-0-	-85	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
01	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
02	2548 X	2184	-0-	-364	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
03	2821 X	2158	-0-	-663	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	1068	-0-	-141	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
11	1140 N	899	-0-	-241	-0-	899	2			N	-0-			-0-
12	992 N	778	-0-	-214	-0-	778	2			N	-0-			-0-
01	1054 N	939	-0-	-115	-0-	939	2			N	-0-			-0-
02	840 N	776	-0-	-64	-0-	776	2			N	-0-			-0-
03	775 N	661	-0-	-114	-0-	661	2			N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844														
10	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-			-0-
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-			-0-
12	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-			-0-
01	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-			-0-
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-			-0-
03	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403														
10	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	2			N	-0-			-0-
11	12513 X	12513	-0-	-0-	-0-	12513	2			N	-0-			-0-
12	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-			-0-
01	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-			-0-
02	2520 X	2391	-0-	-129	-0-	2391	2			N	-0-			-0-
03	2790 X	2241	-0-	-549	-0-	2241	2			N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881														
10	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-			-0-
11	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-			-0-
12	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-			-0-
01	2449 X	2357	-0-	-92	-0-	2357	2			N	-0-			-0-
02	2184 N	1965	-0-	-219	-0-	1965	2			N	-0-			-0-
03	2480 N	2024	-0-	-456	-0-	2024	2			N	-0-			-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760														
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344														
10	3379 X	2974	-0-	-405	-0-	2974	2			N	-0-			-0-
11	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-			-0-
12	3348 X	3273	-0-	-75	-0-	3273	2			N	-0-			-0-
01	3348 X	2789	-0-	-559	-0-	2789	2			N	-0-			-0-
02	3080 X	3037	-0-	-43	-0-	3037	2			N	-0-			-0-
03	3410 X	3264	-0-	-146	-0-	3264	2			N	-0-			-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642														
10	1023 N	729	-0-	-294	-0-	729	2			N	-0-			-0-
11	1170 N	834	-0-	-336	-0-	834	2			N	-0-			-0-
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			-0-
03	1054 N	721	-0-	-333	-0-	721	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
10	3100 X	2677	-0-	-423	-0-	2677	2	N	-0-			-0-
11	2850 X	2440	-0-	-410	-0-	2440	2	N	-0-			-0-
12	3286 X	2160	-0-	-1126	-0-	2160	2	N	-0-			-0-
01	3286 X	1853	-0-	-1433	-0-	1853	2	N	-0-			-0-
02	2968 X	2164	-0-	-804	-0-	2164	2	N	-0-			-0-
03	2666 X	2603	-0-	-63	-0-	2603	2	N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136												
10	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-			-0-
11	1530 X	1357	-0-	-173	-0-	1357	2	N	-0-			-0-
12	1643 X	1388	-0-	-255	-0-	1388	2	N	-0-			-0-
01	1674 X	1563	-0-	-111	-0-	1563	2	N	-0-			-0-
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2	N	-0-			-0-
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2	N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774												
10	1736 N	1574	-0-	-162	-0-	1574	2	N	-0-			-0-
11	1560 N	1442	-0-	-118	-0-	1442	2	N	-0-			-0-
12	1643 N	1473	-0-	-170	-0-	1473	2	N	-0-			-0-
01	1581 N	1466	-0-	-115	-0-	1466	2	N	-0-			-0-
02	1344 N	1269	-0-	-75	-0-	1269	2	N	-0-			-0-
03	1488 N	1315	-0-	-173	-0-	1315	2	N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718												
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	-0-			-0-
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
12	1643 N	1477	-0-	-166	-0-	1477	2	N	-0-			-0-
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2	N	-0-			-0-
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2	N	-0-			-0-
03	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	1403	2	N	-0-			-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160												
10	3720 X	3223	-0-	-497	-0-	3223	2	N	-0-			-0-
11	3720 X	2882	-0-	-838	-0-	2882	2	N	-0-			-0-
12	3844 X	3287	-0-	-557	-0-	3287	2	N	-0-			-0-
01	3844 X	3311	-0-	-533	-0-	3311	2	N	-0-			-0-
02	3388 X	2574	-0-	-814	-0-	2574	2	N	-0-			-0-
03	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2	N	-0-			-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956												
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700												
10	2294 N	2153	-0-	-141	-0-	2153	2	N	-0-			-0-
11	2190 N	2089	-0-	-101	-0-	2089	2	N	-0-			-0-
12	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2	N	-0-			-0-
01	2139 N	2077	-0-	-62	-0-	2077	2	N	-0-			-0-
02	1960 N	1848	-0-	-112	-0-	1848	2	N	-0-			-0-
03	2139 N	2098	-0-	-41	-0-	2098	2	N	-0-			-0-

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 126

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
MILSTEAD GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	266345	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL	DEPTH	13543	PERF.11306	- 13214					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2473	-0-	-1037	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	1574	-0-	-1929	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	1311	-0-	-2409	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	1710	-0-	-1678	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2737	-0-	-1014	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
CORRY GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	266436	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.11684	- 12690					
10	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3503	-0-	-496	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	2939	-0-	-1184	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3325	-0-	-399	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3140	-0-	-983	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
BYRD GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	266982	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL	DEPTH	11862	PERF.10320	- 11514					
10	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	857	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	994	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
MITCHELL I				WELL #:	14	RRCID ->	267597	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.10736	- 12152					
10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
11	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
ELY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	270550	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL	DEPTH	13533	PERF.11168	- 12488					
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1600	-0-	-353	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1581	-0-	-183	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1721	-0-	-201	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
BUCHANAN GAS UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	282933	COMPL. DATE	01/06/2017	TOTAL	DEPTH	10922	PERF.11297	- 15289					
10	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2317	-0-	-323	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2141	-0-	-587	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2191	-0-	-537	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	1917	-0-	-547	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2158	-0-	-570	-0-	-0-	-0-	2158	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					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				11/21/2025															

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.//										05189 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
OVINTIV USA INC.										628658										
REAGAN, GENEVA										WELL #:	3	RRCID ->	209015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 12312	PERF.11574	-	11832
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM			
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
REAGAN, GENEVA										WELL #:	1	RRCID ->	210276	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL	DEPTH 14025	PERF.11048	-	12105
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
SDG OPERATING COMPANY, INC										740176										
WILLIAMS, LLOYD										WELL #:	1	RRCID ->	102841	COMPL. DATE	09/29/1982	TOTAL	DEPTH 12319	PERF. 9889	-	10004
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
SAXET OPERATING CO.,INC.										749525										
SIMMONS UNIT										WELL #:	6	RRCID ->	209283	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL	DEPTH 11705	PERF. 5508	-	5554
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC										773665										
BOSWELL										WELL #:	1	RRCID ->	243496	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL	DEPTH 16473	PERF.15850	-	15876
10	145886 X	134980	-0-	-10906	-0-	134980	2			N	-0-						-0-			
11	138720 X	135005	-0-	-3715	-0-	135005	2			N	-0-						-0-			
12	139004 X	113978	-0-	-25026	-0-	113978	2			N	-0-						-0-			
01	138415 X	96231	-0-	-42184	-0-	96231	2			N	-0-						-0-			
02	126000 X	82768	-0-	-43232	-0-	82768	2			N	-0-						-0-			
03	139500 X	91406	-0-	-48094	-0-	91406	2			N	-0-						-0-			
VALENCE OPERATING COMPANY										881167										
VARNER										WELL #:	1	RRCID ->	216564	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL	DEPTH 13370	PERF. N/A		
10	713 X	711	-0-	-2	-0-	711	2			Y	-0-						25			
11	690 X	502	-0-	-188	-0-	502	2			Y	-0-						25			
12	713 X	544	-0-	-169	-0-	544	2			Y	-0-						25			
01	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-						25			
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-						25			
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-						25			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
ZARVONA ENERGY LLC 950523									
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 11256 - 11536									
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		-0-
11	1230 N	971	-0-	-259	-0-	971	3		-0-
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		-0-
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		-0-
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		-0-
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		-0-
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11370 - 11685									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-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-
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 11324 - 11435									
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		-0-
11	480 N	259	-0-	-221	-0-	259	3		-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11310 - 11437									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-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-
TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510									
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		-0-
11	420 N	324	-0-	-96	-0-	324	3		-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802																
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	300 N	162	-0-	-138	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903																
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464																
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626																
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	82	1	1623	2	N	3	2	1	1	8	2
						3	9									
11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	71	1	846	2	N	1					3
						1	9									
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	165	1	1666	2	N	2	1	8			4
						2	9									
01	930 N	16	-0-	-914	-0-	1	1	15	2	N	-0-					4
02	840 N	9	-0-	-831	-0-	1	1	8	2	N	-0-					4
03	930 N	12	-0-	-918	-0-	1	1	11	2	N	-0-	3	1			1
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230																
10	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)				05190 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
MITCHELL UNIT III				WELL #:	8	RRCID -> 158556	COMPL. DATE 04/06/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8525 - 9420
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BUCHANAN SWD				WELL #:	1	RRCID -> 199581	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 6667 - 7473
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FRANKLIN SWD				WELL #:	1	RRCID -> 245333	COMPL. DATE 11/24/2021	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5866 - 5930
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WALSTON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 252363	COMPL. DATE 06/17/2009	TOTAL DEPTH	13485	PERF. 9434 - 9724
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MARTIN #1 GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 254115	COMPL. DATE 12/18/2025	TOTAL DEPTH	12877	PERF. 8456 - 10184
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HANHART GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 255177	COMPL. DATE 01/05/2010	TOTAL DEPTH	14790	PERF. 8690 - 10198
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 255918	COMPL. DATE 12/31/2009	TOTAL DEPTH	13195	PERF. 9638 - 11064
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		05190 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
FM 2096 SWD			WELL #:		1	RRCID ->	260632	COMPL. DATE	09/24/2024	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7396 - 7762			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARRAKER GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	267640	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9168 - 9854		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WIESE GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	276308	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL DEPTH	13902	PERF. 8597 - 9774		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND)					05499 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903										
BONNER, BOBBY					WELL #:	1	RRCID ->	179347	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	11944	PERF.10665 - 10780		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	182351	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	11758	PERF.10627 - 10769		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

BONNER, BOBBY					WELL #:	2	RRCID ->	187282	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10555 - 10622		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11		176 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	175 2			N	-0-			70
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			70
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644												
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-	80
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	2	1	544	2	N	-0-	80
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	8	1	558	2	N	-0-	80
01	589 N	567	-0-	-22	-0-	6	1	561	2	N	-0-	80
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	10	1	500	2	N	-0-	80
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	44	1	514	2	N	-0-	80
BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599												
10	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5283	2	23	9	N	21	50
11	5100 X	4160	-0-	-940	-0-	43	1	4104	2	N	12	49
						13	9					
12	5270 X	2519	-0-	-2751	-0-	64	1	2424	2	N	28	77
						31	9					
01	5270 X	4523	-0-	-747	-0-	82	1	4433	2	N	7	84
						8	9					
02	4760 X	2341	-0-	-2419	-0-	72	1	2259	2	N	9	93
						10	9					
03	5270 X	2466	-0-	-2804	-0-	223	1	2234	2	N	8	101
						9	9					
BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706												
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HOLLOWAY, J. GAS UNIT													//CONT.// 05499 175 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 2		RRCID -> 206067		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11461 - 11716	
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				
10	1612 N	1167	-0-	-0-	-445	-0-		1167	2				N	-0-			103	1	69			
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	1763	2	N	2	-0-					71			
								2	9													
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	1573	2	N		-0-					71			
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	1502	2	N	1	-0-					72			
								1	9													
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	1702	2	N	2	-0-					74			
								2	9													
03	1612 N	1534	-0-	-0-	-78	-0-		149	1	1377	2	N	7	-0-					81			
								8	9													
BONNER, BOBBY													WELL #: 9		RRCID -> 209017		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 11782		PERF.10739 - 10794	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
J. HOLLOWAY GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 214884		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 11806		PERF.10400 - 11512	
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-		555	2			N	-0-						175			
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	520	2	N	-0-						175			
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	523	2	N	-0-						175			
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	418	2	N	-0-						175			
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	403	2	N	-0-						175			
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	428	2	N	-0-						175			
J. HOLLOWAY GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 215151		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 11860		PERF.10775 - 11568	
10	186 N	25	-0-	-0-	-161	-0-		25	2			N	-0-						57			
11	180 N	54	-0-	-0-	-126	-0-		54	2			N	-0-						57			
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	41	2	N	-0-						57			
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	106	2	N	-0-						57			
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	263	2	N	-0-						57			
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	765	2	N	-0-						57			
J. HOLLOWAY GAS UNIT													WELL #: 8		RRCID -> 221090		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11960		PERF.10763 - 11561	
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-		1282	2	22	9	N	20						145			
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	1150	2	N	3			101	1		47			
								3	9													
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	1217	2	N	5						52			
								6	9													
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	1190	2	N	5						57			
								6	9													
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	1048	2	N	10						67			
								11	9													
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	1055	2	N	22						89			
								24	9													

BANKS STOP (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT													CNTY: FREESTONE		
		//CONT.//		05499 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		220903											
		WELL #:		7		RRCID -> 221378		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10874 - 11096			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	1457	N	1132	-0-	-325	-0-	1131	2	1	9	N	1		33	
11	1290	N	854	-0-	-436	-0-	3	1	849	2	N	2		35	
							2	9							
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	15	1	1068	2	N	-0-		35	
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	17	1	1489	2	N	2		37	
							2	9							
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	20	1	1051	2	N	3		40	
							3	9							
03	1085	N	842	-0-	-243	-0-	67	1	775	2	N	-0-	36 7	4	
J. HOLLOWAY GAS UNIT													WELL #:		
													9		
													RRCID -> 222490		
													COMPL. DATE 08/18/2006		
													TOTAL DEPTH 12130		
													PERF.10905 - 11919		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
J. HOLLOWAY GAS UNIT													WELL #:		
													11		
													RRCID -> 222664		
													COMPL. DATE 08/18/2006		
													TOTAL DEPTH 12370		
													PERF.11153 - 12139		
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			30	
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	2	1	536	2	N	-0-		30	
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	7	1	535	2	N	-0-		30	
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	6	1	507	2	N	-0-		30	
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	9	1	462	2	N	-0-		30	
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	41	1	482	2	N	-0-		30	
J. HOLLOWAY GAS UNIT													WELL #:		
													6		
													RRCID -> 233775		
													COMPL. DATE 07/23/2006		
													TOTAL DEPTH 12081		
													PERF.10844 - 11844		
10	1457	N	1169	-0-	-288	-0-	1169	2		N	-0-			5	
11	1530	N	981	-0-	-549	-0-	3	1	970	2	N	-0-	5 1	7	
							8	9							
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	26	1	1877	2	N	-0-		7	
01	1178	N	642	-0-	-536	-0-	7	1	635	2	N	-0-		7	
02	924	N	857	-0-	-67	-0-	16	1	841	2	N	-0-		7	
03	1860	N	768	-0-	-1092	-0-	61	1	707	2	N	-0-		7	
JHP OPERATING, LLC MOORE													432463		
													WELL #:		
													1		
													RRCID -> 208426		
													COMPL. DATE 03/15/2003		
													TOTAL DEPTH 11367		
													PERF.11018 - 11092		
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-	
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-	
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-	
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-	
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			-0-	
*03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
J HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 214885	COMPL. DATE 05/08/2005	TOTAL	DEPTH 11806	PERF.10400 - 10420
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WOOD				WELL #:	7	RRCID -> 215753	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL	DEPTH 11975	PERF.10544 - 10573
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BONNER, ANDY				WELL #:	3	RRCID -> 217792	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL	DEPTH 12227	PERF.10576 - 10698
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BONNER, ANDY				WELL #:	4	RRCID -> 220214	COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL	DEPTH 12158	PERF.10630 - 10759
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 222657	COMPL. DATE 05/05/2006	TOTAL	DEPTH 11840	PERF.10334 - 10509
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			-0-
WATSON, J.				WELL #:	1	RRCID -> 227285	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL	DEPTH 11950	PERF.10648 - 10746
10	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2			25
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					25
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			25
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					25

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME)															05499 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															220903									
BONNER, BOBBY															WELL #: 9		RRCID -> 203903		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 11782		PERF.11458 - 11486	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															681327									
ORANSKY, M.B. ET AL															WELL #: 2		RRCID -> 195749		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10728 - 11457	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26						
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26						
BARRON (WOODBINE)															05844 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE			
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.															909658									
BARRON, ETHEL															WELL #: 1		RRCID -> 015373		COMPL. DATE 04/27/1961		TOTAL DEPTH 3300		PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS)															06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
ATLAS OPERATING LLC															036587									
T-BAR-X BEDSOLE															WELL #: 1		RRCID -> 196382		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 17000		PERF.12813 - 12916	
10	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3				N	-0-					22						
11	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3				N	-0-					22						
12	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3				N	-0-					22						
01	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3				N	-0-					22						
02	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3				N	-0-					22						
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-						N	NO RPT					22						
CORSA RESOURCES, LLC															100584									
KELLY "A"															WELL #: 1L		RRCID -> 180136		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12927 - 13071	
10	DLQ G-10	11	-0-	11	B	93	11	2				Y	-0-					-0-						
11	DLQ G-10	41	-0-	41	B	134	41	2				Y	-0-					-0-						
12	149 N	15	-0-	-134	B	-0-	15	2				Y	-0-					-0-						
01	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2				Y	-0-					-0-						
*02	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2				Y	-0-					-0-						
03	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2				Y	-0-					-0-						
KELLY "B"															WELL #: 1L		RRCID -> 182180		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 13525		PERF.12892 - 13038	
10	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2				N	-0-					-0-						
11	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	2				N	-0-					-0-						
12	434 N	358	-0-	-76	B	-0-	358	2				N	-0-					-0-						
01	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2				N	-0-					-0-						
*02	392 N	370	-0-	-22	B	-0-	370	2				N	-0-					-0-						
03	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-			-0-	
11		360 N	4	-0-	-356 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
12		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-			-0-	
01		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	23	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
*02		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-			-0-	
03		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-			-0-	

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607																
10		0 N	383	-0-	383 B	-707071	383	2			N	-0-			-0-	
11		120 N	240	-0-	120 B	-706951	240	2			N	-0-			-0-	
12		124 N	287	-0-	163 B	-706788	287	2			N	-0-			-0-	
01		0 N	338	-0-	338 B	-706450	337	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
*02		112 N	160	-0-	48 B	-706402	160	2			N	-0-			-0-	
03		0 N	339	-0-	339 B	-706063	339	2			N	-0-			-0-	

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852																
10		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-			-0-	
11		420 N	363	-0-	-57 B	-0-	363	2			N	-0-			-0-	
12		403 N	350	-0-	-53 B	-0-	350	2			N	-0-			-0-	
01		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-			-0-	
*02		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-			-0-	
03		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-			-0-	

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824																
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959																
10	14B	DENY	210	-0-	210 B	1964	210	2			Y	-0-			-0-	
11	14B	DENY	147	-0-	147 B	2111	147	2			Y	-0-			-0-	
12		2226 X	115	-0-	-2111 B	-0-	115	2			Y	-0-			-0-	
01		172 X	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			Y	-0-			-0-	
*02		140 N	95	-0-	-45 B	-0-	95	2			Y	-0-			-0-	
03		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			Y	-0-			-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
01		1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890	2				N	-0-						-0-
*02		6385 X	6385	-0-	-0- B	-0-	6385	2				N	-0-						-0-
03		6427 X	6427	-0-	-0- B	-0-	6427	2				N	-0-						-0-
MCGREW										WELL #: 1	RRCID -> 168971	COMPL. DATE 03/07/1998	TOTAL	DEPTH 14830	PERF.14260	- 14730			
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT		393	-0-	393 B	393	393	2				N	-0-						-0-
PETROVYBE OPCO LLC										101779									
JOHNSON, A.B.										WELL #: 3	RRCID -> 183238	COMPL. DATE 02/17/2001	TOTAL	DEPTH 14020	PERF.13300	- 13568			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT		1	-0-	1 B	1	1	2				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	1						Y	NO RPT						-0-
"CORBY" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 183751	COMPL. DATE 07/09/2001	TOTAL	DEPTH 14100	PERF.13913	- 13950			
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
12	1284 X		1284	-0-	-0- B	-0-	38	1	1246	2		Y	-0-						-0-
01	1176 X		1176	-0-	-0- B	-0-	397	1	779	2		Y	-0-						-0-
02	280 X		280	-0-	-0- B	-0-	279	1	1	2		Y	-0-						-0-
03	0 X		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
JOHNSON, A. B.										WELL #: 6	RRCID -> 247912	COMPL. DATE 02/03/2009	TOTAL	DEPTH 15600	PERF.13822	- 13836			
10	15 N		-0-	-0-	-15 B	-0-						N	-0-						-0-
11	10 N		-0-	-0-	-10 B	-0-						N	-0-						-0-
12	284 N		284	-0-	-0- B	-0-	8	1	276	2		N	-0-						-0-
01	221 N		221	-0-	-0- B	-0-	85	1	136	2		N	-0-						-0-
02	18 N		18	-0-	-0- B	-0-	17	1	1	2		N	-0-						-0-
03	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			
10	747 N		747	-0-	-0- B	-0-	747	2				Y	-0-						68
11	70 N		70	-0-	-0- B	-0-	70	2				Y	-0-						68
12	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	64	118	1	4	8		10
*01	744 N		713	-0-	-31 B	-0-	709	2	4	9		Y	4						10
02	1337 N		1337	-0-	-0- B	-0-	1336	2	1	9		Y	1						10
*03	1898 N		1898	-0-	-0- B	-0-	1898	2				Y	-0-						10

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717												
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202												
10	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			Y	-0-	24
11	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			Y	-0-	24
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	24
01	5373 X	5373	-0-	-0- B	-0-	5373	2			Y	-0-	24
02	4454 X	4454	-0-	-0- B	-0-	4454	2			Y	-0-	24
*03	6733 X	6733	-0-	-0- B	-0-	6733	2			Y	-0-	24
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090												
10	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			Y	-0-	18
11	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	2			Y	-0-	18
12	4655 X	4655	-0-	-0- B	-0-	4655	2			Y	-0-	18
01	3873 X	3873	-0-	-0- B	-0-	3873	2			Y	-0-	18
02	3720 X	3720	-0-	-0- B	-0-	3720	2			Y	-0-	18
*03	4659 X	4659	-0-	-0- B	-0-	4659	2			Y	-0-	18
BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870												
10	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	2			N	-0-	147
11	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2			N	-0-	147
12	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	2			N	-0-	147
01	1426 N	1420	-0-	-6 B	-0-	1420	2			N	-0-	147
02	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2			N	-0-	147
*03	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	2			N	-0-	147
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-	62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-	62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-	62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-	62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-	62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-	62
DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-	73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-	73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-	73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-	73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-	73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-	73

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903									
WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	56	1	408 2	-0-
11	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	39	1	287 2	-0-
12	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2		-0-
01	465 N	128	-0-	-337 B	-0-	41	1	87 2	-0-
02	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	40	1	1090 2	-0-
03	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	118	1	947 2	-0-
						3	9		-0-
Savage Gas Unit WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
FulLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648									
10	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2	N	-0-
11	360 N	231	-0-	-129 B	-0-	231	2	N	-0-
12	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	2	N	-0-
01	496 N	359	-0-	-137 B	-0-	359	2	N	-0-
02	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2	N	-0-
03	651 N	460	-0-	-191 B	-0-	460	2	N	-0-
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686									
10	2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	2	N	-0-
11	2310 N	2132	-0-	-178 B	-0-	2132	2	N	-0-
12	2199 N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199	2	N	-0-
01	2356 N	2192	-0-	-164 B	-0-	2192	2	N	-0-
02	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	2	N	-0-
03	2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	2263	2	N	-0-
COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683									
10	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2	N	-0-
11	1350 N	1088	-0-	-262 B	-0-	1088	2	N	-0-
12	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	2	N	-0-
01	1116 N	1076	-0-	-40 B	-0-	1076	2	N	-0-
02	1008 N	992	-0-	-16 B	-0-	992	2	N	-0-
03	1240 N	1112	-0-	-128 B	-0-	1112	2	N	-0-
LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-			-0-
11		480 N	347	-0-	-133 B	-0-	347	2			N	-0-			-0-
12		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-			-0-
01		434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410	2			N	-0-			-0-
02		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-			-0-
03		434 N	392	-0-	-42 B	-0-	392	2			N	-0-			-0-
BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699															
10		1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
11		1920 N	1733	-0-	-187 B	-0-	1733	2			N	-0-			-0-
12		1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
01		1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	2			N	-0-			-0-
02		1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	2			N	-0-			-0-
03		2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-	2092	2			N	-0-			-0-
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-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															
10		3400 X	3400	-0-	-0- B	-0-	3400	2			N	-0-			-0-
11		3240 X	2917	-0-	-323 B	-0-	2917	2			N	-0-			-0-
12		3348 X	3184	-0-	-164 B	-0-	3184	2			N	-0-			-0-
01		3379 X	2335	-0-	-1044 B	-0-	2335	2			N	-0-			-0-
02		3052 X	2130	-0-	-922 B	-0-	2130	2			N	-0-			-0-
03		3379 X	2845	-0-	-534 B	-0-	2842	2	3	9	N	3	3	8	-0-
WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946															
10		837 N	578	-0-	-259 B	-0-	577	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
11		1020 N	428	-0-	-592 B	-0-	428	2			Y	-0-			-0-
12		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			Y	-0-			-0-
01		589 N	517	-0-	-72 B	-0-	517	2			Y	-0-			-0-
02		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			Y	-0-			-0-
03		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			Y	-0-			-0-
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844															
10		1736 X	1437	-0-	-299 B	-0-	1437	2			Y	-0-			-0-
11		1800 X	1405	-0-	-395 B	-0-	1405	2			Y	-0-			-0-
12		1860 X	1414	-0-	-446 B	-0-	1414	2			Y	-0-			-0-
01		1860 X	1254	-0-	-606 B	-0-	1254	2			Y	-0-			-0-
02		1316 N	1262	-0-	-54 B	-0-	1262	2			Y	-0-			-0-
03		1426 N	1258	-0-	-168 B	-0-	1258	2			Y	-0-			-0-
KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122															
10		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			Y	-0-			-0-
11		1050 N	716	-0-	-334 B	-0-	716	2			Y	-0-			-0-
12		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			Y	-0-			-0-
01		744 N	712	-0-	-32 B	-0-	712	2			Y	-0-			-0-
02		672 N	629	-0-	-43 B	-0-	629	2			Y	-0-			-0-
03		713 N	692	-0-	-21 B	-0-	692	2			Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE		
10	837 X	824	-0-	-13 B	-0-	824	2			Y	-0-		-0-		
11	1050 X	779	-0-	-271 B	-0-	779	2			Y	-0-		-0-		
12	1085 X	832	-0-	-253 B	-0-	832	2			Y	-0-		-0-		
01	1085 X	794	-0-	-291 B	-0-	794	2			Y	-0-		-0-		
02	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			Y	-0-		-0-		
03	837 N	824	-0-	-13 B	-0-	824	2			Y	-0-		-0-		
HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530															
10	2087 X	2087	-0-	-0- B	-0-	38	1	2048	2	Y	1	1 8	-0-		
						1	9								
11	1890 X	759	-0-	-1131 B	-0-	16	1	743	2	Y	-0-		-0-		
12	1953 X	730	-0-	-1223 B	-0-	32	1	698	2	Y	-0-		-0-		
01	2077 X	776	-0-	-1301 B	-0-	30	1	746	2	Y	-0-		-0-		
02	700 N	146	-0-	-554 B	-0-	5	1	141	2	Y	-0-		-0-		
03	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-		-0-		
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059															
10	806 X	783	-0-	-23 B	-0-	781	2	2	9	Y	2	2 8	-0-		
11	870 X	748	-0-	-122 B	-0-	748	2			Y	-0-		-0-		
12	899 X	788	-0-	-111 B	-0-	785	2	3	9	Y	3	3 8	-0-		
01	899 X	789	-0-	-110 B	-0-	786	2	3	9	Y	3	3 8	-0-		
02	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	702	2	1	9	Y	1	1 8	-0-		
03	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	775	2	9	9	Y	8	8 8	-0-		
KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580															
10	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			Y	-0-		-0-		
11	840 N	688	-0-	-152 B	-0-	688	2			Y	-0-		-0-		
12	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			Y	-0-		-0-		
01	713 N	692	-0-	-21 B	-0-	692	2			Y	-0-		-0-		
02	644 N	594	-0-	-50 B	-0-	594	2			Y	-0-		-0-		
03	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			Y	-0-		-0-		
LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000															
10	4834 X	4834	-0-	-0- B	-0-	4833	2	1	9	N	1	1 8	-0-		
11	3965 X	3965	-0-	-0- B	-0-	3965	2			N	-0-		-0-		
12	3968 X	2747	-0-	-1221 B	-0-	2746	2	1	9	N	1	1 8	-0-		
01	3968 X	2785	-0-	-1183 B	-0-	2785	2			N	-0-		-0-		
02	3584 X	2249	-0-	-1335 B	-0-	2249	2			N	-0-		-0-		
03	3968 X	2672	-0-	-1296 B	-0-	2672	2			N	-0-		-0-		
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066															
10	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			Y	-0-		-0-		
11	570 N	490	-0-	-80 B	-0-	490	2			Y	-0-		-0-		
12	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			Y	-0-		-0-		
01	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			Y	-0-		-0-		
02	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			Y	-0-		-0-		
03	558 N	554	-0-	-4 B	-0-	551	2	3	9	Y	3	3 8	-0-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2548 X	2548	-0-	-0- B	-0-	306 1	2241 2	N	1	1	8			-0-
11	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	296 1	2145 2	N	-0-					-0-
12	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1842 2	1 9	N	1	1	8			-0-
01	2480 N	1021	-0-	-1459 B	-0-	329 1	692 2	N	-0-					-0-
02	2240 N	1723	-0-	-517 B	-0-	61 1	1662 2	N	-0-					-0-
03	1829 N	1725	-0-	-104 B	-0-	191 1	1532 2	N	2	2	8			-0-
						2 9								
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964														
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019														
10	3844 X	3812	-0-	-32 B	-0-	3810 2	2 9	Y	2	2	8			-0-
11	3960 X	3625	-0-	-335 B	-0-	3625 2		Y	-0-					-0-
12	4092 X	3794	-0-	-298 B	-0-	3792 2	2 9	Y	2	2	8			-0-
01	4092 X	3758	-0-	-334 B	-0-	3752 2	6 9	Y	5	5	8			-0-
02	3640 X	2003	-0-	-1637 B	-0-	2002 2	1 9	Y	1	1	8			-0-
03	3813 X	3706	-0-	-107 B	-0-	3700 2	6 9	Y	5	5	8			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300														
10	4237 X	4237	-0-	-0- B	-0-	31 1	4206 2	N	-0-					-0-
11	3450 X	3117	-0-	-333 B	-0-	266 1	2851 2	N	-0-					-0-
12	3974 X	3974	-0-	-0- B	-0-	333 1	3641 2	N	-0-					-0-
01	4092 X	4092	-0-	-0- B	-0-	511 1	3581 2	N	-0-					-0-
02	3853 X	3853	-0-	-0- B	-0-	102 1	3751 2	N	-0-					-0-
03	3953 X	3953	-0-	-0- B	-0-	203 1	3750 2	N	-0-					-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598														
10	4351 X	4351	-0-	-0- B	-0-	4350 2	1 9	N	1	1	8			-0-
11	3810 X	3654	-0-	-156 B	-0-	279 1	3375 2	N	-0-					-0-
12	4337 X	4337	-0-	-0- B	-0-	332 1	4005 2	N	-0-					-0-
01	3955 X	3955	-0-	-0- B	-0-	467 1	3488 2	N	-0-					-0-
02	3630 X	3630	-0-	-0- B	-0-	70 1	3557 2	N	3	3	8			-0-
03	3937 X	3609	-0-	-328 B	-0-	158 1	3451 2	N	-0-					-0-
						3 9								
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192														
10	5580 X	5373	-0-	-207 B	-246935	5372 2	1 9	N	1	1	8			-0-
11	5400 X	4519	-0-	-881 B	-246935	345 1	4173 2	N	1	1	8			-0-
12	5580 X	5734	-0-	154 B	-246781	439 1	5293 2	N	2	2	8			-0-
01	5580 X	5154	-0-	-426 B	-246781	609 1	4545 2	N	-0-					-0-
02	5040 X	4448	-0-	-592 B	-246781	86 1	4362 2	N	-0-					-0-
03	5580 X	5210	-0-	-370 B	-246781	229 1	4981 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 #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4092 X	1706	-0-	-2386 B	-0-	31 2	1 9	1673 2	Y	2	2 8		-0-
11	3600 X	1947	-0-	-1653 B	-0-	40 1	1 1	1907 2	Y	-0-			-0-
12	3689 X	3155	-0-	-534 B	-0-	138 1	1 1	3016 2	Y	1	1 8		-0-
01	3759 X	3759	-0-	-0- B	-0-	145 1	1 1	3611 2	Y	3	3 8		-0-
02	3058 X	3058	-0-	-0- B	-0-	111 1	1 1	2947 2	Y	-0-			-0-
03	3343 X	3343	-0-	-0- B	-0-	180 1	1 2	3161 2	Y	2	2 8		-0-
GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588													
10	11 N	2	-0-	-9 B	-0-	2 2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	1 3	1 9	40 2	N	3	3 8		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246													
10	3604 X	3604	-0-	-0- B	-0-	3604 2			N	-0-			-0-
11	3743 X	3743	-0-	-0- B	-0-	286 1		3457 2	N	-0-			-0-
12	4790 X	4790	-0-	-0- B	-0-	367 1		4423 2	N	-0-			-0-
01	4209 X	4209	-0-	-0- B	-0-	497 1		3712 2	N	-0-			-0-
02	3203 X	3203	-0-	-0- B	-0-	62 1		3141 2	N	-0-			-0-
03	3296 X	3296	-0-	-0- B	-0-	145 1		3151 2	N	-0-			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422													
10	4216 X	3004	-0-	-1212 B	-0-	31 1	1 9	2972 2	N	1	1 8		30
11	4080 X	3819	-0-	-261 B	-0-	320 1		3499 2	N	-0-			30
12	5001 X	5001	-0-	-0- B	-0-	411 1		4590 2	N	-0-			30
01	4061 X	753	-0-	-3308 B	-0-	116 1		637 2	N	-0-			30
02	4580 X	4580	-0-	-0- B	-0-	116 1		4464 2	N	-0-			30
03	5227 X	5227	-0-	-0- B	-0-	259 1		4968 2	N	-0-			30
GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060													
10	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2			N	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	2 1		26 2	N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2			N	-0-			-0-
01	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	10 1		77 2	N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	2 1		96 2	N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	2 1		39 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 #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	2790 X	2781	-0-	-9 B	-99691	50 1	2730 2	Y	1	1 8			-0-	
11	3000 X	2587	-0-	-413 B	-99691	53 1	2534 2	Y	-0-				-0-	
12	3100 X	2075	-0-	-1025 B	-99691	91 1	1982 2	Y	2	2 8			-0-	
01	3100 X	2851	-0-	-249 B	-99691	110 1	2741 2	Y	-0-				-0-	
02	2604 X	2310	-0-	-294 B	-99691	84 1	2226 2	Y	-0-				-0-	
03	2790 X	2312	-0-	-478 B	-99691	124 1	2185 2	Y	3	3 8			-0-	
						3 9								
HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594														
10	4061 X	3896	-0-	-165 B	-0-	70 1	3825 2	Y	1	1 8			-0-	
11	4830 X	1043	-0-	-3787 B	-0-	21 1	1022 2	Y	-0-				-0-	
12	4991 X	972	-0-	-4019 B	-0-	43 1	928 2	Y	1	1 8			-0-	
01	4991 X	2044	-0-	-2947 B	-0-	79 1	1965 2	Y	-0-				-0-	
02	3668 X	1270	-0-	-2398 B	-0-	46 1	1224 2	Y	-0-				-0-	
03	3906 X	1375	-0-	-2531 B	-0-	74 1	1301 2	Y	-0-				-0-	
						1 9								
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618														
10	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	28 1	1515 2	N	-0-				-0-	
11	1500 N	1447	-0-	-53 B	-0-	30 1	1417 2	N	-0-				-0-	
12	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	66 1	1452 2	N	1	1 8			-0-	
01	1550 N	1493	-0-	-57 B	-0-	58 1	1432 2	N	3	3 8			-0-	
02	1344 N	1158	-0-	-186 B	-0-	42 1	1116 2	N	-0-				-0-	
03	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	85 1	1496 2	N	5	5 8			-0-	
						6 9								
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581														
10	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500 2		N	-0-				-0-	
11	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	84 1	1018 2	N	-0-				-0-	
12	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	119 1	1438 2	N	-0-				-0-	
01	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	166 1	1241 2	N	-0-				-0-	
02	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	23 1	1155 2	N	-0-				-0-	
03	1395 N	1201	-0-	-194 B	-0-	53 1	1148 2	N	-0-				-0-	
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832														
10	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2		N	-0-				-0-	
11	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	54 1	654 2	N	-0-				-0-	
12	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	17 1	204 2	N	-0-				-0-	
01	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	173 1	1295 2	N	-0-				-0-	
02	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	15 1	776 2	N	-0-				-0-	
03	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	33 1	722 2	N	-0-				-0-	
MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389														
10	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	14 1	776 2	N	-0-				-0-	
11	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	9 1	454 2	N	-0-				-0-	
12	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	17 1	363 2	N	-0-				-0-	
01	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	13 1	331 2	N	-0-				-0-	
02	308 N	56	-0-	-252 B	-0-	2 1	54 2	N	-0-				-0-	
03	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3999 X	6087	-0-	2088 B	-16106	109	1	5978	2	Y	-0-			-0-
11	5100 X	4257	-0-	-843 B	-16106	87	1	4170	2	Y	-0-			-0-
12	5270 X	2411	-0-	-2859 B	-16106	106	1	2305	2	Y	-0-			-0-
01	6076 X	5547	-0-	-529 B	-16106	215	1	5332	2	Y	-0-			-0-
02	5488 X	3483	-0-	-2005 B	-16106	126	1	3357	2	Y	-0-			-0-
03	6076 X	4609	-0-	-1467 B	-16106	248	1	4361	2	Y	-0-			-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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														
10	1457 X	924	-0-	-533 B	-0-	17	1	907	2	Y	-0-			-0-
11	1440 X	743	-0-	-697 B	-0-	15	1	728	2	Y	-0-			-0-
12	1178 X	706	-0-	-472 B	-0-	31	1	675	2	Y	-0-			-0-
01	1178 X	677	-0-	-501 B	-0-	26	1	651	2	Y	-0-			-0-
02	700 N	622	-0-	-78 B	-0-	23	1	599	2	Y	-0-			-0-
03	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	59	1	1030	2	Y	-0-			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410														
10	3813 X	2610	-0-	-1203 B	-0-	47	1	2562	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
11	3690 X	3075	-0-	-615 B	-0-	63	1	3012	2	N	-0-			-0-
12	3813 X	3719	-0-	-94 B	-0-	163	1	3556	2	N	-0-			-0-
01	3813 X	2965	-0-	-848 B	-0-	115	1	2848	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
02	2884 X	2776	-0-	-108 B	-0-	101	1	2675	2	N	-0-			-0-
03	3720 X	3192	-0-	-528 B	-0-	172	1	3020	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741														
10	3441 X	2643	-0-	-798 B	-0-	48	1	2594	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
11	3780 X	2841	-0-	-939 B	-0-	58	1	2783	2	Y	-0-			-0-
12	3503 X	2966	-0-	-537 B	-0-	130	1	2835	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
01	3503 X	2980	-0-	-523 B	-0-	115	1	2862	2	Y	3	3 8		-0-
						3	9							
02	3080 X	2465	-0-	-615 B	-0-	89	1	2376	2	Y	-0-			-0-
03	2976 X	1761	-0-	-1215 B	-0-	95	1	1664	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432														
10	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	18	1	962	2	N	-0-			-0-
11	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	8	1	369	2	N	-0-			-0-
12	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	28	1	623	2	N	-0-			-0-
01	713 N	410	-0-	-303 B	-0-	16	1	394	2	N	-0-			-0-
02	364 N	331	-0-	-33 B	-0-	12	1	319	2	N	-0-			-0-
03	651 N	516	-0-	-135 B	-0-	28	1	488	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
RELANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	2078 N	2078	-0-	-0-	B	-0-	2078 2		N	-0-		-0-
11	1140 N	232	-0-	-908	B	-0-	18 1	214 2	N	-0-		-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	9 1	104 2	N	-0-		-0-
01	2447 N	2447	-0-	-0-	B	-0-	289 1	2158 2	N	-0-		-0-
02	2178 N	2178	-0-	-0-	B	-0-	42 1	2136 2	N	-0-		-0-
03	1261 N	1261	-0-	-0-	B	-0-	55 1	1206 2	N	-0-		-0-
BURLERSON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580												
10	2125 N	2125	-0-	-0-	B	-0-	38 1	2086 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
11	2250 N	1752	-0-	-498	B	-0-	36 1	1716 2	N	-0-		-0-
12	1055 N	1055	-0-	-0-	B	-0-	46 1	1009 2	N	-0-		-0-
01	2555 N	2555	-0-	-0-	B	-0-	99 1	2456 2	N	-0-		-0-
02	1918 N	1918	-0-	-0-	B	-0-	70 1	1848 2	N	-0-		-0-
03	2098 N	2098	-0-	-0-	B	-0-	113 1	1983 2	N	2	2 8	-0-
							2 9					
HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846												
10	2883 X	2777	-0-	-106	B	-0-	50 1	2727 2	Y	-0-		-0-
11	2605 X	2605	-0-	-0-	B	-0-	53 1	2552 2	Y	-0-		-0-
12	2753 X	2753	-0-	-0-	B	-0-	121 1	2632 2	Y	-0-		-0-
01	2790 X	2720	-0-	-70	B	-0-	105 1	2615 2	Y	-0-		-0-
02	2436 N	2382	-0-	-54	B	-0-	86 1	2296 2	Y	-0-		-0-
03	2759 N	2625	-0-	-134	B	-0-	141 1	2481 2	Y	3	3 8	-0-
							3 9					
HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346												
10	3441 X	2993	-0-	-448	B	-0-	54 1	2938 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
11	3930 X	3187	-0-	-743	B	-0-	65 1	3122 2	Y	-0-		-0-
12	4061 X	1382	-0-	-2679	B	-0-	60 1	1321 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
01	4395 X	4395	-0-	-0-	B	-0-	170 1	4222 2	Y	3	3 8	-0-
							3 9					
02	3304 X	3304	-0-	-0-	B	-0-	120 1	3184 2	Y	-0-		-0-
03	3286 X	1806	-0-	-1480	B	-0-	97 1	1707 2	Y	2	2 8	-0-
							2 9					
RELANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265												
10	1485 N	1485	-0-	-0-	B	-0-	1485 2		N	-0-		-0-
11	870 N	725	-0-	-145	B	-0-	55 1	670 2	N	-0-		-0-
12	1955 N	1955	-0-	-0-	B	-0-	150 1	1805 2	N	-0-		-0-
01	1610 N	1610	-0-	-0-	B	-0-	190 1	1420 2	N	-0-		-0-
02	1134 N	1134	-0-	-0-	B	-0-	22 1	1112 2	N	-0-		-0-
03	899 N	819	-0-	-80	B	-0-	36 1	783 2	N	-0-		-0-
RELANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721												
10	1015 N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015 2		N	-0-		-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	40 1	487 2	N	-0-		-0-
12	1079 N	1079	-0-	-0-	B	-0-	83 1	996 2	N	-0-		-0-
01	1374 N	1374	-0-	-0-	B	-0-	162 1	1212 2	N	-0-		-0-
02	504 N	267	-0-	-237	B	-0-	5 1	262 2	N	-0-		-0-
03	930 N	275	-0-	-655	B	-0-	12 1	263 2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	404	-0-	-0-	-805 B	-0-	-0-	7	1	397	2	N	-0-					-0-
11	1170 N	9	-0-	-0-	-1161 B	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
01	403 N	160	-0-	-0-	-243 B	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-					-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	14	1	376	2	N	-0-					-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	22	1	388	2	N	-0-					-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830																		
10	1444 X	1444	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	26	1	1418	2	N	-0-					-0-
11	1398 X	1398	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	29	1	1369	2	N	-0-					-0-
12	3555 X	3555	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	156	1	3399	2	N	-0-					-0-
01	3035 N	3035	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	118	1	2917	2	N	-0-					-0-
02	2691 N	2691	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	98	1	2593	2	N	-0-					-0-
03	2976 X	2976	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	160	1	2816	2	N	-0-					-0-
LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517																		
10	2204 N	2204	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	40	1	2163	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
11	2393 N	2393	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	49	1	2344	2	N	-0-					-0-
12	2475 N	2475	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	108	1	2367	2	N	-0-					-0-
01	2590 N	2590	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	100	1	2490	2	N	-0-					-0-
02	2240 N	2035	-0-	-0-	-205 B	-0-	-0-	74	1	1961	2	N	-0-					-0-
03	2480 N	2398	-0-	-0-	-82 B	-0-	-0-	129	1	2269	2	N	-0-					-0-
WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985																		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612																		
10	2 X	-0-	-0-	-2	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1 X	-0-	-0-	-1	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	4 X	4	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3627 X	3496	-0-	-131 B	-0-	3494	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4156 X	4156	-0-	-0- B	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
12	4222 X	4222	-0-	-0- B	-0-	4220	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4247 X	3691	-0-	-556 B	-0-	3685	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	3892 X	3002	-0-	-890 B	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
03	4309 X	3988	-0-	-321 B	-0-	3979	2	9	9	N	8	8	8			-0-
GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786																
10	3379 X	2215	-0-	-1164 B	-0-	40	1	2174	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	3112 X	3112	-0-	-0- B	-0-	64	1	3048	2	N	-0-					-0-
12	3261 X	3261	-0-	-0- B	-0-	143	1	3117	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	3379 X	3123	-0-	-256 B	-0-	121	1	2999	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
02	3052 X	2865	-0-	-187 B	-0-	104	1	2761	2	N	-0-					-0-
03	3255 X	3203	-0-	-52 B	-0-	172	1	3029	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912																
10	2947 X	2947	-0-	-0- B	-0-	53	1	2894	2	N	-0-					-0-
11	2883 X	2883	-0-	-0- B	-0-	59	1	2824	2	N	-0-					-0-
12	2943 X	2943	-0-	-0- B	-0-	129	1	2813	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	3185 X	3185	-0-	-0- B	-0-	123	1	3062	2	N	-0-					-0-
02	2698 X	2698	-0-	-0- B	-0-	98	1	2600	2	N	-0-					-0-
03	3391 X	3391	-0-	-0- B	-0-	183	1	3208	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	34 1	1883 2	N	1	1	8			-0-
11	2430 N	2272	-0-	-158 B	-0-	46 1	2226 2	N	-0-					-0-
12	2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	103 1	2251 2	N	1	1	8			-0-
01	1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	76 1	1897 2	N	3	3	8			-0-
02	2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	79 1	2106 2	N	-0-					-0-
03	2356 N	1942	-0-	-414 B	-0-	104 1	1836 2	N	2	2	8			-0-
HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695														
10	1178 N	930	-0-	-248 B	-0-	17 1	913 2	Y	-0-					-0-
11	1290 N	887	-0-	-403 B	-0-	18 1	869 2	Y	-0-					-0-
12	2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	89 1	1938 2	Y	-0-					-0-
01	6751 X	6751	-0-	-0- B	-0-	261 1	6490 2	Y	-0-					-0-
02	4706 X	4706	-0-	-0- B	-0-	171 1	4535 2	Y	-0-					-0-
03	7333 X	7333	-0-	-0- B	-0-	395 1	6931 2	Y	6	6	8			-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935														
10	3968 X	3797	-0-	-171 B	-0-	68 1	3728 2	N	1	1	8			-0-
11	4050 X	3685	-0-	-365 B	-0-	75 1	3610 2	N	-0-					-0-
12	4185 X	2743	-0-	-1442 B	-0-	120 1	2622 2	N	1	1	8			-0-
01	4185 X	493	-0-	-3692 B	-0-	19 1	471 2	N	3	3	8			-0-
02	3500 X	957	-0-	-2543 B	-0-	35 1	922 2	N	-0-					-0-
03	3813 X	1017	-0-	-2796 B	-0-	55 1	962 2	N	-0-					-0-
HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000														
10	6169 X	5549	-0-	-620 B	-0-	100 1	5448 2	Y	1	1	8			-0-
11	5319 X	5319	-0-	-0- B	-0-	109 1	5210 2	Y	-0-					-0-
12	5800 X	5800	-0-	-0- B	-0-	254 1	5545 2	Y	1	1	8			-0-
01	7047 X	7047	-0-	-0- B	-0-	273 1	6771 2	Y	3	3	8			-0-
02	6188 X	5938	-0-	-250 B	-0-	215 1	5722 2	Y	1	1	8			-0-
03	6162 X	6162	-0-	-0- B	-0-	332 1	5824 2	Y	5	5	8			-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823														
10	1922 N	1470	-0-	-452 B	-0-	26 1	1444 2	N	-0-					-0-
11	1980 N	1346	-0-	-634 B	-0-	27 1	1319 2	N	-0-					-0-
12	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	44 1	955 2	N	-0-					-0-
01	2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	80 1	1988 2	N	-0-					-0-
02	2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	75 1	1988 2	N	-0-					-0-
03	2170 N	2170	-0-	-0- B	-0-	117 1	2053 2	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 #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	15	-0-	-450 B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
11	330 N	42	-0-	-288 B	-0-	1	1	41	2	N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
01	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	41	1	1009	2	N	-0-			-0-
02	6398 X	6398	-0-	-0- B	-0-	232	1	6166	2	N	-0-			-0-
03	5312 X	5312	-0-	-0- B	-0-	286	1	5026	2	N	-0-			-0-
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462														
10	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-			-0-
11	690 N	579	-0-	-111 B	-0-	579	2			N	-0-			-0-
12	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-			-0-
01	620 N	604	-0-	-16 B	-0-	604	2			N	-0-			-0-
02	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-			-0-
03	620 N	598	-0-	-22 B	-0-	598	2			N	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943														
10	3441 X	3382	-0-	-59 B	-0-	61	1	3320	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
11	3393 X	3393	-0-	-0- B	-0-	69	1	3324	2	N	-0-			-0-
12	3007 X	2104	-0-	-903 B	-0-	92	1	2010	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
01	3494 X	3494	-0-	-0- B	-0-	135	1	3358	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
02	4264 X	4264	-0-	-0- B	-0-	155	1	4108	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
03	3697 X	3697	-0-	-0- B	-0-	199	1	3492	2	N	5	5 8		-0-
						6	9							
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477														
10	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	15	1	825	2	N	-0-			-0-
11	990 N	819	-0-	-171 B	-0-	17	1	802	2	N	-0-			-0-
12	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	37	1	805	2	N	-0-			-0-
01	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	34	1	847	2	N	-0-			-0-
02	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	40	1	1063	2	N	-0-			-0-
03	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	69	1	1217	2	N	-0-			-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676														
10	4812 X	4812	-0-	-0- B	-0-	87	1	4722	2	N	3	3 8		-0-
						3	9							
11	5190 X	4549	-0-	-641 B	-0-	93	1	4456	2	N	-0-			-0-
12	5363 X	4759	-0-	-604 B	-0-	208	1	4548	2	N	3	3 8		-0-
						3	9							
01	5363 X	4811	-0-	-552 B	-0-	186	1	4619	2	N	5	5 8		-0-
						6	9							
02	4452 X	4320	-0-	-132 B	-0-	157	1	4163	2	N	-0-			-0-
03	4806 X	4806	-0-	-0- B	-0-	258	1	4539	2	N	8	8 8		-0-
						9	9							

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	39	1	2110	2	N	-0-				-0-
11	2400 N	2094	-0-	-306 B	-0-	43	1	2051	2	N	-0-				-0-
12	2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	101	1	2207	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
01	2506 N	2506	-0-	-0- B	-0-	97	1	2406	2	N	3	3	8		-0-
						3	9								
02	2270 N	2270	-0-	-0- B	-0-	82	1	2188	2	N	-0-				-0-
03	2398 N	2398	-0-	-0- B	-0-	129	1	2269	2	N	-0-				-0-
WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950															
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-				-0-
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-
MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370															
10	2899 N	2899	-0-	-0- B	-0-	52	1	2847	2	N	-0-				-0-
11	2760 X	2390	-0-	-370 B	-0-	49	1	2341	2	N	-0-				-0-
12	2852 X	2668	-0-	-184 B	-0-	117	1	2549	2	N	2	2	8		-0-
						2	9								
01	2852 X	2693	-0-	-159 B	-0-	104	1	2586	2	N	3	3	8		-0-
						3	9								
02	2576 X	2388	-0-	-188 B	-0-	87	1	2301	2	N	-0-				-0-
03	2852 X	2139	-0-	-713 B	-0-	115	1	2015	2	N	8	8	8		-0-
						9	9								
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904															
10	961 N	-0-	-0-	-961 B	-40477					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-40477					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-40477					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-40477					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-40477					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-40477					N	-0-				-0-
WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608															
10	1264 X	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			N	-0-				-0-
11	1290 X	1119	-0-	-171 B	-0-	1119	2			N	-0-				-0-
12	1333 X	1172	-0-	-161 B	-0-	1172	2			N	-0-				-0-
01	1333 X	1104	-0-	-229 B	-0-	1104	2			N	-0-				-0-
02	1036 N	954	-0-	-82 B	-0-	954	2			N	-0-				-0-
03	1178 N	1039	-0-	-139 B	-0-	1039	2			N	-0-				-0-
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943															
10	2356 X	2043	-0-	-313 B	-0-	2037	2	6	9	Y	5	5	8		-0-
11	2086 X	2086	-0-	-0- B	-0-	2086	2			Y	-0-				-0-
12	2405 X	2405	-0-	-0- B	-0-	2399	2	6	9	Y	5	5	8		-0-
01	2349 X	2349	-0-	-0- B	-0-	2342	2	7	9	Y	6	6	8		-0-
02	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	2057	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
03	2418 N	2310	-0-	-108 B	-0-	2295	2	15	9	Y	14	14	8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1297 N	1297	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1188	2	N	-0-			-0-
11	1140 N	417	-0-	-723	B	-0-	29	1	388	2	N	-0-			-0-
12	1359 N	1359	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1291	2	N	-0-			-0-
01	1302 N	1099	-0-	-203	B	-0-	111	1	988	2	N	-0-			-0-
02	1085 N	1085	-0-	-0-	B	-0-	225	1	860	2	N	-0-			-0-
03	1302 N	1149	-0-	-153	B	-0-	162	1	987	2	N	-0-			-0-
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634															
10	3410 X	3049	-0-	-361	B	-0-	55	1	2994	2	N	-0-			-0-
11	3330 X	2405	-0-	-925	B	-0-	49	1	2356	2	N	-0-			-0-
12	3441 X	2783	-0-	-658	B	-0-	122	1	2660	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
01	3472 X	2605	-0-	-867	B	-0-	101	1	2504	2	N	-0-			-0-
02	3136 X	2510	-0-	-626	B	-0-	91	1	2417	2	N	2	2 8		-0-
							2	9							
03	3038 X	2892	-0-	-146	B	-0-	156	1	2736	2	N	-0-			-0-
WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987															
10	1674 X	1669	-0-	-5	B	-0-	1667	2	2	9	N	2	2 8		-0-
11	1710 N	1689	-0-	-21	B	-0-	1689	2			N	-0-			-0-
12	1669 N	1669	-0-	-0-	B	-0-	1667	2	2	9	N	2	2 8		-0-
01	1721 N	1721	-0-	-0-	B	-0-	1718	2	3	9	N	3	3 8		-0-
02	1568 N	1474	-0-	-94	B	-0-	1474	2			N	-0-			-0-
03	1674 N	1584	-0-	-90	B	-0-	1580	2	4	9	N	4	4 8		-0-
O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854															
10	1986 N	1986	-0-	-0-	B	-0-	36	1	1950	2	N	-0-			-0-
11	1920 N	1838	-0-	-82	B	-0-	38	1	1800	2	N	-0-			-0-
12	1880 N	1880	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1797	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
01	1984 N	1721	-0-	-263	B	-0-	67	1	1651	2	N	3	3 8		-0-
							3	9							
02	1708 N	1497	-0-	-211	B	-0-	54	1	1443	2	N	-0-			-0-
03	1951 N	1951	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1843	2	N	3	3 8		-0-
							3	9							
POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665															
10	746 N	746	-0-	-0-	B	-0-	13	1	733	2	N	-0-			-0-
11	1110 N	777	-0-	-333	B	-0-	16	1	761	2	N	-0-			-0-
12	724 N	724	-0-	-0-	B	-0-	32	1	692	2	N	-0-			-0-
01	744 N	726	-0-	-18	B	-0-	28	1	696	2	N	2	2 8		-0-
							2	9							
02	743 N	743	-0-	-0-	B	-0-	27	1	716	2	N	-0-			-0-
03	713 N	398	-0-	-315	B	-0-	21	1	377	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: LEON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
MULLENAX G."B" WELL #: 1										RRCID -> 228608	COMPL. DATE 01/08/2007	TOTAL	DEPTH 14200	PERF.12566	- 13373
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1767 X	1464	-0-	-303 B	-0-	26	1	1438	2	N	-0-			-0-	
11	1710 X	1274	-0-	-436 B	-0-	26	1	1248	2	N	-0-			-0-	
12	1643 X	1294	-0-	-349 B	-0-	57	1	1237	2	N	-0-			-0-	
01	1550 X	568	-0-	-982 B	-0-	22	1	546	2	N	-0-			-0-	
02	1400 X	824	-0-	-576 B	-0-	30	1	794	2	N	-0-			-0-	
03	1457 X	951	-0-	-506 B	-0-	51	1	897	2	N	3	3	8	-0-	
						3	9								

HODGES "A" WELL #: 15										RRCID -> 229191	COMPL. DATE 08/24/2006	TOTAL	DEPTH 14150	PERF.13558	- 13902
10	3078 X	3078	-0-	-0- B	-0-	55	1	3023	2	Y	-0-			-0-	
11	2910 X	2707	-0-	-203 B	-0-	55	1	2652	2	Y	-0-			-0-	
12	3241 X	3241	-0-	-0- B	-0-	142	1	3098	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
01	3100 X	3005	-0-	-95 B	-0-	116	1	2886	2	Y	3	3	8	-0-	
						3	9								
02	2800 X	2776	-0-	-24 B	-0-	101	1	2675	2	Y	-0-			-0-	
03	3255 X	3020	-0-	-235 B	-0-	163	1	2855	2	Y	2	2	8	-0-	
						2	9								

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L										RRCID -> 229836	COMPL. DATE 06/13/2008	TOTAL	DEPTH 14555	PERF.12052	- 14360
10	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-			-0-	
11	1050 N	932	-0-	-118 B	-0-	932	2			N	-0-			-0-	
12	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1011	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2			N	-0-			-0-	
02	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	2			N	-0-			-0-	
03	1023 N	980	-0-	-43 B	-0-	980	2			N	-0-			-0-	

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L										RRCID -> 229884	COMPL. DATE 11/11/2007	TOTAL	DEPTH 14600	PERF.11668	- 13892
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-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
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
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-	

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8										RRCID -> 231877	COMPL. DATE 08/25/2007	TOTAL	DEPTH 14075	PERF.12380	- 13878
10	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	16	1	865	2	N	-0-			-0-	
11	1080 N	1005	-0-	-75 B	-0-	21	1	984	2	N	-0-			-0-	
12	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	46	1	1004	2	N	-0-			-0-	
01	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	38	1	951	2	N	-0-			-0-	
02	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	38	1	1014	2	N	-0-			-0-	
03	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	61	1	1078	2	N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1302 N	678	-0-	-624 B	-0-	12	1	666	2	N	-0-		-0-
11	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	26	1	1266	2	N	-0-		-0-
12	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	60	1	1316	2	N	-0-		-0-
01	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	49	1	1219	2	N	-0-		-0-
02	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	47	1	1260	2	N	-0-		-0-
03	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	104	1	1823	2	N	-0-		-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706													
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370													
10	2697 X	2173	-0-	-524 B	-0-	182	1	1990	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
11	2610 X	2260	-0-	-350 B	-0-	156	1	2104	2	N	-0-		-0-
12	4329 X	4329	-0-	-0- B	-0-	218	1	4111	2	N	-0-		-0-
01	2697 X	1687	-0-	-1010 B	-0-	171	1	1516	2	N	-0-		-0-
02	2380 X	2015	-0-	-365 B	-0-	419	1	1596	2	N	-0-		-0-
03	2697 X	1819	-0-	-878 B	-0-	256	1	1563	2	N	-0-		-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382													
10	4712 X	4014	-0-	-698 B	-0-	72	1	3939	2	N	3	3 8	-0-
						3	9						
11	3960 X	3906	-0-	-54 B	-0-	80	1	3826	2	N	-0-		-0-
12	4755 X	4755	-0-	-0- B	-0-	208	1	4546	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
01	4898 X	2785	-0-	-2113 B	-0-	108	1	2676	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
02	4424 X	3731	-0-	-693 B	-0-	135	1	3593	2	N	3	3 8	-0-
						3	9						
03	4743 X	4311	-0-	-432 B	-0-	232	1	4079	2	N	-0-		-0-
WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290													
10	3927 X	3927	-0-	-0- B	-0-	3921	2	6	9	N	5	5 8	-0-
11	3688 X	3688	-0-	-0- B	-0-	3688	2			N	-0-		-0-
12	3933 X	3933	-0-	-0- B	-0-	3925	2	8	9	N	7	7 8	-0-
01	3752 X	3752	-0-	-0- B	-0-	3745	2	7	9	N	6	6 8	-0-
02	3937 X	3937	-0-	-0- B	-0-	3936	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03	4148 X	4148	-0-	-0- B	-0-	4134	2	14	9	N	13	13 8	-0-
MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573													
10	2697 X	1677	-0-	-1020 B	-0-	30	1	1647	2	N	-0-		-0-
11	2610 X	2247	-0-	-363 B	-0-	46	1	2201	2	N	-0-		-0-
12	1798 X	990	-0-	-808 B	-0-	43	1	947	2	N	-0-		-0-
01	2852 X	1875	-0-	-977 B	-0-	73	1	1802	2	N	-0-		-0-
02	2100 N	1365	-0-	-735 B	-0-	49	1	1316	2	N	-0-		-0-
03	2226 N	2226	-0-	-0- B	-0-	120	1	2106	2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	2			N	-0-			-0-	
11	1290 N	1113	-0-	-177 B	-0-	1113	2			N	-0-			-0-	
12	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2			N	-0-			-0-	
01	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2			N	-0-			-0-	
02	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	2			N	-0-			-0-	
03	1302 N	1036	-0-	-266 B	-0-	1036	2			N	-0-			-0-	
WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864															
10	4901 X	4901	-0-	-0- B	-0-	4894	2	7	9	N	6	6	8	-0-	
11	4410 X	4262	-0-	-148 B	-0-	4262	2			N	-0-			-0-	
12	4627 X	4627	-0-	-0- B	-0-	4620	2	7	9	N	6	6	8	-0-	
01	4650 X	4276	-0-	-374 B	-0-	4267	2	9	9	N	8	8	8	-0-	
02	4200 X	3603	-0-	-597 B	-0-	3603	2			N	-0-			-0-	
03	4650 X	4359	-0-	-291 B	-0-	4348	2	11	9	N	10	10	8	-0-	
WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880															
10	3246 X	3246	-0-	-0- B	-0-	3243	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
11	3450 X	2124	-0-	-1326 B	-0-	2124	2			N	-0-			-0-	
12	3565 X	2322	-0-	-1243 B	-0-	2319	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
01	3662 X	3662	-0-	-0- B	-0-	3659	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
02	2940 X	2786	-0-	-154 B	-0-	2785	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
03	3255 X	2952	-0-	-303 B	-0-	2942	2	10	9	N	9	9	8	-0-	
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658															
10	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	38	1	2078	2	N	-0-			-0-	
11	2280 N	2086	-0-	-194 B	-0-	43	1	2043	2	N	-0-			-0-	
12	2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	92	1	2006	2	N	-0-			-0-	
01	2108 N	2060	-0-	-48 B	-0-	80	1	1980	2	N	-0-			-0-	
02	1960 N	1492	-0-	-468 B	-0-	54	1	1438	2	N	-0-			-0-	
03	2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	119	1	2097	2	N	2	2	8	-0-	
MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956															
10	2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	2405	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	2400 N	2207	-0-	-193 B	-0-	2207	2			N	-0-			-0-	
12	2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	2337	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
01	2418 N	2233	-0-	-185 B	-0-	2233	2			N	-0-			-0-	
02	2212 N	2212	-0-	-0- B	-0-	2212	2			N	-0-			-0-	
03	2325 N	2184	-0-	-141 B	-0-	2178	2	6	9	N	5	5	8	-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059															
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
10	1494 X	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	2			Y	-0-				-0-
11	1320 X	1189	-0-	-131 B	-0-	1189	2			Y	-0-				-0-
12	1364 X	1239	-0-	-125 B	-0-	1239	2			Y	-0-				-0-
01	1488 X	1333	-0-	-155 B	-0-	1333	2			Y	-0-				-0-
02	5773 X	5773	-0-	-0- B	-0-	5772	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
03	7308 X	7308	-0-	-0- B	-0-	7250	2	58	9	Y	53	53	8		-0-
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF. 15530 - 16376															
10	3348 X	2298	-0-	-1050 B	-0-	18	1	2280	2	N	-0-				-0-
11	4619 X	4619	-0-	-0- B	-0-	73	1	4546	2	N	-0-				-0-
12	1592 X	1592	-0-	-0- B	-0-	49	1	1543	2	N	-0-				-0-
01	2294 X	31	-0-	-2263 B	-0-	31	1			N	-0-				-0-
02	4312 X	1183	-0-	-3129 B	-0-	25	1	1158	2	N	-0-				-0-
03	4774 X	1140	-0-	-3634 B	-0-	43	1	1097	2	N	-0-				-0-
WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910															
10	4945 X	4945	-0-	-0- B	-0-	4938	2	7	9	N	6	6	8		-0-
11	3240 X	2867	-0-	-373 B	-0-	2867	2			N	-0-				-0-
12	3348 X	2941	-0-	-407 B	-0-	2935	2	6	9	N	5	5	8		-0-
01	4960 X	2952	-0-	-2008 B	-0-	2951	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	4480 X	2633	-0-	-1847 B	-0-	2633	2			N	-0-				-0-
03	4960 X	3171	-0-	-1789 B	-0-	3171	2			N	-0-				-0-
WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888															
10	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	2			N	-0-				-0-
11	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-				-0-
12	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1121	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1621	2	3	9	N	3	3	8		-0-
02	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2			N	-0-				-0-
03	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1598	2	6	9	N	5	5	8		-0-
WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892															
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822															
10	713 X	335	-0-	-378 B	-0-	335	2			N	-0-				-0-
11	690 X	248	-0-	-442 B	-0-	248	2			N	-0-				-0-
12	527 X	456	-0-	-71 B	-0-	456	2			N	-0-				-0-
01	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-				-0-
02	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-				-0-
03	465 N	313	-0-	-152 B	-0-	313	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3379 X	2650	-0-	-729 B	-0-	2650	2			N	-0-			-0-	
11	2744 X	2744	-0-	-0- B	-0-	2744	2			N	-0-			-0-	
12	3312 X	3312	-0-	-0- B	-0-	3312	2			N	-0-			-0-	
01	3198 X	3198	-0-	-0- B	-0-	3198	2			N	-0-			-0-	
02	2926 X	2926	-0-	-0- B	-0-	2926	2			N	-0-			-0-	
03	3317 X	3206	-0-	-111 B	-0-	3206	2			N	-0-			-0-	
MINTER				WELL #: 1	RRCID -> 246660	COMPL. DATE 04/07/2008	TOTAL DEPTH 18415	PERF.17114	- 17844						
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
11	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	12	1	98	2	N	-0-			-0-	
12	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-			-0-	
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	1	2	2	9	N	2	8		-0-	
02	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-			-0-	
03	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-			-0-	
WORTHY				WELL #: 7	RRCID -> 247466	COMPL. DATE 01/10/2009	TOTAL DEPTH 14800	PERF.12100	- 13934						
10	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-			-0-	
11	360 N	332	-0-	-28 B	-0-	332	2			N	-0-			-0-	
12	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-			-0-	
01	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-			-0-	
02	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-			-0-	
03	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-			-0-	
WORTHY				WELL #: 13	RRCID -> 247571	COMPL. DATE 01/30/2009	TOTAL DEPTH 14345	PERF. 9927	- 13922						
10	1333 N	1254	-0-	-79 B	-0-	1254	2			N	-0-			-0-	
11	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	2			N	-0-			-0-	
12	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	2			N	-0-			-0-	
01	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2			N	-0-			-0-	
02	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	2			N	-0-			-0-	
03	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	2			N	-0-			-0-	
WEST "A"				WELL #: 8	RRCID -> 248074	COMPL. DATE 02/28/2009	TOTAL DEPTH 14300	PERF. 9371	- 13924						
10	3286 X	1791	-0-	-1495 B	-0-	1783	2	8	9	N	7	7	8	-0-	
11	3180 X	2683	-0-	-497 B	-0-	2683	2			N	-0-			-0-	
12	2325 X	1958	-0-	-367 B	-0-	1956	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
01	3844 X	2260	-0-	-1584 B	-0-	2259	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	5045 X	5045	-0-	-0- B	-0-	5044	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
03	2759 X	1935	-0-	-824 B	-0-	1920	2	15	9	N	14	14	8	-0-	
WORTHY				WELL #: 3	RRCID -> 250580	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 14390	PERF. 9378	- 12696						
10	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	1519	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
11	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	2			N	-0-			-0-	
12	2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	2058	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
01	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1825	2	9	9	N	8	8	8	-0-	
02	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1965	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
03	2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	2339	2	17	9	N	15	15	8	-0-	
KELLY "A"				WELL #: 9	RRCID -> 250778	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 14674	PERF. 9712	- 13040						
10	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			Y	-0-			-0-	
11	600 N	514	-0-	-86 B	-0-	514	2			Y	-0-			-0-	
12	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			Y	-0-			-0-	
01	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525	2			Y	-0-			-0-	
02	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			Y	-0-			-0-	
03	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			Y	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
WORTHY "A" WELL #: 12										RRCID -> 251645		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 13140		PERF.10118 - 12864	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-		1406 2			N	-0-					-0-	
11	1530 N	1334	-0-	-196 B	-0-		1334 2			N	-0-					-0-	
12	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-		1379 2			N	-0-					-0-	
01	1395 N	1365	-0-	-30 B	-0-		1365 2			N	-0-					-0-	
02	1232 N	1217	-0-	-15 B	-0-		1217 2			N	-0-					-0-	
03	1364 N	1216	-0-	-148 B	-0-		1216 2			N	-0-					-0-	
WEST "B" WELL #: 6										RRCID -> 251647		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 9377 - 12768	
10	3255 X	3142	-0-	-113 B	-0-		3141 2	1	9	Y	1	1	8			-0-	
11	3093 X	3093	-0-	-0- B	-0-		3093 2			Y	-0-					-0-	
12	3119 X	3119	-0-	-0- B	-0-		3115 2	4	9	Y	4	4	8			-0-	
01	3374 X	3374	-0-	-0- B	-0-		3373 2	1	9	Y	1	1	8			-0-	
02	2884 X	2765	-0-	-119 B	-0-		2764 2	1	9	Y	1	1	8			-0-	
03	3193 X	3036	-0-	-157 B	-0-		3036 2			Y	-0-					-0-	
WEST "A" WELL #: 6										RRCID -> 251731		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 14312		PERF. 9502 - 12762	
10	4751 X	4751	-0-	-0- B	-0-		4739 2	12	9	N	11	11	8			-0-	
11	4500 X	3975	-0-	-525 B	-0-		3975 2			N	-0-					-0-	
12	4812 X	4812	-0-	-0- B	-0-		4799 2	13	9	N	12	12	8			-0-	
01	4743 X	2579	-0-	-2164 B	-0-		2557 2	22	9	N	20	20	8			-0-	
02	4284 X	2803	-0-	-1481 B	-0-		2802 2	1	9	N	1	1	8			-0-	
03	4805 X	2471	-0-	-2334 B	-0-		2471 2			N	-0-					-0-	
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11										RRCID -> 252575		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12938		PERF. 9569 - 12760	
10	539 N	539	-0-	-0- B	-0-		539 2			N	-0-					-0-	
11	510 N	510	-0-	-0- B	-0-		510 2			N	-0-					-0-	
12	529 N	529	-0-	-0- B	-0-		529 2			N	-0-					-0-	
01	527 N	525	-0-	-2 B	-0-		525 2			N	-0-					-0-	
02	476 N	461	-0-	-15 B	-0-		461 2			N	-0-					-0-	
03	527 N	496	-0-	-31 B	-0-		496 2			N	-0-					-0-	
WORTHY "A" UNIT WELL #: 6										RRCID -> 252920		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13860 - 13920	
10	7016 X	7016	-0-	-0- B	-0-		7009 2	7	9	N	6	6	8			-0-	
11	6734 X	6734	-0-	-0- B	-0-		6734 2			N	-0-					-0-	
12	6844 X	6844	-0-	-0- B	-0-		6832 2	12	9	N	11	11	8			-0-	
01	7006 X	6839	-0-	-167 B	-0-		6824 2	15	9	N	14	14	8			-0-	
02	6328 X	5315	-0-	-1013 B	-0-		5314 2	1	9	N	1	1	8			-0-	
03	7006 X	1708	-0-	-5298 B	-0-		1697 2	11	9	N	10	10	8			-0-	
BEDDINGFIELD WELL #: 2										RRCID -> 272856		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13756 - 13778	
10	899 X	757	-0-	-142 B	-0-		757 2			N	-0-					-0-	
11	870 X	296	-0-	-574 B	-0-		296 2			N	-0-					-0-	
12	899 X	99	-0-	-800 B	-0-		99 2			N	-0-					-0-	
01	992 X	493	-0-	-499 B	-0-		493 2			N	-0-					-0-	
02	280 N	210	-0-	-70 B	-0-		210 2			N	-0-					-0-	
03	183 N	183	-0-	-0- B	-0-		183 2			N	-0-					-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.//										06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
FULLSPIKE ENERGY LLC										289935									
NOEY GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 215337		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13648 - 13938	
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	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
KING, GAIL										WELL #: 2		RRCID -> 084114		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 14950		PERF.12993 - 13428	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
02	137	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	137	2				N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
VARIBUS										WELL #: 3		RRCID -> 135488		COMPL. DATE 07/20/2013		TOTAL DEPTH 14760		PERF.11938 - 12996	
10	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2				N	-0-						-0-
11	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2				N	-0-						-0-
12	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2				N	-0-						-0-
01	465	N	407	-0-	-58 B	-0-	407	2				N	-0-						-0-
02	420	N	418	-0-	-2 B	-0-	418	2				N	-0-						-0-
03	465	N	403	-0-	-62 B	-0-	403	2				N	-0-						-0-
HUNTER GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 140089		COMPL. DATE 10/01/2013		TOTAL DEPTH 14880		PERF.12053 - 13021	
10	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	389	2	2	9		N	2			2	8		-0-
11	360	N	268	-0-	-92 B	-0-	268	2				N	-0-						-0-
12	372	N	160	-0-	-212 B	-0-	160	2				N	-0-						-0-
01	372	N	156	-0-	-216 B	-0-	156	2				N	-0-						-0-
02	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	713	2	1	9		N	1			1	8		-0-
03	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	310	2	1	9		N	1			1	8		-0-
FOUNTAIN										WELL #: 1		RRCID -> 159658		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 14379		PERF.14238 - 14358	
10	3770	X	3770	-0-	-0- B	-0-	3770	2				N	-0-						-0-
11	4020	X	3746	-0-	-274 B	-0-	3746	2				N	-0-						-0-
12	4154	X	3854	-0-	-300 B	-0-	3854	2				N	-0-						-0-
01	4154	X	3681	-0-	-473 B	-0-	3681	2				N	-0-						-0-
02	3574	X	3574	-0-	-0- B	-0-	3574	2				N	-0-						-0-
03	3910	X	3910	-0-	-0- B	-0-	3910	2				N	-0-						-0-
FOUNTAIN										WELL #: 2		RRCID -> 166605		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 14728		PERF.14603 - 14728	
10	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2				N	-0-						-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-						N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
01	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2				N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
03	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2				N	-0-						-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5827 X	5827	-0-	-0- B	-0-	5827 2			N	-0-				-0-
11	4489 X	4489	-0-	-0- B	-0-	4489 2			N	-0-				-0-
12	5539 X	5539	-0-	-0- B	-0-	5538 2	1 9		N	1	1 8			-0-
01	4364 X	4364	-0-	-0- B	-0-	4364 2			N	-0-				-0-
02	4760 X	4760	-0-	-0- B	-0-	4760 2			N	-0-				-0-
03	2263 X	2144	-0-	-119 B	-0-	2144 2			N	-0-				-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650														
10	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2			N	-0-				-0-
11	150 N	96	-0-	-54 B	-0-	96 2			N	-0-				-0-
12	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2			N	-0-				-0-
01	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 2			N	-0-				-0-
02	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2			N	-0-				-0-
03	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2			N	-0-				-0-
BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570														
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725														
10	2635 X	1015	-0-	-1620 B	-0-	1015 2			N	-0-				-0-
11	2550 X	1108	-0-	-1442 B	-0-	1108 2			N	-0-				-0-
12	1364 X	1167	-0-	-197 B	-0-	1167 2			N	-0-				-0-
01	1271 X	1192	-0-	-79 B	-0-	1192 2			N	-0-				-0-
02	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226 2			N	-0-				-0-
03	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537 2			N	-0-				-0-
COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834														
10	321 X	321	-0-	-0- B	-0-	321 2			N	-0-				21
11	303 X	303	-0-	-0- B	-0-	303 2			N	-0-				21
12	474 X	474	-0-	-0- B	-0-	474 2			N	-0-				21
01	358 X	358	-0-	-0- B	-0-	358 2			N	-0-				21
02	329 X	329	-0-	-0- B	-0-	329 2			N	-0-				21
03	312 X	312	-0-	-0- B	-0-	312 2			N	-0-				21
EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707														
10	5299 X	5299	-0-	-0- B	-0-	5299 2			N	-0-				-0-
11	3351 X	3351	-0-	-0- B	-0-	3351 2			N	-0-				-0-
12	3473 X	3473	-0-	-0- B	-0-	3473 2			N	-0-				-0-
01	3973 X	3973	-0-	-0- B	-0-	3973 2			N	-0-				-0-
02	2579 X	2579	-0-	-0- B	-0-	2579 2			N	-0-				-0-
03	4928 X	4928	-0-	-0- B	-0-	4928 2			N	-0-				-0-
FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909														
10	1333 N	1106	-0-	-227 B	-0-	1106 2			N	-0-				-0-
11	1170 N	1004	-0-	-166 B	-0-	1004 2			N	-0-				-0-
12	1178 N	1116	-0-	-62 B	-0-	1116 2			N	-0-				-0-
01	1116 N	956	-0-	-160 B	-0-	956 2			N	-0-				-0-
02	924 N	724	-0-	-200 B	-0-	724 2			N	-0-				-0-
03	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1128 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														
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2747 X	2747	-0-	-0- B	-0-	2747	2			N	-0-			-0-
11	2656 X	2656	-0-	-0- B	-0-	2656	2			N	-0-			-0-
12	2387 X	2160	-0-	-227 B	-0-	2160	2			N	-0-			-0-
01	2449 X	2155	-0-	-294 B	-0-	2155	2			N	-0-			-0-
02	2212 N	1709	-0-	-503 B	-0-	1709	2			N	-0-			-0-
03	2170 N	1791	-0-	-379 B	-0-	1791	2			N	-0-			-0-
HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970														
10	7393 X	7393	-0-	-0- B	-0-	7392	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	6691 X	6691	-0-	-0- B	-0-	6691	2			N	-0-			-0-
12	6302 X	6302	-0-	-0- B	-0-	6302	2			N	-0-			-0-
01	5696 X	5696	-0-	-0- B	-0-	5696	2			N	-0-			-0-
02	5423 X	5423	-0-	-0- B	-0-	5421	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	5470 X	5470	-0-	-0- B	-0-	5466	2	4	9	N	4	4	8	-0-
FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899														
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709														
10	4191 X	4191	-0-	-0- B	-0-	4190	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	4099 X	4099	-0-	-0- B	-0-	4099	2			N	-0-			-0-
12	4476 X	4476	-0-	-0- B	-0-	4476	2			N	-0-			-0-
01	4322 X	4322	-0-	-0- B	-0-	4322	2			N	-0-			-0-
02	3416 X	3120	-0-	-296 B	-0-	3120	2			N	-0-			-0-
03	4535 X	4535	-0-	-0- B	-0-	4534	2	1	9	N	1	1	8	-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582														
10	3881 X	3881	-0-	-0- B	-0-	3822	2	59	9	N	54	54	8	-0-
11	3456 X	3456	-0-	-0- B	-0-	3443	2	13	9	N	12	12	8	-0-
12	3575 X	3575	-0-	-0- B	-0-	3554	2	21	9	N	19	19	8	-0-
01	3961 X	3961	-0-	-0- B	-0-	3961	2			N	-0-			-0-
02	3067 X	3067	-0-	-0- B	-0-	3058	2	9	9	N	8	8	8	-0-
03	3118 X	3118	-0-	-0- B	-0-	3105	2	13	9	N	12	12	8	-0-
FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983														
10	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-			-0-
11	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-			-0-
12	744 N	723	-0-	-21 B	-0-	723	2			N	-0-			-0-
01	775 N	748	-0-	-27 B	-0-	748	2			N	-0-			-0-
02	672 N	583	-0-	-89 B	-0-	583	2			N	-0-			-0-
03	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834														
10	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	2			N	-0-			-0-
11	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	2			N	-0-			-0-
12	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
01	1705 N	1581	-0-	-124 B	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
02	1428 N	1406	-0-	-22 B	-0-	1406	2			N	-0-			-0-
03	1581 N	1360	-0-	-221 B	-0-	1360	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 #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3691 X	3691	-0-	-0- B	-0-	3690	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
11	3429 X	3429	-0-	-0- B	-0-	3429	2		N	-0-			-0-	
12	3094 X	3094	-0-	-0- B	-0-	3094	2		N	-0-			-0-	
01	3328 X	3328	-0-	-0- B	-0-	3328	2		N	-0-			-0-	
02	2851 X	2851	-0-	-0- B	-0-	2851	2		N	-0-			-0-	
03	3150 X	3150	-0-	-0- B	-0-	3150	2		N	-0-			-0-	
HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020														
10	2858 N	2858	-0-	-0- B	-0-	2858	2		Y	-0-			-0-	
11	3279 X	3279	-0-	-0- B	-0-	3279	2		Y	-0-			-0-	
12	3470 X	3470	-0-	-0- B	-0-	3470	2		Y	-0-			-0-	
01	3404 X	3404	-0-	-0- B	-0-	3404	2		Y	-0-			-0-	
02	2774 X	2774	-0-	-0- B	-0-	2774	2		Y	-0-			-0-	
03	3241 X	3241	-0-	-0- B	-0-	3240	2	1 9	Y	1	1 8		-0-	
KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498														
10	1911 X	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	2		N	-0-			-0-	
11	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2		N	-0-			-0-	
12	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	2		N	-0-			-0-	
01	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	2		N	-0-			-0-	
02	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2		N	-0-			-0-	
03	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-				N	-0-			-0-	
KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586														
10	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-	
11	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2		N	-0-			-0-	
12	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2		N	-0-			-0-	
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-	
02	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2		N	-0-			-0-	
03	465 N	370	-0-	-95 B	-0-	370	2		N	-0-			-0-	
HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166														
10	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2		N	-0-			5	
11	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2		N	-0-			5	
12	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2		N	-0-			5	
01	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2		N	-0-			5	
02	812 N	800	-0-	-12 B	-0-	800	2		N	-0-			5	
03	899 N	894	-0-	-5 B	-0-	894	2		N	-0-			5	
REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839														
10	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-			-0-	
11	60 N	5	-0-	-55 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
12	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-				N	-0-			-0-	
01	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2		N	-0-			-0-	
02	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-	
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013														
10	744 N	717	-0-	-27 B	-0-	717	2		N	-0-			-0-	
11	720 N	684	-0-	-36 B	-0-	684	2		N	-0-			-0-	
12	713 N	691	-0-	-22 B	-0-	691	2		N	-0-			-0-	
01	713 N	689	-0-	-24 B	-0-	689	2		N	-0-			-0-	
02	644 N	643	-0-	-1 B	-0-	643	2		N	-0-			-0-	
03	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	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 #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	6412 X	6412	-0-	-0- B	-0-	6412	2			N	-0-				-0-
11	5688 X	5688	-0-	-0- B	-0-	5688	2			N	-0-				-0-
12	6037 X	6037	-0-	-0- B	-0-	6037	2			N	-0-				-0-
01	5700 X	5700	-0-	-0- B	-0-	5700	2			N	-0-				-0-
02	4396 X	2183	-0-	-2213 B	-0-	2183	2			N	-0-				-0-
03	4867 X	4066	-0-	-801 B	-0-	4066	2			N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882															
10	4594 X	4594	-0-	-0- B	-0-	4591	2	3	9	Y	3	3	8		-0-
11	4710 X	4457	-0-	-253 B	-0-	4457	2			Y	-0-				-0-
12	4867 X	4625	-0-	-242 B	-0-	4625	2			Y	-0-				-0-
01	4867 X	4101	-0-	-766 B	-0-	4101	2			Y	-0-				-0-
02	4340 X	3717	-0-	-623 B	-0-	3717	2			Y	-0-				-0-
03	4623 X	4623	-0-	-0- B	-0-	4622	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															
10	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-				-0-
11	120 N	23	-0-	-97 B	-0-	23	2			N	-0-				-0-
12	62 N	9	-0-	-53 B	-0-	9	2			N	-0-				-0-
01	62 N	16	-0-	-46 B	-0-	16	2			N	-0-				-0-
02	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-				-0-
03	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-				-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837															
10	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-				-0-
11	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-				-0-
12	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-				-0-
01	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-				-0-
02	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-				-0-
03	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-				-0-
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347															
10	4068 X	4068	-0-	-0- B	-0-	4061	2	7	9	N	6	6	8		61
11	3930 X	3927	-0-	-3 B	-0-	3926	2	1	9	N	1	1	8		61
12	4066 X	4066	-0-	-0- B	-0-	4063	2	3	9	N	3	3	8		61
01	4067 X	4067	-0-	-0- B	-0-	4067	2			N	-0-				61
02	4450 X	4450	-0-	-0- B	-0-	4447	2	3	9	N	3	3	8		61
03	4506 X	4506	-0-	-0- B	-0-	4502	2	4	9	N	4	4	8		61
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965															
10	465 N	377	-0-	-88 B	-0-	375	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	390 N	339	-0-	-51 B	-0-	339	2			N	-0-				-0-
12	527 N	406	-0-	-121 B	-0-	406	2			N	-0-				-0-
01	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-				-0-
02	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-				-0-
03	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-				-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845															
10	2837 X	2837	-0-	-0- B	-0-	2835	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	3020 X	3020	-0-	-0- B	-0-	3014	2	6	9	N	5	5	8		-0-
12	2895 X	2895	-0-	-0- B	-0-	2895	2			N	-0-				-0-
01	2909 X	2909	-0-	-0- B	-0-	2908	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	2546 X	2546	-0-	-0- B	-0-	2543	2	3	9	N	3	3	8		-0-
03	2864 X	2864	-0-	-0- B	-0-	2864	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 #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	1426 N	1081	-0-	-345 B	-0-	1080	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1320 N	629	-0-	-691 B	-0-	629	2			N	-0-			-0-
12	1116 N	705	-0-	-411 B	-0-	705	2			N	-0-			-0-
01	1085 N	702	-0-	-383 B	-0-	702	2			N	-0-			-0-
02	588 N	566	-0-	-22 B	-0-	566	2			N	-0-			-0-
03	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540														
10	992 N	892	-0-	-100 B	-0-	892	2			N	-0-			-0-
11	930 N	788	-0-	-142 B	-0-	788	2			N	-0-			-0-
12	961 N	690	-0-	-271 B	-0-	690	2			N	-0-			-0-
01	899 N	648	-0-	-251 B	-0-	648	2			N	-0-			-0-
02	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-			-0-
03	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	2			N	-0-			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927														
10	5921 X	5314	-0-	-607 B	-0-	5308	2	6	9	N	5	5	8	-0-
11	5490 X	4918	-0-	-572 B	-0-	4912	2	6	9	N	5	5	8	-0-
12	5673 X	5664	-0-	-9 B	-0-	5664	2			N	-0-			-0-
*01	5301 X	4492	-0-	-809 B	-0-	4490	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*02	4788 X	4080	-0-	-708 B	-0-	4073	2	7	9	N	6	6	8	-0-
03	5673 X	5039	-0-	-634 B	-0-	5039	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958														
10	4340 X	3377	-0-	-963 B	-0-	3376	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	4200 X	3760	-0-	-440 B	-0-	3760	2			N	-0-			-0-
12	4123 X	3801	-0-	-322 B	-0-	3801	2			N	-0-			-0-
01	4030 X	2056	-0-	-1974 B	-0-	2056	2			N	-0-			-0-
02	3500 X	1327	-0-	-2173 B	-0-	1327	2			N	-0-			-0-
03	3875 X	2306	-0-	-1569 B	-0-	2306	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816														
10	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
11	1140 N	1087	-0-	-53 B	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
12	1147 N	1116	-0-	-31 B	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
01	1147 N	1117	-0-	-30 B	-0-	1117	2			N	-0-			-0-
02	1008 N	1006	-0-	-2 B	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
03	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558														
10	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	2			N	-0-			-0-
11	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-			-0-
12	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	2			N	-0-			-0-
01	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	2			N	-0-			-0-
02	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	2			N	-0-			-0-
03	2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849														
10	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			Y	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			Y	-0-			-0-
12	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2			Y	-0-			-0-
01	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			Y	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			Y	-0-			-0-
03	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
10	217 N	340	-0-	123 B	-5445	340	2			N	-0-	32
11	210 N	327	-0-	117 B	-5328	327	2			N	-0-	32
12	217 N	340	-0-	123 B	-5205	340	2			N	-0-	32
01	217 N	336	-0-	119 B	-5086	336	2			N	-0-	32
02	196 N	299	-0-	103 B	-4983	299	2			N	-0-	32
03	217 N	325	-0-	108 B	-4875	325	2			N	-0-	32
FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859												
10	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	2122	2			N	-0-	-0-
11	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	2			N	-0-	-0-
12	2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117	2			N	-0-	-0-
01	2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	2			N	-0-	-0-
02	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	2			N	-0-	-0-
03	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2031	2	1	9	N	1	1 8 -0-
KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14264 - 14559												
10	1767 N	1263	-0-	-504 B	-0-	1263	2			N	-0-	-0-
11	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2			N	-0-	-0-
12	1519 N	1290	-0-	-229 B	-0-	1290	2			N	-0-	-0-
01	1271 N	889	-0-	-382 B	-0-	889	2			N	-0-	-0-
02	1092 N	942	-0-	-150 B	-0-	942	2			N	-0-	-0-
03	1302 N	982	-0-	-320 B	-0-	982	2			N	-0-	-0-
KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF. 12992 - 14731												
10	62 N	22	-0-	-40 B	-0-	22	2			N	-0-	-0-
11	60 N	28	-0-	-32 B	-0-	28	2			N	-0-	-0-
12	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-	-0-
01	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-	-0-
02	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-	-0-
03	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF. 12591 - 13823												
10	2667 N	2667	-0-	-0- B	-0-	2667	2			N	-0-	-0-
11	2604 N	2604	-0-	-0- B	-0-	2604	2			N	-0-	-0-
12	2781 N	2781	-0-	-0- B	-0-	2781	2			N	-0-	-0-
01	2725 N	2725	-0-	-0- B	-0-	2725	2			N	-0-	-0-
02	2435 N	2435	-0-	-0- B	-0-	2435	2			N	-0-	-0-
03	2691 N	2691	-0-	-0- B	-0-	2691	2			N	-0-	-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872												
10	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	960	2	4	9	N	4	4 8 -0-
11	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	996	2	11	9	N	10	10 8 -0-
12	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983	2			N	-0-	-0-
01	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	877	2	1	9	N	1	1 8 -0-
02	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	784	2	6	9	N	5	5 8 -0-
03	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-	-0-
KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF. 11882 - 13323												
10	31 N	1760	-0-	1729 B	-46857	1760	2			N	-0-	-0-
11	0 N	627	-0-	627 B	-46230	627	2			N	-0-	-0-
12	310 X	232	-0-	-78 B	-46230	232	2			N	-0-	-0-
01	310 X	576	-0-	266 B	-45964	576	2			N	-0-	-0-
02	280 X	2714	-0-	2434 B	-43530	2714	2			N	-0-	-0-
03	310 X	1310	-0-	1000 B	-42530	1310	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 #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	4061 X	3521	-0-	-540 B	-0-	3521	2		N	-0-		-0-
11	3930 X	2869	-0-	-1061 B	-0-	2869	2		N	-0-		-0-
12	3968 X	2692	-0-	-1276 B	-0-	2692	2		N	-0-		-0-
01	3968 X	3080	-0-	-888 B	-0-	3080	2		N	-0-		-0-
02	3584 X	2726	-0-	-858 B	-0-	2726	2		N	-0-		-0-
03	3534 X	2817	-0-	-717 B	-0-	2817	2		N	-0-		-0-
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553												
10	3007 X	2282	-0-	-725 B	-0-	2275	2	7 9	N	6	6 8	21
11	2880 X	2674	-0-	-206 B	-0-	2649	2	25 9	N	23	23 8	21
12	2976 X	2370	-0-	-606 B	-0-	2370	2		N	-0-		21
01	2976 X	2078	-0-	-898 B	-0-	2075	2	3 9	N	3	3 8	21
02	2492 N	2149	-0-	-343 B	-0-	2140	2	9 9	N	8	8 8	21
03	2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459	2		N	-0-		21
HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526												
10	3447 X	3447	-0-	-0- B	-0-	3445	2	2 9	N	2	2 8	22
11	3353 X	3353	-0-	-0- B	-0-	3345	2	8 9	N	7	7 8	22
12	3125 X	3125	-0-	-0- B	-0-	3125	2		N	-0-		22
01	3279 X	3279	-0-	-0- B	-0-	3278	2	1 9	N	1	1 8	22
02	2910 X	2910	-0-	-0- B	-0-	2908	2	2 9	N	2	2 8	22
03	3210 X	3210	-0-	-0- B	-0-	3210	2		N	-0-		22
KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721												
10	186 N	121	-0-	-65 B	-0-	121	2		N	-0-		30
11	210 N	147	-0-	-63 B	-0-	147	2		N	-0-		30
12	155 N	85	-0-	-70 B	-0-	85	2		N	-0-		30
01	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-		30
02	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2		N	-0-		30
03	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-		30
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894												
10	620 N	581	-0-	-39 B	-0-	580	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2		N	-0-		-0-
12	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2		N	-0-		-0-
01	589 N	588	-0-	-1 B	-0-	588	2		N	-0-		-0-
02	532 N	528	-0-	-4 B	-0-	528	2		N	-0-		-0-
03	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2		N	-0-		-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846												
10	3854 X	3854	-0-	-0- B	-0-	3845	2	9 9	N	8	8 8	-0-
11	3707 X	3707	-0-	-0- B	-0-	3689	2	18 9	N	16	16 8	-0-
12	3743 X	3743	-0-	-0- B	-0-	3743	2		N	-0-		-0-
01	3616 X	3616	-0-	-0- B	-0-	3612	2	4 9	N	4	4 8	-0-
02	3386 X	3386	-0-	-0- B	-0-	3375	2	11 9	N	10	10 8	-0-
03	3687 X	3687	-0-	-0- B	-0-	3687	2		N	-0-		-0-
KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961												
10	620 N	581	-0-	-39 B	-0-	581	2		N	-0-		-0-
11	600 N	532	-0-	-68 B	-0-	532	2		N	-0-		-0-
12	620 N	571	-0-	-49 B	-0-	571	2		N	-0-		-0-
01	589 N	547	-0-	-42 B	-0-	547	2		N	-0-		-0-
02	504 N	455	-0-	-49 B	-0-	455	2		N	-0-		-0-
03	558 N	518	-0-	-40 B	-0-	518	2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1705 N	1238	-0-	-467 B	-0-	1238	2			N	-0-		23
11	1650 N	853	-0-	-797 B	-0-	853	2			N	-0-		23
12	1705 N	711	-0-	-994 B	-0-	711	2			N	-0-		23
01	1240 N	1099	-0-	-141 B	-0-	1099	2			N	-0-		23
02	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2			N	-0-		23
03	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2			N	-0-		23
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721													
10	992 N	983	-0-	-9 B	-0-	983	2			N	-0-		-0-
11	960 N	946	-0-	-14 B	-0-	946	2			N	-0-		-0-
12	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2			N	-0-		-0-
01	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2			N	-0-		-0-
02	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-		-0-
03	992 N	945	-0-	-47 B	-0-	945	2			N	-0-		-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048													
10	6351 X	6351	-0-	-0- B	-0-	6323	2	28	9	N	25	25 8	-0-
11	5760 X	5287	-0-	-473 B	-0-	5280	2	7	9	N	6	6 8	-0-
12	5952 X	5007	-0-	-945 B	-0-	4997	2	10	9	N	9	9 8	-0-
01	5952 X	4229	-0-	-1723 B	-0-	4229	2			N	-0-		-0-
02	5376 X	4291	-0-	-1085 B	-0-	4287	2	4	9	N	4	4 8	-0-
03	5952 X	4756	-0-	-1196 B	-0-	4749	2	7	9	N	6	6 8	-0-
KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF. 11934 - 13360													
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 11696 - 13852													
10	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1081	2	2	9	N	2	2 8	-0-
11	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1289	2	3	9	N	3	3 8	-0-
12	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	2			N	-0-		-0-
01	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1229	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1366	2	6	9	N	5	5 8	-0-
03	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	2			N	-0-		-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF. 12619 - 13842													
10	3503 X	3081	-0-	-422 B	-0-	3081	2			N	-0-		-0-
11	3390 X	2878	-0-	-512 B	-0-	2878	2			N	-0-		-0-
12	3503 X	3053	-0-	-450 B	-0-	3053	2			N	-0-		-0-
01	3441 X	2781	-0-	-660 B	-0-	2781	2			N	-0-		-0-
02	3108 X	2759	-0-	-349 B	-0-	2759	2			N	-0-		-0-
03	3078 X	3078	-0-	-0- B	-0-	3078	2			N	-0-		-0-
BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14579 - 14619													
10	1829 X	1476	-0-	-353 B	-0-	1476	2			N	-0-		36
11	1770 X	1329	-0-	-441 B	-0-	1329	2			N	-0-		36
12	1829 X	1501	-0-	-328 B	-0-	1501	2			N	-0-		36
01	1705 X	1530	-0-	-175 B	-0-	1530	2			N	-0-		36
02	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-		36
03	1488 N	1315	-0-	-173 B	-0-	1315	2			N	-0-		36

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 X	507	-0-	-82 B	-0-	506	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	690 X	498	-0-	-192 B	-0-	497	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	713 X	412	-0-	-301 B	-0-	411	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	713 X	578	-0-	-135 B	-0-	578	2			N	-0-			-0-
02	2627 N	2627	-0-	-0- B	-0-	2626	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	4404 X	4404	-0-	-0- B	-0-	4402	2	2	9	N	2	2	8	-0-
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245														
10	3503 X	2784	-0-	-719 B	-0-	2782	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	2940 X	2729	-0-	-211 B	-0-	2728	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	3461 X	3461	-0-	-0- B	-0-	3459	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	2976 X	2880	-0-	-96 B	-0-	2880	2			N	-0-			-0-
02	2632 X	2338	-0-	-294 B	-0-	2337	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	3472 X	2648	-0-	-824 B	-0-	2646	2	2	9	N	2	2	8	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11645 - 13932														
10	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	2084	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012	2			N	-0-			-0-
12	2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021	2			N	-0-			-0-
01	2046 N	1850	-0-	-196 B	-0-	1850	2			N	-0-			-0-
02	1848 N	1742	-0-	-106 B	-0-	1742	2			N	-0-			-0-
03	2015 N	1881	-0-	-134 B	-0-	1881	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														
10	3224 X	2651	-0-	-573 B	-0-	2642	2	9	9	N	8	8	8	-0-
11	3120 X	2950	-0-	-170 B	-0-	2948	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	3224 X	2393	-0-	-831 B	-0-	2387	2	6	9	N	5	5	8	-0-
01	2976 X	2683	-0-	-293 B	-0-	2683	2			N	-0-			-0-
02	2744 X	1233	-0-	-1511 B	-0-	1231	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	3038 X	2086	-0-	-952 B	-0-	2079	2	7	9	N	6	6	8	-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738														
10	4185 X	259	-0-	-3926 B	-0-	258	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	4518 X	4518	-0-	-0- B	-0-	4517	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	4185 X	3120	-0-	-1065 B	-0-	3117	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	4185 X	1567	-0-	-2618 B	-0-	1567	2			N	-0-			-0-
02	3780 X	1020	-0-	-2760 B	-0-	1019	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	7319 X	7319	-0-	-0- B	-0-	7315	2	4	9	N	4	4	8	-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF. 14229 - 14298														
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941														
10	2108 N	1476	-0-	-632 B	-0-	1475	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1800 N	1560	-0-	-240 B	-0-	1560	2			N	-0-			-0-
12	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1745	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*01	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	2			N	-0-			-0-
*02	1456 N	1409	-0-	-47 B	-0-	1409	2			N	-0-			-0-
03	1736 N	1592	-0-	-144 B	-0-	1591	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													
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	2139 X	1458	-0-	-681 B	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
11	2070 X	980	-0-	-1090 B	-0-	980	2		N	-0-			-0-
12	2139 X	2090	-0-	-49 B	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
01	2139 X	2008	-0-	-131 B	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
02	924 N	813	-0-	-111 B	-0-	813	2		N	-0-			-0-
03	2077 N	1943	-0-	-134 B	-0-	1942	2	1	9	N	1	8	-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986													
10	2325 N	2199	-0-	-126 B	-0-	2198	2	1	9	N	1	8	-0-
11	2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	2137	2	1	9	N	1	8	-0-
12	2696 N	2696	-0-	-0- B	-0-	2695	2	1	9	N	1	8	-0-
01	2568 N	2568	-0-	-0- B	-0-	2568	2		N	-0-			-0-
02	1988 N	1493	-0-	-495 B	-0-	1492	2	1	9	N	1	8	-0-
03	2732 N	2732	-0-	-0- B	-0-	2730	2	2	9	N	2	8	-0-
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585													
10	2561 X	2561	-0-	-0- B	-0-	2559	2	2	9	N	2	8	27
11	2711 X	2711	-0-	-0- B	-0-	2710	2	1	9	N	1	8	27
12	3249 X	3249	-0-	-0- B	-0-	3248	2	1	9	N	1	8	27
01	2589 X	2589	-0-	-0- B	-0-	2589	2		N	-0-			27
02	2295 X	2295	-0-	-0- B	-0-	2294	2	1	9	N	1	8	27
03	2696 X	2696	-0-	-0- B	-0-	2694	2	2	9	N	2	8	27
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974													
10	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469													
10	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
11	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
12	248 N	197	-0-	-51 B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
01	372 N	172	-0-	-200 B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2		N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162													
10	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
12	124 N	7	-0-	-117 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
02	112 N	100	-0-	-12 B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033													
10	2635 X	2581	-0-	-54 B	-0-	2581	2		N	-0-			-0-
11	2370 X	2197	-0-	-173 B	-0-	2197	2		N	-0-			-0-
12	2449 X	2214	-0-	-235 B	-0-	2214	2		N	-0-			-0-
01	2573 X	2237	-0-	-336 B	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
02	2324 X	2031	-0-	-293 B	-0-	2031	2		N	-0-			-0-
03	2573 X	1967	-0-	-606 B	-0-	1967	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 #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3162 X	2784	-0-	-378 B	-0-	2783	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	3060 X	2793	-0-	-267 B	-0-	2793	2			N	-0-			-0-	
12	3168 X	3168	-0-	-0- B	-0-	3168	2			N	-0-			-0-	
01	3691 X	3691	-0-	-0- B	-0-	3691	2			N	-0-			-0-	
02	3072 X	3072	-0-	-0- B	-0-	3072	2			N	-0-			-0-	
03	3540 X	3540	-0-	-0- B	-0-	3540	2			N	-0-			-0-	
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234															
10	3794 X	3794	-0-	-0- B	-0-	3793	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	3432 X	3432	-0-	-0- B	-0-	3432	2			N	-0-			-0-	
12	3317 X	1990	-0-	-1327 B	-0-	1990	2			N	-0-			-0-	
01	3317 X	1691	-0-	-1626 B	-0-	1691	2			N	-0-			-0-	
02	2996 X	1542	-0-	-1454 B	-0-	1542	2			N	-0-			-0-	
03	3317 X	1880	-0-	-1437 B	-0-	1880	2			N	-0-			-0-	
KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710															
10	1395 X	717	-0-	-678 B	-0-	717	2			N	-0-			-0-	
11	930 X	797	-0-	-133 B	-0-	797	2			N	-0-			-0-	
12	961 X	750	-0-	-211 B	-0-	750	2			N	-0-			-0-	
01	775 X	735	-0-	-40 B	-0-	735	2			N	-0-			-0-	
02	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2			N	-0-			-0-	
03	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-			-0-	
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010															
10	3317 X	3317	-0-	-0- B	-0-	3315	2	2	9	N	2	2	8	69	
11	3210 X	2130	-0-	-1080 B	-0-	2129	2	1	9	N	1	1	8	69	
12	3472 X	1480	-0-	-1992 B	-0-	1480	2			N	-0-			69	
01	3472 X	2071	-0-	-1401 B	-0-	2071	2			N	-0-			69	
02	3136 X	1894	-0-	-1242 B	-0-	1894	2			N	-0-			69	
03	3317 X	2707	-0-	-610 B	-0-	2707	2			N	-0-			69	
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879															
10	4227 X	4227	-0-	-0- B	-0-	4227	2			N	-0-			-0-	
11	3796 X	3796	-0-	-0- B	-0-	3796	2			N	-0-			-0-	
12	4387 X	4387	-0-	-0- B	-0-	4386	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01	3753 X	3753	-0-	-0- B	-0-	3753	2			N	-0-			-0-	
02	2919 X	2919	-0-	-0- B	-0-	2918	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
03	3936 X	3936	-0-	-0- B	-0-	3934	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830															
10	3473 X	3473	-0-	-0- B	-0-	3473	2			N	-0-			-0-	
11	3577 X	3577	-0-	-0- B	-0-	3577	2			N	-0-			-0-	
12	3100 X	2943	-0-	-157 B	-0-	2943	2			N	-0-			-0-	
01	3100 X	1577	-0-	-1523 B	-0-	1577	2			N	-0-			-0-	
02	2800 X	2622	-0-	-178 B	-0-	2622	2			N	-0-			-0-	
03	3983 X	3983	-0-	-0- B	-0-	3983	2			N	-0-			-0-	
FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915															
10	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	2			N	-0-			-0-	
11	990 N	551	-0-	-439 B	-0-	551	2			N	-0-			-0-	
12	806 N	571	-0-	-235 B	-0-	571	2			N	-0-			-0-	
01	1240 N	531	-0-	-709 B	-0-	531	2			N	-0-			-0-	
02	504 N	396	-0-	-108 B	-0-	396	2			N	-0-			-0-	
03	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2418 N	2227	-0-	-191 B	-0-	2220	2	7	9	N	6	6	8		-0-
11	2250 N	2172	-0-	-78 B	-0-	2171	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	2351 N	2351	-0-	-0- B	-0-	2349	2	2	9	N	2	2	8		-0-
01	2232 N	2044	-0-	-188 B	-0-	2044	2			N	-0-				-0-
02	2016 N	1499	-0-	-517 B	-0-	1498	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	2356 N	1862	-0-	-494 B	-0-	1861	2	1	9	N	1	1	8		-0-
KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005															
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963															
10	2306 N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	2			N	-0-				-0-
11	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	2			N	-0-				-0-
12	2598 N	2598	-0-	-0- B	-0-	2598	2			N	-0-				-0-
01	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377	2			N	-0-				-0-
02	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	2			N	-0-				-0-
03	1984 N	1894	-0-	-90 B	-0-	1894	2			N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902															
10	2976 X	2649	-0-	-327 B	-0-	2647	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	2820 X	2582	-0-	-238 B	-0-	2582	2			N	-0-				-0-
12	2914 X	2668	-0-	-246 B	-0-	2668	2			N	-0-				-0-
01	2795 X	2795	-0-	-0- B	-0-	2795	2			N	-0-				-0-
02	2725 X	2725	-0-	-0- B	-0-	2725	2			N	-0-				-0-
03	3089 X	3089	-0-	-0- B	-0-	3088	2	1	9	N	1	1	8		-0-
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220															
10	3844 X	2710	-0-	-1134 B	-0-	2708	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	5869 X	5869	-0-	-0- B	-0-	5868	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	4743 X	1975	-0-	-2768 B	-0-	1973	2	2	9	N	2	2	8		-0-
01	4743 X	2788	-0-	-1955 B	-0-	2788	2			N	-0-				-0-
02	4844 X	4346	-0-	-498 B	-0-	4345	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	5363 X	3742	-0-	-1621 B	-0-	3740	2	2	9	N	2	2	8		-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689															
10	3968 X	3050	-0-	-918 B	-0-	3049	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	3840 X	3016	-0-	-824 B	-0-	3012	2	4	9	N	4	4	8		-0-
12	3968 X	2814	-0-	-1154 B	-0-	2814	2			N	-0-				-0-
01	4529 X	4529	-0-	-0- B	-0-	4528	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	4043 X	4043	-0-	-0- B	-0-	4040	2	3	9	N	3	3	8		-0-
03	4189 X	4189	-0-	-0- B	-0-	4189	2			N	-0-				-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041															
10	5229 X	5229	-0-	-0- B	-0-	5227	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	4110 X	3847	-0-	-263 B	-0-	3847	2			N	-0-				-0-
12	4276 X	4276	-0-	-0- B	-0-	4275	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	4247 X	3535	-0-	-712 B	-0-	3535	2			N	-0-				-0-
02	3836 X	2571	-0-	-1265 B	-0-	2571	2			N	-0-				-0-
03	4247 X	3448	-0-	-799 B	-0-	3448	2			N	-0-				-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 #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2387 N	1833	-0-	-554 B	-0-	1833 2								75
11	2345 N	2345	-0-	-0- B	-0-	2343 2	2 9	N	-0-	2	2 8			75
12	2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198 2								75
01	2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	2090 2	1 9	N	-0-	1	1 8			75
02	3075 X	3075	-0-	-0- B	-0-	3073 2	2 9	N	-0-	2	2 8			75
03	2201 N	2099	-0-	-102 B	-0-	2099 2								75
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561														
10	3472 X	2448	-0-	-1024 B	-0-	2448 2								55
11	3600 X	2577	-0-	-1023 B	-0-	2576 2	1 9	N	-0-	1	1 8			55
12	3720 X	1828	-0-	-1892 B	-0-	1828 2								55
01	3720 X	1964	-0-	-1756 B	-0-	1964 2								55
02	2800 X	1868	-0-	-932 B	-0-	1867 2	1 9	N	-0-	1	1 8			55
03	2666 X	2231	-0-	-435 B	-0-	2231 2								55
REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 11555 - 14238														
10	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029 2								-0-
11	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 2								-0-
12	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265 2								-0-
01	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158 2								-0-
02	1120 N	1031	-0-	-89 B	-0-	1031 2								-0-
03	1240 N	1126	-0-	-114 B	-0-	1126 2								-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166														
10	1023 X	659	-0-	-364 B	-0-	657 2	2 9	N	-0-	2	2 8			-0-
11	2130 X	2130	-0-	-0- B	-0-	2129 2	1 9	N	-0-	1	1 8			-0-
12	751 X	751	-0-	-0- B	-0-	750 2	1 9	N	-0-	1	1 8			-0-
01	744 X	713	-0-	-31 B	-0-	713 2								-0-
02	1988 N	474	-0-	-1514 B	-0-	473 2	1 9	N	-0-	1	1 8			-0-
03	744 N	699	-0-	-45 B	-0-	697 2	2 9	N	-0-	2	2 8			-0-
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF. 14922 - 15295														
10	14087 X	14087	-0-	-0- B	-0-	14084 2	3 9	N	-0-	3	3 8			-0-
11	13280 X	13280	-0-	-0- B	-0-	13277 2	3 9	N	-0-	3	3 8			-0-
12	13428 X	13428	-0-	-0- B	-0-	13428 2								-0-
01	13101 X	13101	-0-	-0- B	-0-	13100 2	1 9	N	-0-	1	1 8			-0-
02	11432 X	11432	-0-	-0- B	-0-	11429 2	3 9	N	-0-	3	3 8			-0-
03	12189 X	12189	-0-	-0- B	-0-	12189 2								-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190														
10	434 N	384	-0-	-50 B	-0-	384 2								-0-
11	480 N	200	-0-	-280 B	-0-	200 2								-0-
12	310 N	219	-0-	-91 B	-0-	219 2								-0-
01	372 N	202	-0-	-170 B	-0-	202 2								-0-
02	196 N	190	-0-	-6 B	-0-	190 2								-0-
03	217 N	176	-0-	-41 B	-0-	176 2								-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF. 11641 - 12718														
10	8327 X	8327	-0-	-0- B	-0-	8326 2	1 9	N	-0-	1	1 8			-0-
11	7950 X	7609	-0-	-341 B	-0-	7609 2								-0-
12	8215 X	7849	-0-	-366 B	-0-	7848 2	1 9	N	-0-	1	1 8			-0-
01	8339 X	7546	-0-	-793 B	-0-	7546 2								-0-
02	7532 X	5435	-0-	-2097 B	-0-	5435 2								-0-
03	8339 X	7636	-0-	-703 B	-0-	7635 2	1 9	N	-0-	1	1 8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1891 N	1661	-0-	-230 B	-0-	1661	2			N	-0-				-0-
11	1920 N	1710	-0-	-210 B	-0-	1710	2			N	-0-				-0-
12	1860 N	1735	-0-	-125 B	-0-	1735	2			N	-0-				-0-
01	1674 N	1494	-0-	-180 B	-0-	1494	2			N	-0-				-0-
02	1596 N	1319	-0-	-277 B	-0-	1319	2			N	-0-				-0-
03	1736 N	1650	-0-	-86 B	-0-	1650	2			N	-0-				-0-
EPPEES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084															
10	2374 X	2374	-0-	-0- B	-0-	2371	2	3	9	N	3	3	8		-0-
11	2445 X	2445	-0-	-0- B	-0-	2444	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	2356 X	2290	-0-	-66 B	-0-	2289	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	2386 X	2386	-0-	-0- B	-0-	2386	2			N	-0-				-0-
02	2128 X	2125	-0-	-3 B	-0-	2124	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	2518 X	2518	-0-	-0- B	-0-	2517	2	1	9	N	1	1	8		-0-
KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272															
10	2449 N	2228	-0-	-221 B	-0-	2226	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	2220 N	1815	-0-	-405 B	-0-	1815	2			N	-0-				-0-
12	2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	2712	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	2232 N	2088	-0-	-144 B	-0-	2088	2			N	-0-				-0-
02	1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-	1761	2			N	-0-				-0-
03	2511 N	2058	-0-	-453 B	-0-	2058	2			N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953															
10	961 N	929	-0-	-32 B	-85991	929	2			N	-0-				-0-
11	1080 N	771	-0-	-309 B	-85991	771	2			N	-0-				-0-
12	930 N	813	-0-	-117 B	-85991	813	2			N	-0-				-0-
01	930 N	835	-0-	-95 B	-85991	835	2			N	-0-				-0-
02	728 N	843	-0-	115 B	-85876	843	2			N	-0-				-0-
03	806 N	1096	-0-	290 B	-85586	1096	2			N	-0-				-0-
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194															
10	2108 X	2072	-0-	-36 B	-0-	2072	2			N	-0-				65
11	2040 X	1785	-0-	-255 B	-0-	1785	2			N	-0-				65
12	2108 X	1575	-0-	-533 B	-0-	1575	2			N	-0-				65
01	2108 X	1587	-0-	-521 B	-0-	1587	2			N	-0-				65
02	1904 X	1394	-0-	-510 B	-0-	1394	2			N	-0-				65
03	2077 X	1460	-0-	-617 B	-0-	1460	2			N	-0-				65
EPPEES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619															
10	7905 X	6349	-0-	-1556 B	-0-	6348	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	3060 X	2987	-0-	-73 B	-0-	2987	2			N	-0-				-0-
12	4842 X	4842	-0-	-0- B	-0-	4841	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	6904 X	6904	-0-	-0- B	-0-	6904	2			N	-0-				-0-
02	5740 X	1903	-0-	-3837 B	-0-	1903	2			N	-0-				-0-
03	6355 X	2657	-0-	-3698 B	-0-	2656	2	1	9	N	1	1	8		-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688															
10	5377 X	5377	-0-	-0- B	-0-	5377	2			N	-0-				-0-
11	4886 X	4886	-0-	-0- B	-0-	4886	2			N	-0-				-0-
12	5115 X	4951	-0-	-164 B	-0-	4951	2			N	-0-				-0-
01	5363 X	4136	-0-	-1227 B	-0-	4136	2			N	-0-				-0-
02	4844 X	1412	-0-	-3432 B	-0-	1412	2			N	-0-				-0-
03	5363 X	1757	-0-	-3606 B	-0-	1757	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 #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-				-0-
11	390 N	375	-0-	-15 B	-0-	375	2			N	-0-				-0-
12	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381	2			N	-0-				-0-
01	434 N	368	-0-	-66 B	-0-	368	2			N	-0-				-0-
02	364 N	281	-0-	-83 B	-0-	281	2			N	-0-				-0-
03	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-				-0-
JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229															
10	3100 X	2854	-0-	-246 B	-671688	2854	2			N	-0-				-0-
11	2820 X	3258	-0-	-438 B	-671250	3257	2	1	9	N	-0-	1	8		-0-
12	2914 X	3102	-0-	-188 B	-671062	3102	2			N	-0-				-0-
01	2852 X	3041	-0-	-189 B	-670873	3041	2			N	-0-				-0-
02	2800 X	2487	-0-	-313 B	-670873	2487	2			N	-0-				-0-
03	3100 X	3053	-0-	-47 B	-670873	3053	2			N	-0-				-0-
HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627															
10	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153	2			N	-0-				-0-
11	180 N	122	-0-	-58 B	-0-	122	2			N	-0-				-0-
12	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-				-0-
01	155 N	117	-0-	-38 B	-0-	117	2			N	-0-				-0-
02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-				-0-
03	186 N	133	-0-	-53 B	-0-	133	2			N	-0-				-0-
EPPEES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066															
10	2059 X	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	2			N	-0-				-0-
11	2100 X	1940	-0-	-160 B	-0-	1940	2			N	-0-				-0-
12	2229 X	2229	-0-	-0- B	-0-	2229	2			N	-0-				-0-
01	2170 X	1058	-0-	-1112 B	-0-	1058	2			N	-0-				-0-
02	1848 X	1179	-0-	-669 B	-0-	1179	2			N	-0-				-0-
03	2232 X	1504	-0-	-728 B	-0-	1504	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															
10	3875 X	3817	-0-	-58 B	-0-	3817	2			N	-0-				-0-
11	3750 X	3628	-0-	-122 B	-0-	3628	2			N	-0-				-0-
12	3782 X	3432	-0-	-350 B	-0-	3432	2			N	-0-				-0-
01	3813 X	3112	-0-	-701 B	-0-	3112	2			N	-0-				-0-
02	3444 X	2504	-0-	-940 B	-0-	2504	2			N	-0-				-0-
03	3813 X	3744	-0-	-69 B	-0-	3743	2	1	9	N	-0-	1	1	8	-0-
HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240															
10	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-				-0-
11	720 N	675	-0-	-45 B	-0-	675	2			N	-0-				-0-
12	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-				-0-
01	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-				-0-
02	644 N	389	-0-	-255 B	-0-	389	2			N	-0-				-0-
03	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	2			N	-0-				-0-
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837															
10	3334 X	3334	-0-	-0- B	-0-	3327	2	7	9	N	6	6	8		20
11	2337 X	2337	-0-	-0- B	-0-	2330	2	7	9	N	6	6	8		20
12	2407 X	2407	-0-	-0- B	-0-	2407	2			N	-0-				20
01	2768 X	2768	-0-	-0- B	-0-	2765	2	3	9	N	3	3	8		20
02	2700 X	2700	-0-	-0- B	-0-	2694	2	6	9	N	5	5	8		20
03	2909 X	2909	-0-	-0- B	-0-	2909	2			N	-0-				20

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2			N	-0-			15	
11	1260 N	1128	-0-	-132 B	-0-	1128	2			N	-0-			15	
12	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2			N	-0-			15	
01	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	2			N	-0-			15	
02	1064 N	1052	-0-	-12 B	-0-	1052	2			N	-0-			15	
03	1178 N	1122	-0-	-56 B	-0-	1122	2			N	-0-			15	
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646															
10	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-	
11	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-			-0-	
12	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-			-0-	
01	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-	
KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652															
10	341 N	171	-0-	-170 B	-0-	171	2			N	-0-			-0-	
11	510 N	72	-0-	-438 B	-0-	72	2			N	-0-			-0-	
12	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-	
01	186 N	67	-0-	-119 B	-0-	67	2			N	-0-			-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838															
10	2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	2423	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
11	2349 N	2349	-0-	-0- B	-0-	2349	2			N	-0-			-0-	
12	2294 N	1922	-0-	-372 B	-0-	1921	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
01	2418 N	1951	-0-	-467 B	-0-	1951	2			N	-0-			-0-	
02	2184 N	1674	-0-	-510 B	-0-	1673	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
03	2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	2248	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															
10	2663 N	2663	-0-	-0- B	-0-	2656	2	7	9	N	6	6 8		-0-	
11	2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2401	2	2	9	N	2	2 8		-0-	
12	2759 N	2565	-0-	-194 B	-0-	2559	2	6	9	N	5	5 8		-0-	
01	2666 N	2345	-0-	-321 B	-0-	2345	2			N	-0-			-0-	
02	2240 N	1998	-0-	-242 B	-0-	1995	2	3	9	N	3	3 8		-0-	
03	2913 N	2913	-0-	-0- B	-0-	2905	2	8	9	N	7	7 8		-0-	
EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034															
10	4605 X	4605	-0-	-0- B	-0-	4603	2	2	9	N	2	2 8		-0-	
11	4440 X	4147	-0-	-293 B	-0-	4146	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
12	4588 X	911	-0-	-3677 B	-0-	909	2	2	9	N	2	2 8		-0-	
01	4619 X	661	-0-	-3958 B	-0-	661	2			N	-0-			-0-	
02	4172 X	328	-0-	-3844 B	-0-	327	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
03	6879 X	6879	-0-	-0- B	-0-	6877	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															
10	2720 X	2720	-0-	-0- B	-0-	2720	2			N	-0-			-0-	
11	2250 X	2138	-0-	-112 B	-0-	2138	2			N	-0-			-0-	
12	2325 X	2081	-0-	-244 B	-0-	2081	2			N	-0-			-0-	
01	2728 X	2105	-0-	-623 B	-0-	2105	2			N	-0-			-0-	
02	1988 N	1872	-0-	-116 B	-0-	1872	2			N	-0-			-0-	
03	2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	2			N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	2728 X	2587	-0-	-141 B	-0-	2587	2		N	-0-			-0-
11	81 X	81	-0-	-0- B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
12	744 X	443	-0-	-301 B	-0-	443	2		N	-0-			-0-
01	3196 X	3196	-0-	-0- B	-0-	3196	2		N	-0-			-0-
02	4281 X	4281	-0-	-0- B	-0-	4281	2		N	-0-			-0-
03	2573 X	2561	-0-	-12 B	-0-	2561	2		N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504													
10	4123 X	3119	-0-	-1004 B	-0-	3119	2		N	-0-			-0-
11	3990 X	2909	-0-	-1081 B	-0-	2909	2		N	-0-			-0-
12	4123 X	2977	-0-	-1146 B	-0-	2977	2		N	-0-			-0-
01	3503 X	2844	-0-	-659 B	-0-	2844	2		N	-0-			-0-
02	2828 X	2696	-0-	-132 B	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
03	3524 X	3524	-0-	-0- B	-0-	3523	2	1 9	N	1	1 8		-0-
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824													
10	6125 X	6125	-0-	-0- B	-0-	6122	2	3 9	N	3	3 8		-0-
11	5317 X	5317	-0-	-0- B	-0-	5316	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	8887 X	8887	-0-	-0- B	-0-	8884	2	3 9	N	3	3 8		-0-
01	8131 X	8131	-0-	-0- B	-0-	8131	2		N	-0-			-0-
02	7354 X	7354	-0-	-0- B	-0-	7353	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	6483 X	6483	-0-	-0- B	-0-	6480	2	3 9	N	3	3 8		-0-
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354													
10	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	2		N	-0-			35
11	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	2		N	-0-			35
12	1860 N	1374	-0-	-486 B	-0-	1374	2		N	-0-			35
01	1860 N	1465	-0-	-395 B	-0-	1465	2		N	-0-			35
02	1484 N	1319	-0-	-165 B	-0-	1319	2		N	-0-			35
03	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	2		N	-0-			35
KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227													
10	2635 X	2082	-0-	-553 B	-0-	2082	2		N	-0-			-0-
11	2664 X	2664	-0-	-0- B	-0-	2664	2		N	-0-			-0-
12	2635 X	1962	-0-	-673 B	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
01	2077 N	2074	-0-	-3 B	-0-	2074	2		N	-0-			-0-
02	2492 N	1098	-0-	-1394 B	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
03	1953 N	1875	-0-	-78 B	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747													
10	1054 N	969	-0-	-85 B	-0-	969	2		N	-0-			-0-
11	330 N	163	-0-	-167 B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
12	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2		N	-0-			-0-
01	961 N	228	-0-	-733 B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
02	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
03	961 N	360	-0-	-601 B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916													
10	3844 X	3633	-0-	-211 B	-0-	3632	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	4090 X	4090	-0-	-0- B	-0-	4090	2		N	-0-			-0-
12	4127 X	4127	-0-	-0- B	-0-	4127	2		N	-0-			-0-
01	3959 X	3959	-0-	-0- B	-0-	3959	2		N	-0-			-0-
02	3808 X	3153	-0-	-655 B	-0-	3153	2		N	-0-			-0-
03	4828 X	4828	-0-	-0- B	-0-	4828	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299												
10	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	862	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	810 N	730	-0-	-80 B	-0-	728	2	2 9	N	2	2 8	-0-
12	744 N	532	-0-	-212 B	-0-	532	2		N	-0-		-0-
01	868 N	392	-0-	-476 B	-0-	392	2		N	-0-		-0-
02	672 N	483	-0-	-189 B	-0-	483	2		N	-0-		-0-
03	527 N	363	-0-	-164 B	-0-	363	2		N	-0-		-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562												
10	3140 X	3140	-0-	-0- B	-0-	3140	2		N	-0-		-0-
11	3000 X	2883	-0-	-117 B	-0-	2883	2		N	-0-		-0-
12	2914 X	2754	-0-	-160 B	-0-	2754	2		N	-0-		-0-
01	3131 X	2552	-0-	-579 B	-0-	2552	2		N	-0-		-0-
02	2828 X	2422	-0-	-406 B	-0-	2422	2		N	-0-		-0-
03	3131 X	2953	-0-	-178 B	-0-	2953	2		N	-0-		-0-
KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229												
10	2046 N	1838	-0-	-208 B	-0-	1838	2		N	-0-		-0-
11	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	2		N	-0-		-0-
12	2046 N	1911	-0-	-135 B	-0-	1911	2		N	-0-		-0-
01	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844	2		N	-0-		-0-
02	1764 N	1170	-0-	-594 B	-0-	1170	2		N	-0-		-0-
03	1922 N	1202	-0-	-720 B	-0-	1202	2		N	-0-		-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050												
10	2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271	2		N	-0-		-0-
11	2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285	2		N	-0-		-0-
12	2356 N	2139	-0-	-217 B	-0-	2139	2		N	-0-		-0-
01	2263 N	2060	-0-	-203 B	-0-	2060	2		N	-0-		-0-
02	2128 N	1562	-0-	-566 B	-0-	1562	2		N	-0-		-0-
03	2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	2		N	-0-		-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033												
10	6889 X	6889	-0-	-0- B	-0-	6889	2		N	-0-		-0-
11	5922 X	5922	-0-	-0- B	-0-	5922	2		N	-0-		-0-
12	6018 X	6018	-0-	-0- B	-0-	6018	2		N	-0-		-0-
01	5137 X	5137	-0-	-0- B	-0-	5137	2		N	-0-		-0-
02	3808 X	1303	-0-	-2505 B	-0-	1303	2		N	-0-		-0-
03	4216 X	1715	-0-	-2501 B	-0-	1715	2		N	-0-		-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698												
10	2325 N	862	-0-	-1463 B	-0-	861	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	1170 N	715	-0-	-455 B	-0-	714	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	868 N	591	-0-	-277 B	-0-	590	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	868 N	826	-0-	-42 B	-0-	826	2		N	-0-		-0-
02	672 N	596	-0-	-76 B	-0-	595	2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	2011	2	1 9	N	1	1 8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114	2			N	-0-		-0-
11	2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	2002	2			N	-0-		-0-
12	2077 N	1755	-0-	-322 B	-0-	1755	2			N	-0-		-0-
01	2108 N	1408	-0-	-700 B	-0-	1408	2			N	-0-		-0-
02	1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	2			N	-0-		-0-
03	2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336	2			N	-0-		-0-
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511													
10	3286 X	636	-0-	-2650 B	-1485916	636	2			N	-0-		-0-
11	1410 X	544	-0-	-866 B	-1485916	544	2			N	-0-		-0-
12	1457 X	851	-0-	-606 B	-1485916	851	2			N	-0-		-0-
01	1457 X	30	-0-	-1427 B	-1485916	30	2			N	-0-		-0-
02	1204 X	223	-0-	-981 B	-1485916	223	2			N	-0-		-0-
03	837 X	-0-	-0-	-837 B	-1485916					N	-0-		-0-
FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919													
10	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	976	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-		-0-
12	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	930	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	992 N	855	-0-	-137 B	-0-	855	2			N	-0-		-0-
02	812 N	639	-0-	-173 B	-0-	639	2			N	-0-		-0-
03	930 N	904	-0-	-26 B	-0-	903	2	1	9	N	1	1 8	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009													
10	3782 X	3067	-0-	-715 B	-0-	3066	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11	3660 X	2883	-0-	-777 B	-0-	2883	2			N	-0-		-0-
12	3782 X	3026	-0-	-756 B	-0-	3026	2			N	-0-		-0-
01	3565 X	2899	-0-	-666 B	-0-	2899	2			N	-0-		-0-
02	2912 X	2838	-0-	-74 B	-0-	2837	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03	3069 X	2986	-0-	-83 B	-0-	2982	2	4	9	N	4	4 8	-0-
KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644													
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 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-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780													
10	2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-	2460	2			N	-0-		-0-
11	2652 N	2652	-0-	-0- B	-0-	2652	2			N	-0-		-0-
12	2670 N	2670	-0-	-0- B	-0-	2669	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	2356 N	2325	-0-	-31 B	-0-	2325	2			N	-0-		-0-
02	2128 N	1646	-0-	-482 B	-0-	1645	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03	2611 N	2611	-0-	-0- B	-0-	2611	2			N	-0-		-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936													
10	1798 N	1399	-0-	-399 B	-0-	1399	2			N	-0-		-0-
11	1860 N	1412	-0-	-448 B	-0-	1412	2			N	-0-		-0-
12	1860 N	1435	-0-	-425 B	-0-	1435	2			N	-0-		-0-
01	1395 N	995	-0-	-400 B	-0-	995	2			N	-0-		-0-
02	1316 N	932	-0-	-384 B	-0-	932	2			N	-0-		-0-
03	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1425	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														
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	3441 X	3254	-0-	-187 B	-0-	3254	2		N	-0-				-0-
11	3330 X	2773	-0-	-557 B	-0-	2773	2		N	-0-				-0-
12	3441 X	3045	-0-	-396 B	-0-	3045	2		N	-0-				-0-
01	3255 X	2694	-0-	-561 B	-0-	2694	2		N	-0-				-0-
02	2940 X	2042	-0-	-898 B	-0-	2042	2		N	-0-				-0-
03	3255 X	2736	-0-	-519 B	-0-	2736	2		N	-0-				-0-
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066														
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 13998 PERF.12933 - 13192														
10	0 N	3344	-0-	3344 B	-745437	3341	2	3 9	N	3	3 8			-0-
11	2340 X	3008	-0-	668 B	-744769	3001	2	7 9	N	6	6 8			-0-
12	2418 X	2789	-0-	371 B	-744398	2789	2		N	-0-				-0-
01	2418 X	2826	-0-	408 B	-743990	2825	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	2184 X	2245	-0-	61 B	-743929	2241	2	4 9	N	4	4 8			-0-
03	2418 X	2850	-0-	432 B	-743497	2850	2		N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654														
10	4946 X	4946	-0-	-0- B	-0-	4945	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	4234 X	4234	-0-	-0- B	-0-	4234	2		N	-0-				-0-
12	3813 X	3488	-0-	-325 B	-0-	3488	2		N	-0-				-0-
01	4960 X	3616	-0-	-1344 B	-0-	3616	2		N	-0-				-0-
02	4480 X	3022	-0-	-1458 B	-0-	3022	2		N	-0-				-0-
03	4960 X	3354	-0-	-1606 B	-0-	3354	2		N	-0-				-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852														
10	1705 N	1565	-0-	-140 B	-0-	1565	2		N	-0-				-0-
11	1650 N	1647	-0-	-3 B	-0-	1647	2		N	-0-				-0-
12	1705 N	1651	-0-	-54 B	-0-	1651	2		N	-0-				-0-
01	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	2		N	-0-				-0-
02	1540 N	1431	-0-	-109 B	-0-	1431	2		N	-0-				-0-
03	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	2		N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941														
10	372 N	160	-0-	-212 B	-0-	160	2		N	-0-				-0-
11	300 N	211	-0-	-89 B	-0-	211	2		N	-0-				-0-
12	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2		N	-0-				-0-
01	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2		N	-0-				-0-
02	196 N	119	-0-	-77 B	-0-	119	2		N	-0-				-0-
03	217 N	121	-0-	-96 B	-0-	121	2		N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517														
10	899 N	716	-0-	-183 B	-0-	716	2		N	-0-				-0-
11	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2		N	-0-				-0-
12	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2		N	-0-				-0-
01	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2		N	-0-				-0-
02	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2		N	-0-				-0-
03	1023 N	984	-0-	-39 B	-0-	983	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													
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	371 N	371	-0- B	-0- B	-0-	371 2			N	-0-			-0-
11	270 N	213	-0- B	-57 B	-0-	213 2			N	-0-			-0-
12	434 N	211	-0- B	-223 B	-0-	211 2			N	-0-			-0-
01	372 N	335	-0- B	-37 B	-0-	335 2			N	-0-			-0-
02	196 N	195	-0- B	-1 B	-0-	195 2			N	-0-			-0-
03	268 N	268	-0- B	-0- B	-0-	268 2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944													
10	4774 X	4374	-0- B	-400 B	-0-	4374 2			N	-0-			-0-
11	4620 X	3652	-0- B	-968 B	-0-	3652 2			N	-0-			-0-
12	4774 X	4628	-0- B	-146 B	-0-	4628 2			N	-0-			-0-
01	4650 X	3978	-0- B	-672 B	-0-	3978 2			N	-0-			-0-
02	4433 X	4433	-0- B	-0- B	-0-	4433 2			N	-0-			-0-
03	4763 X	4763	-0- B	-0- B	-0-	4763 2			N	-0-			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652													
10	2549 X	2549	-0- B	-0- B	-0-	2546 2	3 9	N		3	3 8		-0-
11	2839 X	2839	-0- B	-0- B	-0-	2838 2	1 9	N		1	1 8		-0-
12	2605 X	2605	-0- B	-0- B	-0-	2602 2	3 9	N		3	3 8		-0-
01	2619 X	2619	-0- B	-0- B	-0-	2619 2		N		-0-			-0-
02	2660 N	1855	-0- B	-805 B	-0-	1853 2	2 9	N		2	2 8		-0-
03	2604 N	2563	-0- B	-41 B	-0-	2559 2	4 9	N		4	4 8		-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749													
10	899 N	668	-0- B	-231 B	-0-	668 2			N	-0-			-0-
11	690 N	472	-0- B	-218 B	-0-	472 2			N	-0-			-0-
12	651 N	492	-0- B	-159 B	-0-	492 2			N	-0-			-0-
01	682 N	547	-0- B	-135 B	-0-	547 2			N	-0-			-0-
02	448 N	364	-0- B	-84 B	-0-	364 2			N	-0-			-0-
03	535 N	535	-0- B	-0- B	-0-	534 2	1 9	N		1	1 8		-0-
EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085													
10	3844 X	3179	-0- B	-665 B	-0-	3177 2	2 9	N		2	2 8		-0-
11	3450 X	2827	-0- B	-623 B	-0-	2826 2	1 9	N		1	1 8		-0-
12	3565 X	2912	-0- B	-653 B	-0-	2910 2	2 9	N		2	2 8		-0-
01	3565 X	2886	-0- B	-679 B	-0-	2886 2		N		-0-			-0-
02	2884 X	1997	-0- B	-887 B	-0-	1996 2	1 9	N		1	1 8		-0-
03	3193 X	3027	-0- B	-166 B	-0-	3025 2	2 9	N		2	2 8		-0-
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875													
10	2613 N	2613	-0- B	-0- B	-0-	2612 2	1 9	N		1	1 8		-0-
11	2379 N	2379	-0- B	-0- B	-0-	2379 2		N		-0-			-0-
12	2250 N	2250	-0- B	-0- B	-0-	2249 2	1 9	N		1	1 8		-0-
01	2170 N	2082	-0- B	-88 B	-0-	2082 2		N		-0-			-0-
02	1960 N	1468	-0- B	-492 B	-0-	1468 2		N		-0-			-0-
03	2418 N	2418	-0- B	-0- B	-0-	2417 2	1 9	N		1	1 8		-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821													
10	2914 X	2715	-0- B	-199 B	-0-	2714 2	1 9	N		1	1 8		-0-
11	2820 X	2586	-0- B	-234 B	-0-	2586 2		N		-0-			-0-
12	2914 X	2607	-0- B	-307 B	-0-	2607 2		N		-0-			-0-
01	2728 X	2421	-0- B	-307 B	-0-	2421 2		N		-0-			-0-
02	2408 N	1889	-0- B	-519 B	-0-	1889 2		N		-0-			-0-
03	2970 N	2970	-0- B	-0- B	-0-	2969 2	1 9	N		1	1 8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	2			N	-0-				-0-
11	1860 N	1589	-0-	-271 B	-0-	1589	2			N	-0-				-0-
12	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	2			N	-0-				-0-
01	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114	2			N	-0-				-0-
02	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	2			N	-0-				-0-
03	2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036	2			N	-0-				-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078															
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	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-	-28 B	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924															
10	2604 X	2355	-0-	-249 B	-0-	2355	2			N	-0-				-0-
11	2520 X	2468	-0-	-52 B	-0-	2468	2			N	-0-				-0-
12	2771 X	2771	-0-	-0- B	-0-	2771	2			N	-0-				-0-
01	2756 X	2756	-0-	-0- B	-0-	2756	2			N	-0-				-0-
02	2352 X	1992	-0-	-360 B	-0-	1992	2			N	-0-				-0-
03	2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	2612	2			N	-0-				-0-
VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546															
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-				-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-				-0-
03	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															
10	2356 X	1407	-0-	-949 B	-800098	1407	2			N	-0-				-0-
11	2280 X	876	-0-	-1404 B	-800098	876	2			N	-0-				-0-
12	2356 X	1142	-0-	-1214 B	-800098	1142	2			N	-0-				-0-
01	2356 X	3030	-0-	674 B	-799424	3030	2			N	-0-				-0-
02	1260 X	6155	-0-	4895 B	-794529	6155	2			N	-0-				-0-
03	1395 X	4868	-0-	3473 B	-791056	4867	2	1	9	N	1	1	8		-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031															
10	1674 N	1549	-0-	-125 B	-0-	1549	2			N	-0-				-0-
11	1650 N	1456	-0-	-194 B	-0-	1456	2			N	-0-				-0-
12	1581 N	1453	-0-	-128 B	-0-	1453	2			N	-0-				-0-
01	1550 N	1305	-0-	-245 B	-0-	1305	2			N	-0-				-0-
02	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	2			N	-0-				-0-
03	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	2			N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979															
10	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-				-0-
11	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-				-0-
12	837 N	722	-0-	-115 B	-0-	722	2			N	-0-				-0-
01	806 N	801	-0-	-5 B	-0-	801	2			N	-0-				-0-
02	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-				-0-
03	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
SAMED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810															
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	EOM BALANCE
10	2405 X	2405	-0-	-0- B	-0-	2402	2	3	9	N	3	3	8		18
11	2040 X	1420	-0-	-620 B	-0-	1418	2	2	9	N	2				18
12	2294 X	1149	-0-	-1145 B	-0-	1149	2			N	-0-				18
01	2418 X	783	-0-	-1635 B	-0-	783	2			N	-0-				18
02	2184 X	1231	-0-	-953 B	-0-	1231	2			N	-0-				18
03	2418 X	1348	-0-	-1070 B	-0-	1348	2			N	-0-				18
VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102															
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 14037 PERF.12858 - 13284															
10	6480 X	6480	-0-	-0- B	-0-	6477	2	3	9	N	3	3	8		-0-
11	8160 X	5745	-0-	-2415 B	-0-	5737	2	8	9	N	7	7	8		-0-
12	8246 X	5645	-0-	-2601 B	-0-	5645	2			N	-0-				-0-
01	6851 X	5276	-0-	-1575 B	-0-	5275	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	5880 X	4579	-0-	-1301 B	-0-	4576	2	3	9	N	3	3	8		-0-
03	6479 X	4699	-0-	-1780 B	-0-	4699	2			N	-0-				-0-
VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333															
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				5
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				5
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				5
01	0 N	-0-	-0-	-0- 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
KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252															
10	1426 N	1408	-0-	-18 B	-0-	1408	2			N	-0-				-0-
11	1380 N	1358	-0-	-22 B	-0-	1358	2			N	-0-				-0-
12	1426 N	1412	-0-	-14 B	-0-	1412	2			N	-0-				-0-
01	1395 N	1391	-0-	-4 B	-0-	1391	2			N	-0-				-0-
02	1260 N	1254	-0-	-6 B	-0-	1254	2			N	-0-				-0-
03	1426 N	1369	-0-	-57 B	-0-	1369	2			N	-0-				-0-
VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528															
10	1953 X	344	-0-	-1609 B	-0-	344	2			N	-0-				-0-
11	1890 X	-0-	-0-	-1890 B	-0-					N	-0-				-0-
12	1953 X	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	-0-				-0-
01	3692 X	3692	-0-	-0- B	-0-	3692	2			N	-0-				-0-
02	1764 X	485	-0-	-1279 B	-0-	485	2			N	-0-				-0-
03	2137 X	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	2			N	-0-				-0-
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142															
10	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1284	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	1170 N	870	-0-	-300 B	-0-	870	2			N	-0-				-0-
12	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			N	-0-				-0-
01	1271 N	1124	-0-	-147 B	-0-	1124	2			N	-0-				-0-
02	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-				-0-
03	1085 N	840	-0-	-245 B	-0-	839	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																
EPPE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4587 X	4587	-0-	-0- B	-0-	4580	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	4463 X	4463	-0-	-0- B	-0-	4462	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4428 X	4428	-0-	-0- B	-0-	4425	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3957 X	3957	-0-	-0- B	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
02	3989 X	3989	-0-	-0- B	-0-	3988	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3930 X	3930	-0-	-0- B	-0-	3926	2	4	9	N	4	4	8			-0-
HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914																
10	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
11	1020 N	627	-0-	-393 B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	98	-0-	-987 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
02	588 N	462	-0-	-126 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705																
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953																
10	7347 X	4012	-0-	-3335 B	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
11	7110 X	5632	-0-	-1478 B	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
12	6913 X	5785	-0-	-1128 B	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
01	6851 X	5024	-0-	-1827 B	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
02	6188 X	5007	-0-	-1181 B	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
03	5828 X	4719	-0-	-1109 B	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021																
10	1953 N	1921	-0-	-32 B	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
11	2070 N	1831	-0-	-239 B	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
12	1953 N	1903	-0-	-50 B	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
01	1922 N	1834	-0-	-88 B	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
02	1708 N	1705	-0-	-3 B	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
03	1891 N	1878	-0-	-13 B	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881																
10	1918 X	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
11	1677 X	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
12	1902 X	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
01	3123 X	3123	-0-	-0- B	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
02	5171 X	5171	-0-	-0- B	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
03	6525 X	6525	-0-	-0- B	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401																
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
10	2605 X	2605	-0-	-0- B	-0-	2603	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
11	2476 X	2476	-0-	-0- B	-0-	2475	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
12	2710 X	2710	-0-	-0- B	-0-	2708	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
01	2679 X	2679	-0-	-0- B	-0-	2679	2			N	-0-			-0-	
02	2593 X	2593	-0-	-0- B	-0-	2592	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
03	3290 X	3290	-0-	-0- B	-0-	3288	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF. 14575 - 17953															
10	1209 N	1292	-0-	83 B	-95172	1292	2			N	-0-			-0-	
11	1080 N	1350	-0-	270 B	-94902	1350	2			N	-0-			-0-	
12	1209 N	1462	-0-	253 B	-94649	1462	2			N	-0-			-0-	
01	1209 N	1638	-0-	429 B	-94220	1638	2			N	-0-			-0-	
02	1092 N	1530	-0-	438 B	-93782	1530	2			N	-0-			-0-	
03	1209 N	8012	-0-	6803 B	-86979	8012	2			N	-0-			-0-	
PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF. 14213 - 17315															
10	3442 X	3442	-0-	-0- B	-0-	3441	2	1	9	N	1	1	8	55	
11	3067 X	3067	-0-	-0- B	-0-	3065	2	2	9	N	2	2	8	55	
12	6712 X	6712	-0-	-0- B	-0-	6712	2			N	-0-			55	
01	5411 X	5411	-0-	-0- B	-0-	5410	2	1	9	N	1	1	8	55	
02	4419 X	4419	-0-	-0- B	-0-	4417	2	2	9	N	2	2	8	55	
03	4666 X	4666	-0-	-0- B	-0-	4666	2			N	-0-			55	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF. 12639 - 13889															
10	992 N	785	-0-	-207 B	-0-	785	2			N	-0-			-0-	
11	960 N	794	-0-	-166 B	-0-	794	2			N	-0-			-0-	
12	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-			-0-	
01	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-			-0-	
02	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-			-0-	
03	868 N	815	-0-	-53 B	-0-	815	2			N	-0-			-0-	
KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF. 14560 - 16653															
10	2511 X	1868	-0-	-643 B	-0-	1868	2			N	-0-			-0-	
11	3720 X	472	-0-	-3248 B	-0-	472	2			N	-0-			-0-	
12	3844 X	2414	-0-	-1430 B	-0-	2414	2			N	-0-			-0-	
01	3844 X	160	-0-	-3684 B	-0-	160	2			N	-0-			-0-	
02	2240 X	1300	-0-	-940 B	-0-	1300	2			N	-0-			-0-	
03	2418 X	1300	-0-	-1118 B	-0-	1300	2			N	-0-			-0-	
HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 13475 - 16133															
10	11160 X	10508	-0-	-652 B	-0-	10505	2	3	9	N	3	3	8	57	
11	10710 X	10027	-0-	-683 B	-0-	10027	2			N	-0-			57	
12	10943 X	10200	-0-	-743 B	-0-	10199	2	1	9	N	1	1	8	57	
01	10757 X	9769	-0-	-988 B	-0-	9769	2			N	-0-			57	
02	9492 X	8128	-0-	-1364 B	-0-	8128	2			N	-0-			57	
03	10509 X	8054	-0-	-2455 B	-0-	8053	2	1	9	N	1	1	8	57	
VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF. 14990 - 18553															
10	4627 X	4627	-0-	-0- B	-0-	4626	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	3900 X	3261	-0-	-639 B	-0-	3260	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
12	4030 X	1298	-0-	-2732 B	-0-	1298	2			N	-0-			-0-	
01	4619 X	3226	-0-	-1393 B	-0-	3226	2			N	-0-			-0-	
02	4172 X	2506	-0-	-1666 B	-0-	2503	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
03	4619 X	2806	-0-	-1813 B	-0-	2806	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 #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5487 X	5169	-0-	-318 B	-0-	5168	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	5250 X	4904	-0-	-346 B	-0-	4904	2			N	-0-			-0-	
12	5363 X	4999	-0-	-364 B	-0-	4999	2			N	-0-			-0-	
01	5301 X	4668	-0-	-633 B	-0-	4668	2			N	-0-			-0-	
02	4732 X	4594	-0-	-138 B	-0-	4594	2			N	-0-			-0-	
03	5393 X	5393	-0-	-0- B	-0-	5392	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785															
10	9040 X	9040	-0-	-0- B	-0-	9039	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	9395 X	9395	-0-	-0- B	-0-	9395	2			N	-0-			-0-	
12	7409 X	6199	-0-	-1210 B	-0-	6199	2			N	-0-			-0-	
01	7409 X	7407	-0-	-2 B	-0-	7407	2			N	-0-			-0-	
02	6692 X	6547	-0-	-145 B	-0-	6547	2			N	-0-			-0-	
03	7409 X	5091	-0-	-2318 B	-0-	5090	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905															
10	2449 X	2422	-0-	-27 B	-0-	2422	2			N	-0-			-0-	
11	2370 X	1640	-0-	-730 B	-0-	1640	2			N	-0-			-0-	
12	2604 X	2604	-0-	-0- B	-0-	2604	2			N	-0-			-0-	
01	2418 X	1884	-0-	-534 B	-0-	1884	2			N	-0-			-0-	
02	1540 N	1421	-0-	-119 B	-0-	1421	2			N	-0-			-0-	
03	2542 N	1931	-0-	-611 B	-0-	1931	2			N	-0-			-0-	
BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903															
10	35185 X	32506	-0-	-2679 B	-0-	32499	2	7	9	N	6	6	8	-0-	
11	33630 X	31084	-0-	-2546 B	-0-	31083	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
12	34317 X	31886	-0-	-2431 B	-0-	31883	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
01	33170 X	31352	-0-	-1818 B	-0-	31352	2			N	-0-			-0-	
02	29960 X	26186	-0-	-3774 B	-0-	26185	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
03	32519 X	22314	-0-	-10205 B	-0-	22312	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															
10	1855 X	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	2			N	-0-			-0-	
11	2253 N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253	2			N	-0-			-0-	
12	2735 N	2735	-0-	-0- B	-0-	2735	2			N	-0-			-0-	
01	2647 N	2647	-0-	-0- B	-0-	2647	2			N	-0-			-0-	
02	2842 X	2842	-0-	-0- B	-0-	2842	2			N	-0-			-0-	
03	2975 N	2975	-0-	-0- B	-0-	2975	2			N	-0-			-0-	
FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490															
10	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063															
10	86 X	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-			-0-	
11	70 X	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-			-0-	
12	400 X	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-			-0-	
01	491 X	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-			-0-	
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-			-0-	
03	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
EPPE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
10	2759 X	2224	-0-	-0-	-535 B	-0-	-0-	2217	2	7	9	N	6	-0-
11	2670 X	2276	-0-	-0-	-394 B	-0-	-0-	2274	2	2	9	N	2	-0-
12	2759 X	2315	-0-	-0-	-444 B	-0-	-0-	2311	2	4	9	N	4	-0-
01	2972 X	2972	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	2972	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	2492 X	2101	-0-	-0-	-391 B	-0-	-0-	2099	2	2	9	N	2	-0-
03	3132 X	3132	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	3126	2	6	9	N	5	-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753														
10	2 N	-0-	-0-	-0-	-2 B	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-	-0-
JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390														
10	5050 X	5050	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	5048	2	2	9	N	2	-0-
11	4907 X	4907	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	4903	2	4	9	N	4	-0-
12	5375 X	5375	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	5375	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	5703 X	5703	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	5702	2	1	9	N	1	-0-
02	5488 X	5488	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	5485	2	3	9	N	3	-0-
03	5952 X	5952	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	5952	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-
RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769														
10	31 N	28	-0-	-0-	-3 B	-0-	-0-	28	2			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	81	2			N	-0-	-0-
01	31 N	4	-0-	-0-	-27 B	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-0-	-93 B	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363														
10	4898 X	4577	-0-	-0-	-321 B	-0-	-0-	4577	2			N	-0-	-0-
11	4740 X	3964	-0-	-0-	-776 B	-0-	-0-	3964	2			N	-0-	-0-
12	4433 X	4269	-0-	-0-	-164 B	-0-	-0-	4269	2			N	-0-	-0-
01	4588 X	3850	-0-	-0-	-738 B	-0-	-0-	3850	2			N	-0-	-0-
02	4144 X	3667	-0-	-0-	-477 B	-0-	-0-	3667	2			N	-0-	-0-
03	4588 X	3930	-0-	-0-	-658 B	-0-	-0-	3930	2			N	-0-	-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036														
10	5131 X	5131	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	5129	2	2	9	N	2	-0-
11	3240 X	3239	-0-	-0-	-1 B	-0-	-0-	3239	2			N	-0-	-0-
12	4428 X	4428	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	4427	2	1	9	N	1	-0-
01	3994 X	3994	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	3994	2			N	-0-	-0-
02	3127 X	3127	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	3127	2			N	-0-	-0-
03	4704 X	4704	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	4703	2	1	9	N	1	-0-
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770														
10	695 N	695	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	694	2	1	9	N	1	-0-
11	930 N	782	-0-	-0-	-148 B	-0-	-0-	782	2			N	-0-	-0-
12	947 N	947	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	947	2			N	-0-	-0-
01	922 N	922	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	922	2			N	-0-	-0-
02	903 N	903	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	903	2			N	-0-	-0-
03	961 N	904	-0-	-0-	-57 B	-0-	-0-	903	2	1	9	N	1	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
10	4139 X	4139	-0-	-0- B	-0-	4139	2		N	-0-			-0-
11	3030 X	2789	-0-	-241 B	-0-	2789	2		N	-0-			-0-
12	3720 X	2550	-0-	-1170 B	-0-	2550	2		N	-0-			-0-
01	4609 X	4609	-0-	-0- B	-0-	4609	2		N	-0-			-0-
02	4069 X	4069	-0-	-0- B	-0-	4069	2		N	-0-			-0-
03	4154 X	3311	-0-	-843 B	-0-	3311	2		N	-0-			-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468													
10	3100 X	2969	-0-	-131 B	-0-	2969	2		N	-0-			115
11	3510 X	2636	-0-	-874 B	-0-	2636	2		N	-0-			115
12	3627 X	2925	-0-	-702 B	-0-	2925	2		N	-0-			115
01	3627 X	2943	-0-	-684 B	-0-	2943	2		N	-0-			115
02	2860 X	2860	-0-	-0- B	-0-	2860	2		N	-0-			115
03	3222 X	3222	-0-	-0- B	-0-	3222	2		N	-0-			115
BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265													
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-			-0-
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-
BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543													
10	1488 N	1000	-0-	-488 B	-0-	999	2	1 9	N	1	1 8		78
11	1200 N	948	-0-	-252 B	-0-	948	2		N	-0-			78
12	1550 N	638	-0-	-912 B	-0-	638	2		N	-0-			78
01	992 N	394	-0-	-598 B	-0-	394	2		N	-0-			78
02	896 N	367	-0-	-529 B	-0-	367	2		N	-0-			78
03	651 N	354	-0-	-297 B	-0-	354	2		N	-0-			78
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978													
10	4309 X	3928	-0-	-381 B	-0-	3927	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	4170 X	3224	-0-	-946 B	-0-	3224	2		N	-0-			-0-
12	4216 X	3533	-0-	-683 B	-0-	3532	2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	3937 X	3138	-0-	-799 B	-0-	3138	2		N	-0-			-0-
02	3556 X	1880	-0-	-1676 B	-0-	1880	2		N	-0-			-0-
03	3937 X	2396	-0-	-1541 B	-0-	2396	2		N	-0-			-0-
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984													
10	8054 X	8054	-0-	-0- B	-0-	8047	2	7 9	N	6	6 8		-0-
11	7770 X	5825	-0-	-1945 B	-0-	5811	2	14 9	N	13	13 8		-0-
12	8029 X	7510	-0-	-519 B	-0-	7510	2		N	-0-			-0-
01	8060 X	7366	-0-	-694 B	-0-	7360	2	6 9	N	5	5 8		-0-
02	7280 X	5883	-0-	-1397 B	-0-	5873	2	10 9	N	9	9 8		-0-
03	8060 X	6660	-0-	-1400 B	-0-	6660	2		N	-0-			-0-
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953													
10	4774 X	4526	-0-	-248 B	-0-	4525	2	1 9	N	1	1 8		128
11	5010 X	3580	-0-	-1430 B	-0-	3580	2		N	-0-			128
12	5177 X	3777	-0-	-1400 B	-0-	3777	2		N	-0-			128
01	5177 X	4022	-0-	-1155 B	-0-	4022	2		N	-0-			128
02	4088 X	3317	-0-	-771 B	-0-	3317	2		N	-0-			128
03	4526 X	3323	-0-	-1203 B	-0-	3323	2		N	-0-			128

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	1612 N	1337	-0-	-275 B	-0-	1336	2	1	9	N	1	1	8			23	
11	1320 N	698	-0-	-622 B	-0-	698	2			N	-0-					23	
12	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1673	2	1	9	N	1	1	8			23	
01	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	2			N	-0-					23	
02	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	2			N	-0-					23	
03	1612 N	1083	-0-	-529 B	-0-	1083	2			N	-0-					23	
HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598																	
10	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-	
11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-	
12	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-	
01	248 N	202	-0-	-46 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-	
02	196 N	152	-0-	-44 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-	
03	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-	
EPPEs, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656																	
10	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-					26	
11	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-					26	
12	713 N	675	-0-	-38 B	-0-	675	2			N	-0-					26	
01	713 N	639	-0-	-74 B	-0-	639	2			N	-0-					26	
02	672 N	506	-0-	-166 B	-0-	506	2			N	-0-					26	
03	682 N	355	-0-	-327 B	-0-	355	2			N	-0-					26	
HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003																	
10	8029 X	7391	-0-	-638 B	-0-	7389	2	2	9	N	2	2	8			40	
11	7560 X	6967	-0-	-593 B	-0-	6967	2			N	-0-					40	
12	7781 X	6535	-0-	-1246 B	-0-	6534	2	1	9	N	1	1	8			40	
01	7626 X	6481	-0-	-1145 B	-0-	6481	2			N	-0-					40	
02	6776 X	5747	-0-	-1029 B	-0-	5747	2			N	-0-					40	
03	7378 X	6425	-0-	-953 B	-0-	6425	2			N	-0-					40	
HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453																	
10	1330 X	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2			N	-0-					-0-	
11	6028 X	6028	-0-	-0- B	-0-	6028	2			N	-0-					-0-	
12	10519 X	10519	-0-	-0- B	-0-	10519	2			N	-0-					-0-	
01	10289 X	10289	-0-	-0- B	-0-	10289	2			N	-0-					-0-	
02	10679 X	10679	-0-	-0- B	-0-	10679	2			N	-0-					-0-	
03	12609 X	12609	-0-	-0- B	-0-	12608	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454																	
10	3379 X	3255	-0-	-124 B	-0-	3249	2	6	9	N	5	5	8			-0-	
11	3270 X	3060	-0-	-210 B	-0-	3059	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
12	3286 X	2984	-0-	-302 B	-0-	2982	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
01	3286 X	2318	-0-	-968 B	-0-	2318	2			N	-0-					-0-	
02	2940 X	2520	-0-	-420 B	-0-	2518	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
03	3255 X	3040	-0-	-215 B	-0-	3038	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008																	
10	16121 X	16121	-0-	-0- B	-0-	16118	2	3	9	N	3	3	8			90	
11	15124 X	15124	-0-	-0- B	-0-	15123	2	1	9	N	1	1	8			90	
12	15221 X	15039	-0-	-182 B	-0-	15038	2	1	9	N	1	1	8			90	
01	15221 X	13995	-0-	-1226 B	-0-	13995	2			N	-0-					90	
02	13748 X	13443	-0-	-305 B	-0-	13442	2	1	9	N	1	1	8			90	
03	15221 X	14281	-0-	-940 B	-0-	14280	2	1	9	N	1	1	8			90	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	6262 X	5419	-0-	-843 B	-0-	5418	2	1	9	N	1	1	8	20	
11	6240 X	5266	-0-	-974 B	-0-	5266	2			N	-0-			20	
12	6448 X	4662	-0-	-1786 B	-0-	4661	2	1	9	N	1	1	8	20	
01	6448 X	5719	-0-	-729 B	-0-	5719	2			N	-0-			20	
02	5227 X	5227	-0-	-0- B	-0-	5227	2			N	-0-			20	
03	5456 X	5159	-0-	-297 B	-0-	5158	2	1	9	N	1	1	8	20	
HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346															
10	5952 X	5831	-0-	-121 B	-0-	5829	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
11	5670 X	5564	-0-	-106 B	-0-	5564	2			N	-0-			-0-	
12	5859 X	5524	-0-	-335 B	-0-	5523	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01	5859 X	4891	-0-	-968 B	-0-	4891	2			N	-0-			-0-	
02	5292 X	3198	-0-	-2094 B	-0-	3198	2			N	-0-			-0-	
03	5828 X	3726	-0-	-2102 B	-0-	3726	2			N	-0-			-0-	
FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200															
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 13280															
10	4216 X	2997	-0-	-1219 B	-0-	2996	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	4080 X	2927	-0-	-1153 B	-0-	2927	2			N	-0-			-0-	
12	4216 X	2978	-0-	-1238 B	-0-	2978	2			N	-0-			-0-	
01	3348 X	2887	-0-	-461 B	-0-	2887	2			N	-0-			-0-	
02	2772 X	2533	-0-	-239 B	-0-	2533	2			N	-0-			-0-	
03	3038 X	2750	-0-	-288 B	-0-	2750	2			N	-0-			-0-	
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325															
10	4712 X	1242	-0-	-3470 B	-0-	1242	2			N	-0-			-0-	
11	4560 X	3378	-0-	-1182 B	-0-	3376	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
12	4588 X	2334	-0-	-2254 B	-0-	2334	2			N	-0-			-0-	
01	4588 X	1859	-0-	-2729 B	-0-	1859	2			N	-0-			-0-	
02	3164 X	2199	-0-	-965 B	-0-	2198	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
03	3503 X	2848	-0-	-655 B	-0-	2848	2			N	-0-			-0-	
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103															
10	28892 X	27174	-0-	-1718 B	-0-	27165	2	9	9	N	8	8	8	-0-	
11	27750 X	26030	-0-	-1720 B	-0-	26028	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
12	28241 X	26200	-0-	-2041 B	-0-	26196	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
01	27931 X	26097	-0-	-1834 B	-0-	26097	2			N	-0-			-0-	
02	24836 X	23389	-0-	-1447 B	-0-	23387	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
03	27187 X	25551	-0-	-1636 B	-0-	25545	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483															
10	44919 X	41361	-0-	-3558 B	-0-	41352	2	9	9	N	8	8	8	-0-	
11	42750 X	39275	-0-	-3475 B	-0-	39273	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
12	43648 X	39763	-0-	-3885 B	-0-	39759	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
01	42718 X	38957	-0-	-3761 B	-0-	38957	2			N	-0-			-0-	
02	37744 X	34216	-0-	-3528 B	-0-	34213	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
03	41354 X	38705	-0-	-2649 B	-0-	38701	2	4	9	N	4	4	8	-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	19716 X	5487	-0-	-14229 B	-0-	5481 2	6 9	N	5	5 8				-0-
11	17790 X	14692	-0-	-3098 B	-0-	14690 2	2 9	N	2	2 8				-0-
12	19863 X	19863	-0-	-0- B	-0-	19860 2	3 9	N	3	3 8				-0-
01	20281 X	20281	-0-	-0- B	-0-	20281 2		N	-0-					-0-
02	18515 X	18515	-0-	-0- B	-0-	18513 2	2 9	N	2	2 8				-0-
03	20025 X	20025	-0-	-0- B	-0-	20022 2	3 9	N	3	3 8				-0-
BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474														
10	67673 X	60797	-0-	-6876 B	-0-	60786 2	11 9	N	10	10 8				-0-
11	63900 X	58239	-0-	-5661 B	-0-	58236 2	3 9	N	3	3 8				-0-
12	64573 X	59066	-0-	-5507 B	-0-	59060 2	6 9	N	5	5 8				-0-
01	63271 X	58668	-0-	-4603 B	-0-	58668 2		N	-0-					-0-
02	56056 X	51979	-0-	-4077 B	-0-	51976 2	3 9	N	3	3 8				-0-
03	60791 X	56713	-0-	-4078 B	-0-	56706 2	7 9	N	6	6 8				-0-
GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13052 - 17894														
10	15405 X	15405	-0-	-0- B	-0-	15405 2		N	-0-					-0-
11	14750 X	14750	-0-	-0- B	-0-	14750 2		N	-0-					-0-
12	14942 X	14924	-0-	-18 B	-0-	14924 2		N	-0-					-0-
01	14942 X	14407	-0-	-535 B	-0-	14407 2		N	-0-					-0-
02	13496 X	11460	-0-	-2036 B	-0-	11460 2		N	-0-					-0-
03	14942 X	12812	-0-	-2130 B	-0-	12812 2		N	-0-					-0-
BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434														
10	71393 X	65256	-0-	-6137 B	-0-	65247 2	9 9	N	8	8 8				-0-
11	67740 X	62152	-0-	-5588 B	-0-	62150 2	2 9	N	2	2 8				-0-
12	68696 X	63016	-0-	-5680 B	-0-	63012 2	4 9	N	4	4 8				-0-
01	67766 X	61684	-0-	-6082 B	-0-	61684 2		N	-0-					-0-
02	60116 X	54765	-0-	-5351 B	-0-	54763 2	2 9	N	2	2 8				-0-
03	65255 X	59684	-0-	-5571 B	-0-	59678 2	6 9	N	5	5 8				-0-
SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.//										06476 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC										388861								
MCASHAN										WELL #:	3	RRCID -> 131097	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH 14822	PERF.14168	- 14474		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
10	4433 X	4394	-0-	-39 B	-0-	4394	3			N	-0-			-0-				
11	3840 X	3676	-0-	-164 B	-0-	3676	3			N	-0-			-0-				
12	4464 X	4464	-0-	-0- B	-0-	4464	3			N	-0-			-0-				
01	4495 X	4189	-0-	-306 B	-0-	4189	3			N	-0-			-0-				
02	4060 X	4018	-0-	-42 B	-0-	4018	3			N	-0-			-0-				
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402 B	-0-					N	NO RPT			-0-				
HUNTER GAS UNIT										WELL #:	6	RRCID -> 168947	COMPL. DATE 01/10/1998	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14572	- 14694		
10	2213 X	2213	-0-	-0- B	-0-	2213	3			N	-0-			-0-				
11	18816 X	18816	-0-	-0- B	-0-	18816	3			N	-0-			-0-				
12	21770 X	21770	-0-	-0- B	-0-	21770	3			N	-0-			-0-				
01	1023 X	21188	-0-	20165 B	-0-	21188	3			N	-0-			-0-				
02	19774 X	19774	-0-	-0- B	-0-	19774	3			N	-0-			-0-				
03	1023 X	NO RPT	-0-	-1023 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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-				
VALENCE OPERATING COMPANY										881167								
HOLMES "A"										WELL #:	1	RRCID -> 147709	COMPL. DATE 12/11/1996	TOTAL DEPTH 14966	PERF. 9154	- 9398		
10	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	30 1	917 2	Y		2				17				
						2 9												
11	1350 N	840	-0-	-510 B	-0-	24 1	816 2	Y		-0-				17				
12	1054 N	719	-0-	-335 B	-0-	25 1	694 2	Y		-0-				17				
01	961 N	607	-0-	-354 B	-0-	19 1	588 2	Y		-0-				17				
02	784 N	717	-0-	-67 B	-0-	22 1	692 2	Y		3		3 8		17				
						3 9												
03	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	30 1	938 2	Y		-0-				17				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC										902815								
BALDWIN										WELL #:	1	RRCID -> 257350	COMPL. DATE 03/23/2007	TOTAL DEPTH 16700	PERF.15459	- 16422		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-				
BEAR GRASS (PETTIT)										06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
ATLAS OPERATING LLC										036587								
CORBY #1 GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID -> 276032	COMPL. DATE 07/13/2014	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8693	- 8934		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
CR2 ENERGY LLC				101608										
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 233691		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
SAVAGE GAS UNIT				WELL #:		8		RRCID -> 225289		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-			-0-
BURLESON, M. G. "A"				WELL #:		9U		RRCID -> 235885		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755		
10	3131 X	1438	-0-	-1693	-0-	26	1	1412	2	N	-0-			-0-
11	3030 X	1083	-0-	-1947	-0-	22	1	1061	2	N	-0-			-0-
12	2139 X	1120	-0-	-1019	-0-	49	1	1071	2	N	-0-			-0-
01	2139 X	844	-0-	-1295	-0-	33	1	811	2	N	-0-			-0-
02	1512 X	262	-0-	-1250	-0-	9	1	253	2	N	-0-			-0-
03	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	374	1	6564	2	N	-0-	11	8	-0-
						12	9							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HARRELL "C"				WELL #:		2		RRCID -> 146008		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160		
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			13
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			13
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			13
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			13
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-			13
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			13
WATSON, ELMORE ESTATE				WELL #:		1		RRCID -> 154483		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385		
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
PINNACLE				WELL #:		1		RRCID -> 159236		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//			06476 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
MARSHALL 'A'			WELL #:			6			RRCID -> 159257			COMPL. DATE 02/09/1996			TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		1023 N	1022	-0-	-1	-0-			1022 2			N	-0-						-0-
11		990 N	801	-0-	-189	-0-			801 2			N	-0-						-0-
12		1023 N	944	-0-	-79	-0-			944 2			N	-0-						-0-
01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-			1086 2			N	-0-						-0-
02		756 N	741	-0-	-15	-0-			741 2			N	-0-						-0-
03		930 N	866	-0-	-64	-0-			866 2			N	-0-						-0-
COOK, LOUISE			WELL #:			1			RRCID -> 186132			COMPL. DATE 08/20/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252				
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-			115 2			N	-0-						-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-			96 2			N	-0-						-0-
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-			120 2			N	-0-						-0-
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-			114 2			N	-0-						-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-			98 2			N	-0-						-0-
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-			107 2			N	-0-						-0-
REED "E"			WELL #:			4			RRCID -> 186176			COMPL. DATE 08/10/2001			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
REED "E"			WELL #:			5			RRCID -> 186291			COMPL. DATE 07/13/2001			TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	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				
10		682 N	666	-0-	-16	-0-			666 2			N	-0-						19
11		720 N	494	-0-	-226	-0-			494 2			N	-0-						19
12		744 N	416	-0-	-328	-0-			416 2			N	-0-						19
01		651 N	270	-0-	-381	-0-			270 2			N	-0-						19
02		448 N	196	-0-	-252	-0-			196 2			N	-0-						19
03		403 N	254	-0-	-149	-0-			254 2			N	-0-						19
COOK, LOUISE			WELL #:			A 3			RRCID -> 194828			COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442				
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-			4 2			N	-0-						34
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 2			N	-0-						34
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-						34
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-			4 2			N	-0-						34
02		5 N	4	-0-	-1	-0-			4 2			N	-0-						34
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-						34
COOK, LOUISE			WELL #:			A 2			RRCID -> 194919			COMPL. DATE 04/09/2003			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506				
10		31 N	29	-0-	-2	-0-			29 2			N	-0-						-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-			22 2			N	-0-						-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-			27 2			N	-0-						-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-			30 2			N	-0-						-0-
02		28 N	23	-0-	-5	-0-			23 2			N	-0-						-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-			26 2			N	-0-						-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
ELMORE WATSON ESTATE			WELL #:		3	RRCID -> 195959		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL	DEPTH	9457	PERF. 9112	-	9400				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					20
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					20
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					20
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					20
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					20
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					20
BLAZEK			WELL #:		2	RRCID -> 202048		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL	DEPTH	10115	PERF. 9247	-	9346				
10		279 N	189	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11		270 N	124	-0-	-146	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03		449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
SARANDOS			WELL #:		1	RRCID -> 205020		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 9085	-	9306				
10		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1210	2	1	9	N	1	1	8			17
11		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					17
12		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					17
01		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					17
02		959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	845	2	114	9	N	104	101	1			20
03		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	2	1	9	N	1	1	8			20
PULLEN GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 205574		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL	DEPTH	9850	PERF. 9316	-	9500				
10		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5168	2			Y	-0-					10
11		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4966	2			Y	-0-					10
12		5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5038	2			Y	-0-					10
01		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4735	2	62	9	Y	56	57	1			9
02		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4161	2			Y	-0-					9
03		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3965	2			Y	-0-					9
FULTON "A"			WELL #:		5	RRCID -> 208420		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL	DEPTH	13128	PERF. 8800	-	8918				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FULTON "A"			WELL #:		4	RRCID -> 209406		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL	DEPTH	13325	PERF. 8934	-	8944				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PINNACLE			WELL #:		3	RRCID -> 216787		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL	DEPTH	9300	PERF. 8730	-	8742				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)										//CONT.// 06476 700										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LEON									
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310																																							
PULLEN GAS UNIT										WELL #: 2										RRCID -> 217759										COMPL. DATE 01/01/2006										TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
HOLMES "S"										WELL #: 8										RRCID -> 219145										COMPL. DATE 03/31/2006										TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201									
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
EPPES										WELL #: 1										RRCID -> 219375										COMPL. DATE 03/30/2006										TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
HOLMES "S"										WELL #: 2										RRCID -> 219488										COMPL. DATE 06/03/2006										TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094									
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
HOLMES "S"										WELL #: 7										RRCID -> 221686										COMPL. DATE 05/23/2006										TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171									
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
HULL, EFFIE MAE										WELL #: 3										RRCID -> 222468										COMPL. DATE 09/09/2006										TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091									
10		908 N	908	-0-	-0-	-0-			907	2	1	9	N	1		116	1		5																														
11		908 N	908	-0-	-0-	-0-			908	2			N	-0-					5																														
12		519 N	519	-0-	-0-	-0-			519	2			N	-0-					5																														
01		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-			1148	2			N	-0-					5																														
02		803 N	803	-0-	-0-	-0-			803	2			N	-0-					5																														
03		881 N	881	-0-	-0-	-0-			881	2			N	-0-					5																														
BUFFALO CREEK GAS UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 225708										COMPL. DATE 12/29/2006										TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886									
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FULTON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 226289		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOLMES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229428		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KING, GAIL		WELL #: 14		RRCID -> 230303		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KING, GAIL		WELL #: 39		RRCID -> 233473		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233741		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FULTON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 234852		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOLMES "S"		WELL #: 5		RRCID -> 234874		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
FULTON "A"			WELL #: 8			RRCID -> 236046			COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FULTON "A"			WELL #: 10			RRCID -> 241458			COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II			WELL #: 8			RRCID -> 243010			COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II			WELL #: 3			RRCID -> 243025			COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 243026			COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II			WELL #: 2			RRCID -> 243424			COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
REED "E" GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 246820		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14305		PERF. 8795 - 8923						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REED "E" GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 247483		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14270		PERF. 8819 - 8901						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ROBINSON, FERN V.			WELL #:		3	RRCID -> 247827		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8806 - 8786						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
EPPEES UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 248113		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 14350		PERF. 8768 - 8882						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MELVIN WALDRIP GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 250610		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8672 - 8865						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PAT OAKES GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 250757		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 9932		PERF. 8698 - 8834						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 251113		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 12998		PERF. 8758 - 9130						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
EPPE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 251916		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 252430		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINNACLE		WELL #: 4		RRCID -> 252919		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647							
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-
11	750 N	577	-0-	-173	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
12	775 N	691	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
01	775 N	683	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253144		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING, GAIL		WELL #: 21		RRCID -> 253285		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPPE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253432		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOUISE COOK "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256525		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
DONIE NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 257608			COMPL. DATE 07/11/2011			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		217 N		77	-0-	-140	-0-		76 2		1 9	N	1		1 8			-0-
11		112 N		112	-0-	-0-	-0-		111 2		1 9	N	1		1 8			-0-
12		124 N		95	-0-	-29	-0-		94 2		1 9	N	1		1 8			-0-
01		94 N		94	-0-	-0-	-0-		94 2			N	-0-					-0-
02		112 N		89	-0-	-23	-0-		88 2		1 9	N	1		1 8			-0-
03		95 N		95	-0-	-0-	-0-		94 2		1 9	N	1		1 8			-0-
MCASHAN GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 257616			COMPL. DATE 06/18/2010			TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440						
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #: 10			RRCID -> 257622			COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906						
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GAIL KING			WELL #: 38			RRCID -> 257630			COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128						
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAMET GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 257702			COMPL. DATE 06/25/2010			TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322						
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PINNACLE			WELL #: 7			RRCID -> 257914			COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916						
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GAIL KING			WELL #: 34			RRCID -> 258448			COMPL. DATE 08/01/2010			TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022						
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
H. L. & P. GAS UNIT			WELL #:		22	RRCID -> 259827		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297		PERF. 8797 - 8916				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
VARIBUS			WELL #:		4	RRCID -> 259948		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8927 - 8986				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
NEWELL "A"			WELL #:		5	RRCID -> 260727		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8920 - 9056				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 261358		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8730 - 8834				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #:		1	RRCID -> 261543		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340		PERF. 8811 - 8930				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
HUNTER GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 262347		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8986 - 9467				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
EFFIE MAE HULL			WELL #:		4	RRCID -> 262376		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 8959 - 9084				
10	31 N	22	-0-	-9	-0-			22	2		N	-0-				20
11	30 N	27	-0-	-3	-0-			27	2		N	-0-				20
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60	2		N	-0-				20
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-			238	2		N	-0-				20
02	28 N	15	-0-	-13	-0-			15	2		N	-0-				20
03	62 N	10	-0-	-52	-0-			10	2		N	-0-				20

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON										
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 262458		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 12965		PERF. 8784 - 8900								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

FULTON "A"			WELL #:		15	RRCID -> 262514		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13156		PERF. 8900 - 8956								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 262596		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8842 - 8920								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

EPPEES UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 262622		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 14267		PERF. 8788 - 8891								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

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

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

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

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																	
REED "E" GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 264443			COMPL. DATE 11/14/2011			TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT					WELL #: 10			RRCID -> 264928			COMPL. DATE 10/13/2011			TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044						
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FULTON "A"					WELL #: 16			RRCID -> 265190			COMPL. DATE 09/07/2011			TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FULTON "A"					WELL #: 21			RRCID -> 266108			COMPL. DATE 12/19/2011			TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SAMET GAS UNIT					WELL #: 4			RRCID -> 266125			COMPL. DATE 02/07/2012			TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II					WELL #: 3			RRCID -> 266318			COMPL. DATE 08/23/2012			TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
EPPES UNIT					WELL #: 11			RRCID -> 266336			COMPL. DATE 05/26/2012			TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)											CAPACITY			CNTY: LEON																																												
HILCORP ENERGY COMPANY											06476 700			NON-ASSOCIATED																																												
OAKES, PAT GAS UNIT II											WELL #: 2			RRCID -> 266428			COMPL. DATE 09/05/2012			TOTAL DEPTH 14924			PERF. 8759 - 8954																																			
M											GAS			INJECT. (I)			MONTHLY			CUMU			STATUS			* *			DISPOSITIONS			* *			C			COND			* *			DISPOSITIONS			* *			EOM								
0											ALLOW CODE			PROD			GAS LIFT(L)			STATUS(CODE)			(-)UNDERAGE			AMT			CODE			AMT			CODE			M			PROD			AMT			CODE			AMT			CODE			BALANCE		
10											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
11											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
12											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
01											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
02											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
03											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
H. L. & P. GAS UNIT																	WELL #: 35			RRCID -> 268101			COMPL. DATE 03/20/2013			TOTAL DEPTH 14195			PERF. 8735 - 8864																													
10											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
11											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
12											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
01											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
02											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
03											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II																	WELL #: 6			RRCID -> 269766			COMPL. DATE 04/27/2013			TOTAL DEPTH 14439			PERF. 8816 - 8862																													
10											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
11											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
12											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
01											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
02											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
03											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
BLAZEK																	WELL #: 6			RRCID -> 271282			COMPL. DATE 08/31/2013			TOTAL DEPTH 13751			PERF. 9148 - 9340																													
10											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
11											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
12											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
01											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
02											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
03											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
FULTON 'A'																	WELL #: 6			RRCID -> 271294			COMPL. DATE 08/11/2013			TOTAL DEPTH 14527			PERF. 8868 - 9062																													
10											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
11											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
12											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
01											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
02											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
03											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
WELDON COX GAS UNIT																	WELL #: 3			RRCID -> 271863			COMPL. DATE 08/17/2013			TOTAL DEPTH 14934			PERF. 8968 - 9174																													
10											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
11											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
12											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
01											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
02											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
03											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
H. L. & P. GAS UNIT																	WELL #: 24			RRCID -> 272927			COMPL. DATE 12/15/2013			TOTAL DEPTH 14400			PERF. 8751 - 8912																													
10											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
11											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
12											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
01											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
02											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											
03											SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-											

BEAR GRASS (PETTIT)												CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY															
SAMET GAS UNIT															
//CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256															
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2226 2	46 9	N	42					167
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2177 2	30 9	N	27					194
12	2263	N	1972	-0-	-291	-0-	1972 2		N	-0-					194
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2		N	-0-					194
02	2072	N	2057	-0-	-15	-0-	2024 2	33 9	N	30					224
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2		N	-0-					224
FERN V. ROBINSON GAS UNIT												WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
H. L. & P. GAS UNIT												WELL #: 9 RRCID -> 274816 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
SPRING BRANCH GAS UNIT												WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179			
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-					12
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-					12
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-					12
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-					12
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-					12
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-					12
HUNTER GAS UNIT												WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
HUNTER GAS UNIT												WELL #: 13H RRCID -> 285379 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP HOLIDAY RESOURCES "A"										//CONT.// WELL #: 1										06476 700 680770										NON-ASSOCIATED RRCID -> 148379										CAPACITY COMPL. DATE 07/30/2005										CNTY: LEON TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	(L)	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																			
10		837	N	587	-0-	-0-	-250	-0-	-0-	587	2						N	-0-						42																																			
11		1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1145	2						N	-0-						42																																			
12		961	N	671	-0-	-0-	-290	-0-	-0-	671	2						N	-0-						42																																			
01		806	N	616	-0-	-0-	-190	-0-	-0-	616	2						N	-0-						42																																			
*02		966	N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	966	2						N	-0-						42																																			
03		1023	N	950	-0-	-0-	-73	-0-	-0-	950	2						N	-0-						42																																			
VALENCE OPERATING COMPANY ELLIS -B-										881167 WELL #: 1										RRCID -> 097935										COMPL. DATE 11/07/2009										TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278																			
10		279	N	111	-0-	-0-	-168	-0-	-0-	5	1			106	2	Y	-0-							-0-																																			
11		180	N	168	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	7	1			161	2	Y	-0-							-0-																																			
12		169	N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			164	2	Y	-0-							-0-																																			
01		154	N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			149	2	Y	-0-							-0-																																			
02		0	K	152	-0-	-0-	152	-0-	-0-	6	1			146	2	Y	-0-							-0-																																			
03		0	K	158	-0-	-0-	158	-0-	-0-	310	6	1		152	2	Y	-0-							-0-																																			
RUSSELL "A"										WELL #: 2										RRCID -> 166889										COMPL. DATE 11/21/1997										TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285																			
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																			
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																			
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																			
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																			
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																			
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																			
CAMPBELL GAS UNIT										WELL #: 2										RRCID -> 173943										COMPL. DATE 06/06/1999										TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100																			
10		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																																			
11		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																																			
12		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																																			
01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																																			
02		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																																			
03		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																																			
CAMPBELL GAS UNIT										WELL #: 3										RRCID -> 174903										COMPL. DATE 09/04/1999										TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132																			
10		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																																			
11		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																																			
12		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																																			
01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																																			
02		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																																			
03		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																																			
GILLEN, IRA										WELL #: 1										RRCID -> 176121										COMPL. DATE 11/09/1999										TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908																			
10		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																																			
11		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																																			
12		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																																			
01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																																			
02		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																																			
03		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																																			

BEAR GRASS (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY ELLIS "B"			//CONT.// 06476 700 //CONT.// 881167 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED RRCID -> 179495			CAPACITY COMPL. DATE 06/08/2000			CNTY: LEON TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 179609			COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA			WELL #: 2			RRCID -> 180076			COMPL. DATE 06/30/2000			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #: 2			RRCID -> 180421			COMPL. DATE 08/25/2000			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ELLIS "B"			WELL #: 3			RRCID -> 181809			COMPL. DATE 09/24/2000			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

RUSSELL "A"			WELL #: 3			RRCID -> 184953			COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY RUSSELL "A"			//CONT.// 06476 700 //CONT.// 881167 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED RRCID -> 262397		CAPACITY COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190		CNTY: LEON PERF. 9116 - 9922			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A"			WELL #: 6		RRCID -> 262598		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8654 - 10133			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A"			WELL #: 7		RRCID -> 264522		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 9180 - 10089			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

CAMPBELL GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 266106		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 10264		PERF. 8863 - 10044			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (RODESSA)				06476 750		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON								
ATLAS OPERATING LLC				036587														
WALKER GAS UNIT 1				WELL #:		4C	RRCID ->	254824	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	10867	PERF. 8456	-	8462			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-	
11		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-	
12		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-	
01		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-	
02		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-	
03		217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-	
WALKER GAS UNIT 1				WELL #:		5	RRCID ->	283622	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 6442	-	6449			
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
ATLAS OPERATING LLC				036587														
WALKER				WELL #:		1	RRCID ->	097460	COMPL. DATE	07/23/1981	TOTAL DEPTH	10411	PERF. 9397	-	9406			
10		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4264	3	3	9	N	3					171	
11		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6624	3	4	9	N	4					175	
12		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5151	3	53	9	N	48	174	1			49	
01		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5506	3	9	9	N	8					57	
02		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5211	3	14	9	N	13					70	
03		558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					70	
KENNEDY, VERNA				WELL #:		1	RRCID ->	140430	COMPL. DATE	12/28/1991	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9618	-	9774			
10		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					121	
11		960 N	778	-0-	-182	-0-	778	3			N	-0-					121	
12		961 N	769	-0-	-192	-0-	769	3			N	-0-					121	
01		930 N	782	-0-	-148	-0-	782	3			N	-0-					121	
02		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					121	
03		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					121	
CHRISTIAN				WELL #:			RRCID ->	146479	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	16020	PERF. 10423	-	10550			
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169	
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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			
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					21	
11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					21	
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					21	
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					21	
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					21	
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					21	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON								
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.// 036587																	
CORBY #1 GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 173892			COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	3					N	-0-						176
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3					N	-0-						176
12	155 N	116	-0-	-39	-0-	-0-	116	3					N	-0-						176
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	-0-	121	3					N	-0-						176
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3					N	-0-						176
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-							N	NO RPT						176
JENSEN GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 225337			COMPL. DATE 10/28/2006			TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178								
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	1175	3		4	9		Y	4						162
11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	1519	3					Y	-0-						162
12	1643 N	1628	-0-	-15	-0-	-0-	1628	3					Y	-0-						162
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	1453	3					Y	-0-						162
02	DLQ G-10	1503	-0-	1503	-0-	1503	1503	3					Y	-0-						162
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1503						Y	NO RPT						162
ERICSON GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 225694			COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173								
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	1294	3					Y	-0-						95
11	1290 N	1054	-0-	-236	-0-	-0-	1054	3					Y	-0-						95
12	1209 N	973	-0-	-236	-0-	-0-	973	3					Y	-0-						95
01	1302 N	906	-0-	-396	-0-	-0-	906	3					Y	-0-						95
02	DLQ G-10	928	-0-	928	-0-	928	927	3		1	9		Y	1						96
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	928						Y	NO RPT						96
ERICSON GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 233219			COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226								
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3					N	-0-						113
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	52	3					N	-0-						113
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	3					N	-0-						113
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	3					N	-0-						113
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	-0-	55	3					N	-0-						113
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-							N	NO RPT						113
JENSEN GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 233220			COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226								
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	3					N	-0-						64
11	600 N	495	-0-	-105	-0-	-0-	495	3					N	-0-						64
12	620 N	581	-0-	-39	-0-	-0-	581	3					N	-0-						64
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	3					N	-0-						64
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529	3					N	-0-						64
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	-0-							N	NO RPT						64
CHRISTIAN			WELL #: 2			RRCID -> 233803			COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						111
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						111
PLUGGED AND ABANDONED			03/04/2024																	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587													
DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 236025		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-		397	3			N	-0-					96
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-		502	3			N	-0-					96
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-		573	3			N	-0-					96
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-		530	3			N	-0-					96
02	476 N	466	-0-	-10	-0-		466	3			N	-0-					96
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-						N	NO RPT					96

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 236078		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260							
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-		930	3			N	-0-					131
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		1186	3			N	-0-					131
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		1271	3			N	-0-					131
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		1123	3			N	-0-					131
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		1091	3			N	-0-					131
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-						N	NO RPT					131

ELLISON GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 237262		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224							
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-		1332	3	19	9	N	17					86
11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-		1834	3	10	9	N	9					95
12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-		1914	3	22	9	N	20					115
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-		1384	3	14	9	N	13					128
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-		1770	3	99	9	N	90	177	1			41
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-						N	NO RPT					41

DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 243809		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378							
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-		624	3			N	-0-					169
11	750 N	437	-0-	-313	-0-		437	3			N	-0-					169
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-		504	3			N	-0-					169
01	620 N	437	-0-	-183	-0-		437	3			N	-0-					169
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-		487	3			N	-0-					169
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-						N	NO RPT					169

HAYNIE		WELL #:		1		RRCID -> 244650		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326							
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	3			N	-0-					46
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	3			N	-0-					46
12	62 N	56	-0-	-6	-0-		56	3			N	-0-					46
01	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	3			N	-0-					46
02	84 N	17	-0-	-67	-0-		17	3			N	-0-					46
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT					46

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		4T		RRCID -> 253180		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736							
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-		602	3	3	9	N	3					178
11	540 N	457	-0-	-83	-0-		449	3	8	9	N	7	157	1			28
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-		721	3			N	-0-					28
01	558 N	501	-0-	-57	-0-		501	3			N	-0-					28
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-		427	3	7	9	N	6					34
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-						N	NO RPT					34

MADDOUX GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 253483		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166							
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-		1944	3			N	-0-					77
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-		1208	3			N	-0-					77
12	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-		1673	3			N	-0-					77
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		1110	3			N	-0-					77
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		1176	3	4	9	N	4					81
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT					8

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
ATLAS OPERATING LLC														
ERICSON GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-			63
11	900 N	717	-0-	-183	-0-	717	3			N	-0-			63
12	775 N	513	-0-	-262	-0-	513	3			N	-0-			63
01	961 N	739	-0-	-222	-0-	739	3			N	-0-			63
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-			63
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			63
FURLOUGH GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256														
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			153
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			153
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			153
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			153
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-			153
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			153
BEDSOLE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275														
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			33
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			33
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-			33
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			33
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			33
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			33
ELLISON GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BETTS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336														
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	777	3	21	9	N	19			123
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-			123
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	767	3	55	9	N	50			173
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	773	3	13	9	N	12			185
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	631	3	12	9	N	11	167	1	29
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			29
JENSEN GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378														
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			60
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			60
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			60
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			60
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-			60
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			60
BEDSOLE GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235														
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			135
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-			135
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			135
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			135
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-			135
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			135

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
ATLAS OPERATING LLC															
BUSY B GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-				79
11	2010 N	1834	-0-	-176	-0-	1834	3			N	-0-				79
12	1674 N	1420	-0-	-254	-0-	1420	3			N	-0-				79
01	2077 N	1516	-0-	-561	-0-	1516	3			N	-0-				79
02	1708 N	1175	-0-	-533	-0-	1175	3			N	-0-				79
03	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT				79
WALKER GAS UNIT 1															
WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152															
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-				-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-				-0-
12	465 N	262	-0-	-203	-0-	262	3			N	-0-				-0-
01	682 N	293	-0-	-389	-0-	293	3			N	-0-				-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-				-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				-0-
BUSY B GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098															
10	930 N	858	-0-	-72	-0-	858	3			N	-0-				79
11	1140 N	752	-0-	-388	-0-	752	3			N	-0-				79
12	744 N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-				79
01	868 N	717	-0-	-151	-0-	717	3			N	-0-				79
02	700 N	477	-0-	-223	-0-	477	3			N	-0-				79
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT				79
KLARAS GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142															
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-				44
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-				44
12	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-				44
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-				44
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91	3			N	-0-				44
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				44
BEDSOLE GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909															
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-				145
11	300 N	217	-0-	-83	-0-	217	3			N	-0-				145
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-				145
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-				145
02	196 N	162	-0-	-34	-0-	162	3			N	-0-				145
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				145
BETTS GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940															
10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-				237
11	2160 N	1608	-0-	-552	-0-	1608	3			N	-0-				237
12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-				237
01	2046 N	1564	-0-	-482	-0-	1564	3			N	-0-				237
02	1512 N	1286	-0-	-226	-0-	1286	3			N	-0-				237
03	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT				237
MILES-CLUTE GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364															
10	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-				123
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				123
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-				123
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-				123
02	84 N	42	-0-	-42	-0-	42	3			N	-0-				123
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				123

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587												
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266123		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		568 N	568	-0-	-0-	568	3			N	-0-			29
11		630 N	469	-0-	-161	469	3			N	-0-			29
12		651 N	432	-0-	-219	432	3			N	-0-			29
01		558 N	484	-0-	-74	484	3			N	-0-			29
02		507 N	507	-0-	-0-	507	3			N	-0-			29
03		434 N	NO RPT	-0-	-434					N	NO RPT			29
TOMMY JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 266124		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076						
10		279 N	253	-0-	-26	253	3			N	-0-			44
11		270 N	244	-0-	-26	244	3			N	-0-			44
12		284 N	284	-0-	-0-	284	3			N	-0-			44
01		269 N	269	-0-	-0-	269	3			N	-0-			44
02		228 N	228	-0-	-0-	228	3			N	-0-			44
03		279 N	NO RPT	-0-	-279					N	NO RPT			44
HAYNIE		WELL #: 2		RRCID -> 266161		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172						
10		2200 N	2194	-0-	-6	2185	3	9	9	N	8			99
11		2548 N	2548	-0-	-0-	2540	3	8	9	N	7			106
12		2932 N	2932	-0-	-0-	2918	3	14	9	N	13			119
01		2582 N	2582	-0-	-0-	2574	3	8	9	N	7			126
02		2741 N	2741	-0-	-0-	2610	3	131	9	N	119	175	1	70
03		775 N	NO RPT	-0-	-775					N	NO RPT			70
FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 267003		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212						
10		707 N	707	-0-	-0-	707	3			N	-0-			82
11		540 N	406	-0-	-134	406	3			N	-0-			82
12		527 N	375	-0-	-152	375	3			N	-0-			82
01		713 N	363	-0-	-350	363	3			N	-0-			82
02		476 N	476	-0-	-0-	476	3			N	-0-			82
03		372 N	NO RPT	-0-	-372					N	NO RPT			82
WILLIAMS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 267632		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129						
10		269 N	269	-0-	-0-	269	3			N	-0-			106
11		191 N	191	-0-	-0-	191	3			N	-0-			106
12		236 N	236	-0-	-0-	236	3			N	-0-			106
01		212 N	212	-0-	-0-	212	3			N	-0-			106
02		284 N	284	-0-	-0-	284	3			N	-0-			106
03		124 N	NO RPT	-0-	-124					N	NO RPT			106
HARVEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267633		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204						
10		620 N	108	-0-	-512	108	3			N	-0-			49
11		390 N	286	-0-	-104	59	3	227	9	N	206	183	1	72
12		217 N	60	-0-	-157	60	3			N	-0-			72
01		93 N	54	-0-	-39	54	3			N	-0-			72
02		280 N	51	-0-	-229	51	3			N	-0-			72
03		62 N	NO RPT	-0-	-62					N	NO RPT			72
KLARAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267863		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128						
10		1228 N	1228	-0-	-0-	1228	3			N	-0-			123
11		930 N	571	-0-	-359	571	3			N	-0-			123
12		775 N	594	-0-	-181	594	3			N	-0-			123
01		1240 N	513	-0-	-727	513	3			N	-0-			123
02		579 N	579	-0-	-0-	579	3			N	-0-			123
03		589 N	NO RPT	-0-	-589					N	NO RPT			123

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
ATLAS OPERATING LLC															
ERICSON GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	651 N	518	-0-	-133	-0-	518	3		N	-0-				177	
11	660 N	302	-0-	-358	-0-	302	3		N	-0-				177	
12	403 N	241	-0-	-162	-0-	241	3		N	-0-				177	
01	527 N	327	-0-	-200	-0-	327	3		N	-0-				177	
02	280 N	203	-0-	-77	-0-	203	3		N	-0-				177	
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT				177	
KLARAS GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137															
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		N	-0-				50	
11	1770 N	1360	-0-	-410	-0-	1360	3		N	-0-				50	
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		N	-0-				50	
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-				50	
02	1260 N	901	-0-	-359	-0-	901	3		N	-0-				50	
03	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT				50	
ERICSON GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149															
10	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	3		N	-0-				74	
11	360 N	276	-0-	-84	-0-	276	3		N	-0-				74	
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-				74	
01	682 N	345	-0-	-337	-0-	345	3		N	-0-				74	
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	454	3	174 9	N	158				232	
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT				232	
WILLIAMS HEIRS GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152															
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-				59	
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-				59	
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-				59	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-				59	
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3		N	-0-				59	
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				59	
HARVEY GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918															
10	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	10763	3	21 9	N	19				217	
11	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	9004	3	41 9	N	37	182 1			72	
12	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	8287	3	79 9	N	72				144	
01	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7655	3	87 9	N	79				223	
02	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	6026	3	74 9	N	67	179 1			111	
03	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-				N	NO RPT				111	
CORBY #1 GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186															
10	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3		N	-0-				203	
11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3		N	-0-				203	
12	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3		N	-0-				203	
01	2418 N	1410	-0-	-1008	-0-	1410	3		N	-0-				203	
02	1904 N	1670	-0-	-234	-0-	1670	3		N	-0-				203	
03	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-				N	NO RPT				203	
ROSIER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196															
10	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3		N	-0-				182	
11	3630 X	2665	-0-	-965	-0-	2664	3	1 9	N	1				183	
12	3751 X	3039	-0-	-712	-0-	2929	3	110 9	N	100	181 1			102	
01	3751 X	2756	-0-	-995	-0-	2684	3	72 9	N	65				167	
02	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2873	3	75 9	N	68	176 1			59	
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-				N	NO RPT				59	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587								
HARVEY GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 276166		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-		3481 3		N	-0-	130
11		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-		3981 3		N	-0-	130
12		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-		3835 3		N	-0-	130
01		3782 X	2868	-0-	-914	-0-		2868 3		N	-0-	130
02		3416 X	3063	-0-	-353	-0-		3063 3		N	-0-	130
03		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-				N	NO RPT	130
ERICSON GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 276167		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065		
10		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		1374 3		N	-0-	101
11		1380 N	1153	-0-	-227	-0-		1153 3		N	-0-	101
12		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-		1342 3		N	-0-	101
01		1364 N	1246	-0-	-118	-0-		1246 3		N	-0-	101
02		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		1240 3		N	-0-	101
03		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT	101
THOMAS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 282294		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854		
10		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-		1975 3		N	-0-	175
11		2760 N	1880	-0-	-880	-0-		1878 3	2 9	N	2	177
12		2015 N	1889	-0-	-126	-0-		1866 3	23 9	N	21	27
01		1984 N	1309	-0-	-675	-0-		1300 3	9 9	N	8	35
02		1764 N	74	-0-	-1690	-0-		72 3	2 9	N	2	37
03		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-				N	NO RPT	37
KLARAS GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 282481		COMPL. DATE 01/21/2017		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164		
10		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		1179 3		N	-0-	157
11		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-		1473 3		N	-0-	157
12		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-		1570 3		N	-0-	157
01		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-		1461 3		N	-0-	157
02		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		1231 3		N	-0-	157
03		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT	157
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		WELL #:		100566		RRCID -> 145879		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686		
WALKER		WELL #:		2		RRCID -> 145879		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686		
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	99
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	99
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	99
01	14B	DENY	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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.// 100566															
GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			32
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

CORSA RESOURCES, LLC 100584															
LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464															
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1073	-0-		1073	1073	1073	2			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1229	-0-		1229	2302	1229	2			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	487	-0-		487	2789	487	2			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	2789					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	61	-0-		61	2850	61	2			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	48	-0-		48	2898	48	2			Y	-0-			-0-
01	2942 X	44	-0-		-2898	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
*02	28 N	28	-0-		-0-	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607															
10	218 N	218	-0-		-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-		-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
12	225 N	225	-0-		-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-		-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
*02	197 N	197	-0-		-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-		-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533															
10	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888															
10	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
CR2 ENERGY LLC			101608							
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	100726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9533 - 9615
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2026										
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	145331	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	9957	PERF. 9322 - 9852
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PETROVYBE OPCO LLC		WELL #:	101779	RRCID ->	179531	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8415 - 9677
JOHNSON "AB" GAS UNIT			2							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
AMRWR, LLC		WELL #:	102699	RRCID ->	149576	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	10462	PERF. 9680 - 10375
MCMAHON, RICHARD L.			2							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CRATON OPERATING LLC		WELL #:	186717	RRCID ->	252432	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF. 9640 - 10007
MCMAHON, RICHARD L.			5							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:	220903	RRCID ->	146135	COMPL. DATE	07/19/1993	TOTAL DEPTH	10343	PERF. 9224 - 9822
WORTHY "A" UNIT			1							
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		-0-
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-				-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SAVAGE GAS UNIT													CNTY: LEON														
//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903													NON-ASSOCIATED					CAPACITY									
WELL #: 6													RRCID -> 148520					COMPL. DATE 01/06/1994					TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE								
10		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-			1568 2			Y	-0-						-0-								
11		1650 N	1497	-0-	-153	-0-			1497 2			Y	-0-						-0-								
12		954 N	954	-0-	-0-	-0-			953 2		1 9	Y	1			1 8			-0-								
01		1581 N	995	-0-	-586	-0-			995 2			Y	-0-						-0-								
02		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-			1560 2			Y	-0-						-0-								
03		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-			1523 2		2 9	Y	2			2 8			-0-								
WEST "B"					WELL #: 1U					RRCID -> 181722					COMPL. DATE 12/02/2000					TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11220 - 11252							
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
WEST "B"					WELL #: 4U					RRCID -> 216937					COMPL. DATE 05/20/2005					TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592							
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-			205 2			Y	-0-						-0-								
11		540 N	416	-0-	-124	-0-			416 2			Y	-0-						-0-								
12		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-			1510 2			Y	-0-						-0-								
01		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-			1190 2		6 9	Y	5			5 8			-0-								
02		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-			1014 2			Y	-0-						-0-								
03		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-			1202 2		9 9	Y	8			8 8			-0-								
SAVAGE GAS UNIT					WELL #: 8					RRCID -> 218287					COMPL. DATE 08/04/2006					TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
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		723 N	723	-0-	-0-	-0-			723 2			Y	-0-						-0-								
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-			508 2			Y	-0-						-0-								
LOVERING, E. H. "A"					WELL #: 4 U					RRCID -> 219142					COMPL. DATE 04/14/2005					TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646							
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
WEST "A"					WELL #: 3					RRCID -> 220461					COMPL. DATE 01/16/2006					TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937							
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
LEE ROY "A"					WELL #: 3 U					RRCID -> 224836					COMPL. DATE 02/19/2006					TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884							
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WEST "A"				//CONT.// 06476 800 220903 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON						
				RRCID -> 231640		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 13475		PERF. 9170		- 9941						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-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				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORTHY "A" UNIT				WELL #: 4U		RRCID -> 232988		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 14600		PERF. 9115		- 9961				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST "A"				WELL #: 2		RRCID -> 234744		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 9172		- 9819				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORTHY				WELL #: 12		RRCID -> 241454		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 14640		PERF. 9334		- 10163				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORTHY				WELL #: 4		RRCID -> 241467		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 14333		PERF. 9372		- 10287				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-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				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WORTHY "A" UNIT																	//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON							
																	WELL #: 2 U				RRCID -> 242938				COMPL. DATE 06/13/2008				TOTAL DEPTH 14555				PERF. 9305 - 10052			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																	
10		963 N	963	-0-	-0-	-0-			963 2			N	-0-						-0-																	
11		1050 N	932	-0-	-118	-0-			932 2			N	-0-						-0-																	
12		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-			1011 2	1	9	N	-0-	1		1 8			-0-																	
01		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-			1059 2			N	-0-						-0-																	
02		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-			1022 2			N	-0-						-0-																	
03		1023 N	980	-0-	-43	-0-			980 2			N	-0-						-0-																	
WEST "A"																	WELL #: 5				RRCID -> 243509				COMPL. DATE 09/04/2008				TOTAL DEPTH 14350				PERF. 9520 - 9598			
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
WORTHY																	WELL #: 2				RRCID -> 243513				COMPL. DATE 08/23/2008				TOTAL DEPTH 14813				PERF. 9212 - 10022			
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
WORTHY																	WELL #: 9				RRCID -> 243564				COMPL. DATE 09/21/2008				TOTAL DEPTH 14800				PERF. 9831 - 9394			
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
KELLY "A"																	WELL #: 8				RRCID -> 244074				COMPL. DATE 09/01/2008				TOTAL DEPTH 13265				PERF. 9500 - 10056			
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
KELLY "A"																	WELL #: 4				RRCID -> 244647				COMPL. DATE 08/24/2008				TOTAL DEPTH 13400				PERF. 9708 - 9848			
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
WORTHY																	WELL #: 11				RRCID -> 244658				COMPL. DATE 12/06/2008				TOTAL DEPTH 14821				PERF. 9366 - 11390			
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WORTHY "A" UNIT															//CONT.// 06476 800 220903			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON					
															WELL #: 5			RRCID -> 244669			COMPL. DATE 12/25/2008			TOTAL DEPTH 14250			PERF. 9976 - 10260		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
10		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
KELLY "B"															WELL #: 4			RRCID -> 244699			COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 15020			PERF. 10625 - 11358		
10		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
WORTHY															WELL #: 7			RRCID -> 247465			COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 14800			PERF. 9384 - 10859		
10		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
WORTHY															WELL #: 13			RRCID -> 247572			COMPL. DATE 01/30/2009			TOTAL DEPTH 14345			PERF. 9927 - 10149		
10		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-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		
10		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-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		
10		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
WORTHY															WELL #: 3			RRCID -> 250581			COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 14390			PERF. 9378 - 10287		
10		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KELLY "A"										//CONT.// //CONT.//	06476 800 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
										WELL #:	2	RRCID -> 250612	COMPL. DATE 12/18/2008	TOTAL DEPTH 13520	PERF. 9480	- 11721					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
KELLY "A"										WELL #:	9	RRCID -> 250779	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 14674	PERF. 9712	- 10629					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188								N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188								N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188								N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188								N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188								N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188								N	NO RPT					-0-	
WEST "B"										WELL #:	6	RRCID -> 251648	COMPL. DATE 12/05/2009	TOTAL DEPTH 13050	PERF. 9377	- 10302					
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
WEST "A"										WELL #:	6	RRCID -> 251732	COMPL. DATE 05/26/2009	TOTAL DEPTH 14312	PERF. 9502	- 11385					
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
WORTHY "A" UNIT										WELL #:	11	RRCID -> 252576	COMPL. DATE 11/06/2009	TOTAL DEPTH 12938	PERF. 9563	- 10350					
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
WORTHY "A" UNIT										WELL #:	12	RRCID -> 254457	COMPL. DATE 12/02/2009	TOTAL DEPTH 13140	PERF. 9517	- 10436					
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
WEST A										WELL #:	7	RRCID -> 283326	COMPL. DATE 06/04/2017	TOTAL DEPTH 14525	PERF. 9300	- 13950					
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-		12	2					N	-0-					-0-	
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7	2					N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-								N	-0-					-0-	
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-		18	2					N	-0-					-0-	
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	2					N	-0-					-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
WEST "A"		WELL #:		4	RRCID -> 283766		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13340		PERF. 9229 - 9971			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HULL, EFFIE MAE				WELL #:		1	RRCID -> 089645		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 13824		PERF. 9372 - 9491	
10	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-			25
11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-			25
12	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-			25
01	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-			25
02	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-			25
03	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-			25
HUNTER GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 091957		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 10135		PERF. 9064 - 10028	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	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	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
GUEST -A-				WELL #:		1	RRCID -> 096841		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 10174		PERF. 9912 - 10130	
10	2170 N	1880	-0-	-290	-0-	1878	2	2	9	N	2	166 1	1 8	176
11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2316	2	2	9	N	2	2 8		176
12	2170 N	2025	-0-	-145	-0-	2025	2			N	-0-			176
01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-			176
02	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2035	2	2	9	N	2	2 8		176
03	2015 N	1264	-0-	-751	-0-	1264	2			N	-0-			176
PINNACLE				WELL #:		1	RRCID -> 109831		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9156 - 9229	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HULL #1				WELL #:		2	RRCID -> 118041		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9404 - 9684	
10	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2359	2	2	9	N	2	2 8		23
11	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-			23
12	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-			23
01	2077 N	1755	-0-	-322	-0-	1755	2			N	-0-			23
02	1876 N	1644	-0-	-232	-0-	1644	2			N	-0-			23
03	2077 N	2037	-0-	-40	-0-	2037	2			N	-0-			23

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY MCASHAN GAS UNIT										//CONT.// 06476 800 //CONT.// 386310				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON			
WELL #: 2										RRCID -> 127534				COMPL. DATE 03/23/1988				TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
10		1922 N	1740	-0-	-182	-0-			1740 2			N	-0-						15						
11		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-			1797 2	2	9	N	2						17						
12		1860 N	1727	-0-	-133	-0-			1727 2			N	-0-						17						
01		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-			1892 2			N	-0-						17						
02		1680 N	1500	-0-	-180	-0-			1500 2			N	-0-						17						
03		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-			1824 2			N	-0-						17						
FULLEN										WELL #: 2				RRCID -> 130172				COMPL. DATE 01/13/1989				TOTAL DEPTH 11140 PERF. 11007 - 11013			
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-			240 2			N	-0-						8						
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-			217 2			N	-0-						8						
12		217 N	38	-0-	-179	-0-			38 2			N	-0-						8						
01		248 N	14	-0-	-234	-0-			14 2			N	-0-						8						
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-						N	-0-						8						
03		31 N	11	-0-	-20	-0-			11 2			N	-0-						8						
VARIBUS										WELL #: 2				RRCID -> 131550				COMPL. DATE 06/09/1989				TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398			
10		6223 X	6223	-0-	-0-	-0-			6222 2	1	9	N	1	1	8				94						
11		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-			5926 2	3	9	N	3	3	8				94						
12		5953 X	5953	-0-	-0-	-0-			5953 2			N	-0-						94						
01		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-			5762 2	1	9	N	1	1	8				94						
02		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-			4847 2	2	9	N	2	2	8				94						
03		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-			4657 2			N	-0-						94						
MARSHALL "A"										WELL #: 6				RRCID -> 131906				COMPL. DATE 08/15/1989				TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
OAKES, PAT GAS UNIT										WELL #: 1				RRCID -> 133364				COMPL. DATE 12/14/2009				TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213			
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-			94 2			N	-0-						-0-						
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-			156 2			N	-0-						-0-						
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-			88 2			N	-0-						-0-						
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-			195 2			N	-0-						-0-						
02		140 N	74	-0-	-66	-0-			74 2			N	-0-						-0-						
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-			98 2			N	-0-						-0-						
BEDDINGFIELD GAS UNIT										WELL #: 1				RRCID -> 135483				COMPL. DATE 04/16/1990				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174			
10		93 N	56	-0-	-37	-0-			56 2			N	-0-						56						
11		90 N	64	-0-	-26	-0-			64 2			N	-0-						56						
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-			100 2			N	-0-						56						
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-			83 2			N	-0-						56						
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-			71 2			N	-0-						56						
03		93 N	81	-0-	-12	-0-			81 2			N	-0-						56						
HUNTER GAS UNIT										WELL #: 2				RRCID -> 136005				COMPL. DATE 01/14/2011				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149			
10		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-			5098 2	1	9	N	1	1	8				-0-						
11		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-			3439 2	32	9	N	29						29						
12		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-			3609 2	22	9	N	20						49						
01		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-			3663 2	6	9	N	5						54						
02		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-			3941 2	37	9	N	34						88						
03		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-			4538 2	12	9	N	11	1	8				98						

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY VARIBUS				//CONT.// 06476 800 //CONT.// 386310 WELL #: 4				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON			
				RRCID -> 136009				COMPL. DATE 12/17/2010				TOTAL DEPTH 9600				PERF. 8927 - 9377			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10	3751 X	3323	-0-	-428	-0-		3321	2	2	9	N	2	2	8			75		
11	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-		3522	2	223	9	N	203	7	8			271		
12	3751 X	3479	-0-	-272	-0-		3479	2			N	-0-					271		
01	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-		4041	2	6	9	N	5	1	8			275		
02	3500 X	3261	-0-	-239	-0-		3244	2	17	9	N	15	5	8			285		
03	3875 X	3345	-0-	-530	-0-		3345	2			N	-0-					285		

MCASHAN GAS UNIT				WELL #: 4				RRCID -> 136061				COMPL. DATE 06/18/2010				TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330			
10	2635 N	2570	-0-	-65	-0-		2566	2	4	9	N	4	4	8			15		
11	3000 N	3025	-0-	25	-0-	25	2970	2	55	9	N	50					65		
12	2635 N	2607	-0-	-28	-0-		2559	2	48	9	N	44					109		
01	2573 N	2276	-0-	-297	-0-		2276	2			N	-0-					109		
02	2380 X	2032	-0-	-348	-0-		2009	2	23	9	N	21	2	8			128		
03	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-		2778	2			N	-0-					128		

VARIBUS				WELL #: 1				RRCID -> 136459				COMPL. DATE 07/03/1990				TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428			
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-		1309	2			N	-0-					-0-		
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-		1295	2			N	-0-					-0-		
12	1271 N	915	-0-	-356	-0-		915	2			N	-0-					-0-		
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-		1351	2			N	-0-					-0-		
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		1248	2			N	-0-					-0-		
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-		1411	2			N	-0-					-0-		

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 137929				COMPL. DATE 11/28/1990				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878			
10	93 N	31	-0-	-62	-0-		31	2			N	-0-					-0-		
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	2			N	-0-					-0-		
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-		459	2			N	-0-					-0-		
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-		518	2			N	-0-					-0-		
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-		305	2			N	-0-					-0-		
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-		297	2			N	-0-					-0-		

HOLMES "S"				WELL #: 1				RRCID -> 139854				COMPL. DATE 08/29/1991				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032			
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133	2			N	-0-					19		
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	2			N	-0-					19		
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-		137	2			N	-0-					19		
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	2			N	-0-					19		
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-		119	2			N	-0-					19		
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148	2			N	-0-					19		

COOK, LOUISE "A"				WELL #: 1				RRCID -> 140718				COMPL. DATE 05/09/2010				TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397			
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	2			N	-0-					-0-		
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	2			N	-0-					-0-		
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	2			N	-0-					-0-		
01	186 N	56	-0-	-130	-0-		56	2			N	-0-					-0-		
02	112 N	25	-0-	-87	-0-		25	2			N	-0-					-0-		
03	124 N	32	-0-	-92	-0-		32	2			N	-0-					-0-		

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 141541				COMPL. DATE 02/21/2009				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295			
10	62 N	55	-0-	-7	-0-		55	2			N	-0-					-0-		
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2			N	-0-					-0-		
12	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-		2299	2			N	-0-					-0-		
01	3100 N	10719	-0-	7619	-0-		7619	2			N	-0-					-0-		
02	2800 N	7627	-0-	4827	-0-		12446	2			N	-0-					-0-		
03	3100 N	4264	-0-	1164	-0-		13610	2			N	-0-					-0-		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
WATSON, ELMORE ESTATE			WELL #:			1	RRCID -> 142162			COMPL. DATE 08/01/1992			TOTAL	DEPTH 10570	PERF. 9721 - 9868				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLMES			WELL #:			1	RRCID -> 145473			COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL	DEPTH 9800	PERF. 8842 - 9520				
10	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-			2886	2	3	9	N	3	3	8			45
11	2580	X	2391	-0-	-189	-0-			2387	2	4	9	N	4	4	8			45
12	2666	X	2532	-0-	-134	-0-			2532	2			N	-0-					45
01	2666	X	2331	-0-	-335	-0-			2329	2	2	9	N	2	2	8			45
02	2408	X	2234	-0-	-174	-0-			2226	2	8	9	N	7	7	8			45
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-			2542	2			N	-0-					45
WALKER GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 145610			COMPL. DATE 11/06/1998			TOTAL	DEPTH 10118	PERF. 9589 - 10037				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GRAYSON			WELL #:			1	RRCID -> 145853			COMPL. DATE 03/27/1993			TOTAL	DEPTH 15425	PERF. 8990 - 8996				
10	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-			5086	2	102	9	N	93	193	1			103
11	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-			5713	2	110	9	N	100					203
12	5518	X	4704	-0-	-814	-0-			4703	2	1	9	N	1	190	1			14
01	5518	X	5024	-0-	-494	-0-			4764	2	260	9	N	236					250
02	4984	X	4707	-0-	-277	-0-			4615	2	92	9	N	84	194	1			140
03	5518	X	5227	-0-	-291	-0-			5227	2			N	-0-					140
HUNTER GAS UNIT			WELL #:			4	RRCID -> 146514			COMPL. DATE 05/03/1994			TOTAL	DEPTH 10280	PERF. 9449 - 9522				
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-			854	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-			935	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-			920	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-			893	2			N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-			873	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-			941	2	1	9	N	1	1	8			-0-
VARIBUS			WELL #:			5	RRCID -> 146833			COMPL. DATE 12/16/1993			TOTAL	DEPTH 10276	PERF. 9361 - 9378				
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-			40	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-			38	2			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-			45	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-			34	2			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-			75	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-			85	2			N	-0-					-0-
H. L. & P. GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 148367			COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL	DEPTH 9916	PERF. 8881 - 9665				
10	155	N	151	-0-	-4	-0-			151	2			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-			148	2			N	-0-					-0-
12	186	N	68	-0-	-118	-0-			68	2			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-			204	2			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-			184	2			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-			198	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
FULTON "A"			WELL #:		1	RRCID -> 150192		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL	DEPTH 10115	PERF. 9067	-	9831	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-				-0-
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-				-0-
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-				-0-
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-				-0-
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-				-0-
03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	-0-	1950	2	1	9	N	1	1	8	-0-

NEWELL "A"			WELL #:		1	RRCID -> 151840		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL	DEPTH 13350	PERF. 8846	-	9408	
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-				54
11	1050 N	967	-0-	-83	-0-	-0-	967	2		N	-0-				54
12	1085 N	983	-0-	-102	-0-	-0-	983	2		N	-0-				54
01	1085 N	940	-0-	-145	-0-	-0-	940	2		N	-0-				54
02	896 N	788	-0-	-108	-0-	-0-	788	2		N	-0-				54
03	992 N	851	-0-	-141	-0-	-0-	851	2		N	-0-				54

MARSHALL "A"			WELL #:		7	RRCID -> 168584		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL	DEPTH 10250	PERF. 9463	-	10085	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

HUNTER GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 171987		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL	DEPTH 14880	PERF. 8997	-	10164	
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	969	2	1	9	N	1	1	8	13
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-			13
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			13
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			13
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	785	2	65	9	N	59	72	1	-0-
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			-0-

HOLMES "S"			WELL #:		2	RRCID -> 172238		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL	DEPTH 9640	PERF. 9043	-	9507	
10	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	-0-	2948	2	20	9	N	18	76	1	21
11	3000 N	3047	-0-	47	-0-	47	3044	2	3	9	N	3	3	8	21
12	2887 N	2840	-0-	-47	-0-	-0-	2840	2			N	-0-			21
01	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	-0-	2875	2	1	9	N	1	1	8	21
02	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	-0-	2434	2	1	9	N	1	1	8	21
03	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	-0-	2253	2	87	9	N	79	83	1	17

REED "E" GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 173940		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL	DEPTH 12900	PERF. 9156	-	9430	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINNACLE			WELL #:		3	RRCID -> 174632		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL	DEPTH 9300	PERF. 8730	-	9100	
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-	9	2			N	-0-			88
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			88
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			88
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	-0-	8	2			N	-0-			88
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-			88
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			88

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
NEWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175667		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1702	2	33	9	N	30					210
11		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					210
12		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					210
01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					210
02		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					210
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					210
HOLMES "S"				WELL #: 3		RRCID -> 175730		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506							
10		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					57
11		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1976	2	1	9	N	1		1	8		57
12		1891 N	1649	-0-	-242	-0-	1649	2			N	-0-					57
01		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					57
02		1792 N	1718	-0-	-74	-0-	1717	2	1	9	N	1		1	8		57
03		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					57
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 176329		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NEWELL "A"				WELL #: 3		RRCID -> 177776		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NEWELL "A"				WELL #: 5		RRCID -> 178916		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REED "E" GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 184328		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FULTON 'A'				WELL #: 3		RRCID -> 205566		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY PULLEN GAS UNIT										//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
										//CONT.// 386310									
										WELL #: 2		RRCID -> 205575		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9271 - 9718	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS										
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C	M	COND	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM	BALANCE
10		3906 X	3693	-0-	-213	-0-	3693	2		Y		-0-							11
11		3780 X	3491	-0-	-289	-0-	3491	2		Y		-0-							11
12		3875 X	3513	-0-	-362	-0-	3513	2		Y		-0-							11
01		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4113	2	62	9	Y	56		58	1				9
02		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2		Y		-0-							9
03		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2		Y		-0-							9
FULTON "A"										WELL #: 5		RRCID -> 208419		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 9074 - 10380	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
FULTON "A"										WELL #: 4		RRCID -> 209407		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 9050 - 10308	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
REED "E" GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 217220		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 9218 - 10135	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
HOLMES "S"										WELL #: 8		RRCID -> 219146		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293		PERF. 9364 - 10832	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
HOLMES "S"										WELL #: 7		RRCID -> 221687		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390		PERF. 9343 - 9570	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 225709		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380		PERF. 9424 - 10243	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY FULTON "A"			//CONT.// 06476 800 //CONT.// 386310 WELL #: 11		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
					RRCID -> 226290		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370		PERF. 9004 - 10373					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II			WELL #: 8		RRCID -> 229856		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 14435		PERF. 8755 - 9837					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KING, GAIL			WELL #: 14		RRCID -> 230305		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 9386 - 9953					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KING, GAIL			WELL #: 39		RRCID -> 233474		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 9223 - 10173					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FULTON "A"			WELL #: 12		RRCID -> 234853		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14328		PERF. 9096 - 10439					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HOLMES "S"			WELL #: 5		RRCID -> 234873		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 15400		PERF. 9435 - 9900					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FULTON "A"			WELL #: 8		RRCID -> 236047		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 9161 - 11688					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
FULTON "A"			WELL #: 10			RRCID -> 241460			COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582						
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II					WELL #: 8		RRCID -> 243009			COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II					WELL #: 3		RRCID -> 243024			COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II					WELL #: 2		RRCID -> 243423			COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT					WELL #: 2		RRCID -> 243831			COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REED "E" GAS UNIT					WELL #: 9		RRCID -> 246821			COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REED "E" GAS UNIT					WELL #: 18		RRCID -> 247485			COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
ROBINSON, FERN V.			WELL #:		3	RRCID -> 247826		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 9080 - 10201	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

EPPEES UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 248114		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 14350		PERF. 9046 - 10147	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 251115		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 12998		PERF. 9311 - 11885	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

HOLMES GAS UNIT II			WELL #:		8	RRCID -> 251742		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 9931 - 10389	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

EPPEES UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 251915		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9122 - 10442	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II			WELL #:		6	RRCID -> 252429		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 13040		PERF. 8983 - 10119	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

NEWELL "A"			WELL #:		4	RRCID -> 252456		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 8884 - 9523	
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	-0-	132
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-	-0-	132
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-	-0-	132
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	-0-	132
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	-0-	132
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-	-0-	132

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON										
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
REED "E" GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 253143		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286		PERF. 9101 - 10007								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KING, GAIL			WELL #:		21	RRCID -> 253284		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 14608		PERF. 9149 - 9943								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EPPES UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 253431		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9318 - 9664								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #:		10	RRCID -> 257621		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14390		PERF. 9085 - 9580								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GAIL KING			WELL #:		38	RRCID -> 257629		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11592		PERF. 8969 - 10205								
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-								138	
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-								138	
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-								138	
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-								138	
02	252 N	127	-0-	-125	-0-	127	2			N	-0-								138	
03	279 N	112	-0-	-167	-0-	112	2			N	-0-								138	
SAMET GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 257703		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031		PERF. 9207 - 10154								
10	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2212	2	4	9	N	4	4	8						27	
11	2310 N	1972	-0-	-338	-0-	1959	2	13	9	N	12	12	8						27	
12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-								27	
01	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2434	2	4	9	N	4	4	8						27	
02	1848 N	1579	-0-	-269	-0-	1570	2	9	9	N	8	8	8						27	
03	2356 N	2175	-0-	-181	-0-	2175	2			N	-0-								27	
PINNACLE			WELL #:		7	RRCID -> 257913		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 8782 - 9230								
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-								18	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-								18	
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-								18	
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-								18	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-								18	
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-								18	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258446		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		217 N	172	-0-	-45	-0-	172 2			N	-0-					31
11		180 N	176	-0-	-4	-0-	176 2			N	-0-					31
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-					31
01		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2			N	-0-					31
02		168 N	163	-0-	-5	-0-	163 2			N	-0-					31
03		217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2			N	-0-					31
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259832		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HOLMES "S" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 260317		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261454		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 261534		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262441		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9078 - 9832								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
FULTON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 262484		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 262515		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 9093 - 9858	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EPPES UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 262600		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 14267		PERF. 8998 - 9929	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MARSHALL "A"			WELL #:		8	RRCID -> 262702		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027		PERF. 9142 - 10302	
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	285	2	1 9	N	1	1 8		69
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2		N	-0-			69
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2		N	-0-			69
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			69
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	237	2		N	-0-			69
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-			69
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 262713		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 8779 - 9832	
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 264766		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023		PERF. 9228 - 9821	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
REED "E" GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 264777		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284		PERF. 9081 - 10137	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FULTON "A"			WELL #:		16	RRCID -> 265168		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174		PERF. 9175 - 10540	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY FULTON "A"			//CONT.// 06476 800 //CONT.// 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON					
			WELL #: 21			RRCID -> 266063			COMPL. DATE 12/19/2011			TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577					
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

EPPES UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 266219			COMPL. DATE 05/26/2012			TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
BLAZEK			WELL #:		6	RRCID -> 271271		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 13751		PERF. 9570 - 10481					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPEPES, JOHN GAS UNIT II			WELL #:		2	RRCID -> 271278		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 14402		PERF. 9224 - 9406					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON 'A'			WELL #:		6	RRCID -> 271279		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 14527		PERF. 9119 - 10501					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDON COX GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 271859		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 14934		PERF. 9295 - 10064					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. L. & P. GAS UNIT			WELL #:		24	RRCID -> 272591		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 14400		PERF. 9090 - 10100					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, FERN V.			WELL #:		5	RRCID -> 273885		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 14640		PERF. 9266 - 9823					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. L. & P. GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 274774		COMPL. DATE 08/09/2014		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 9088 - 9800					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
SWANSON GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 280424		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL	DEPTH 17177	PERF. 9886	- 10246	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-		3465 2		3 9	N	3			99
11	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-		3165 2		7 9	N	6	3 8		99
12	1953 X	1481	-0-	-472	-0-		1481 2			N	-0-	6 8		99
01	3472 X	1940	-0-	-1532	-0-		1940 2			N	-0-			99
02	3136 X	888	-0-	-2248	-0-		888 2			N	-0-			99
03	3472 X	1111	-0-	-2361	-0-		1111 2			N	-0-			99
HUNTER GAS UNIT				WELL #:		13H	RRCID -> 285373		COMPL. DATE 09/17/2018		TOTAL	DEPTH 14715	PERF. 9080	- 12454
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
RUSSELL "A"				WELL #:		2	RRCID -> 131110		COMPL. DATE 05/24/1989		TOTAL	DEPTH 9800	PERF. 9512	- 9570
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLMES "A"				WELL #:		2	RRCID -> 133636		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 9650	PERF. 9172 - 9498
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOLMES "A"				WELL #:		1	RRCID -> 161379		COMPL. DATE 12/01/1996		TOTAL	DEPTH 14966	PERF. 9154 - 9398	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUSSELL "A"				WELL #:		3	RRCID -> 165092		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL	DEPTH 10171	PERF. 9017 - 10040	
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-		13 1	367 2		Y	3			11
							3 9							
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-		12 1	314 2		Y	1			12
							1 9							
12	186 N	48	-0-	-138	-0-		1 1	47 2		Y	-0-			12
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	1	1 8		12
02	308 N	35	-0-	-273	-0-		1 1	33 2		Y	1			13
							1 9							
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			13

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY CAMPBELL GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	06476 800 881167 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON					
						RRCID ->	165153	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	10260	PERF. 8289	- 10072		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-		49	1 4 9	1445	2	Y	4					53
11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-		49	1	1529	2	Y	-0-					53
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-		42	1 2 9	1644	2	Y	2					55
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-		41	1 14 9	1661	2	Y	13	1	8			67
02	1764 X	1374	-0-	-390	-0-		23	1 13 9	1338	2	Y	12					79
03	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-		31	1 7 9	1668	2	Y	6					85
CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	171086	COMPL. DATE	11/22/2000		TOTAL	DEPTH	10400	PERF. 8256	- 10254		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	173628	COMPL. DATE	10/23/1999		TOTAL	DEPTH	10250	PERF. 8408	- 9480		
10	1054 N	514	-0-	-540	-0-		17	1 2 9	495	2	Y	2					34
11	1050 N	573	-0-	-477	-0-		18	1	555	2	Y	-0-					34
12	775 N	705	-0-	-70	-0-		18	1 1 9	686	2	Y	1					35
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-		14	1 4 9	559	2	Y	4					39
02	532 N	494	-0-	-38	-0-		8	1 4 9	482	2	Y	4					43
03	713 N	657	-0-	-56	-0-		12	1 2 9	643	2	Y	2					45
GILLEN, IRA				WELL #:	1	RRCID ->	175055	COMPL. DATE	02/11/2026		TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 8778	- 9210		
10	2170 X	1679	-0-	-491	-0-		68	1 34 9	1577	2	Y	31					57
11	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-						Y	-0-					57
12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-						Y	-0-					57
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-						Y	-0-	53	1			4
02	2240 X	-0-	-0-	-2240	-0-						Y	-0-					4
03	1674 X	1404	-0-	-270	-0-		50	1	1354	2	Y	-0-					4
ELLIS "B"				WELL #:	2	RRCID ->	179496	COMPL. DATE	06/08/2000		TOTAL	DEPTH	9504	PERF. 7967	- 9176		
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-		16	1	365	2	Y	-0-					-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-		15	1	333	2	Y	-0-					-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-		12	1	361	2	Y	-0-					-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-		13	1	380	2	Y	-0-					-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-		15	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-		16	1	424	2	Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)												CNTY: LEON							
VALENCE OPERATING COMPANY																			
CAMPBELL GAS UNIT																			
//CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 881167																			
WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476																			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	43 1	1286 2	Y	4				47						
						4 9													
11	1590 N	893	-0-	-697	-0-	28 1	865 2	Y	-0-				47						
12	1674 N	1045	-0-	-629	-0-	26 1	1017 2	Y	2				49						
						2 9													
01	1333 N	975	-0-	-358	-0-	23 1	944 2	Y	7				56						
						8 9													
02	840 N	659	-0-	-181	-0-	11 1	642 2	Y	5				61						
						6 9													
03	1054 N	959	-0-	-95	-0-	17 1	939 2	Y	3				64						
						3 9													
GILLEN, IRA												WELL #: 2		RRCID -> 180077		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-						
LEWIS "B"												WELL #: 2		RRCID -> 180426		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						
ELLIS "B"												WELL #: 3		RRCID -> 181810		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-						
ELLIS "B"												WELL #: 1		RRCID -> 253554		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-						

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY RUSSELL "A"				//CONT.// 06476 800 881167	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON			
				WELL #:	4R	RRCID ->	262370	COMPL.	DATE 05/27/2011	TOTAL	DEPTH 10206	PERF.	9164	-	9732	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1426 N	1317	-0-	-109	-0-			45 12	1 9	1260	2	Y	11			80
11	1740 N	1202	-0-	-538	-0-			44 12	1 9	1152	2	Y	5			85
12	1457 N	1363	-0-	-94	-0-			38 8	1 9	1317	2	Y	7			92
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-			43 1	1	1431	2	Y	-0-			92
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-			38 1	1	1100	2	Y	22			114
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-			24 9	1	1322	2	Y	11			125
								49 12	1 9							
RUSSELL "A"				WELL #:	5	RRCID ->	262372	COMPL.	DATE 05/29/2011	TOTAL	DEPTH 10190	PERF.	9116	-	9922	
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-			13 3	1 9	374	2	Y	3			20
11	390 N	327	-0-	-63	-0-			12 1	1 9	314	2	Y	1			21
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-			13 1	1 9	444	2	Y	2			23
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-			12 2	1 9	408	2	Y	-0-			23
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-			14 9	1 9	388	2	Y	8			31
03	465 N	405	-0-	-60	-0-			14 3	1 9	388	2	Y	3			34
RUSSELL "A"				WELL #:	6	RRCID ->	262523	COMPL.	DATE 01/12/2012	TOTAL	DEPTH 10200	PERF.	9116	-	10133	
10	403 N	330	-0-	-73	-0-			11 3	1 9	316	2	Y	3			21
11	450 N	305	-0-	-145	-0-			11 1	1 9	293	2	Y	1			22
12	403 N	380	-0-	-23	-0-			11 1	1 9	367	2	Y	2			24
01	341 N	309	-0-	-32	-0-			9 2	1 9	300	2	Y	-0-			24
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-			12 8	1 9	344	2	Y	7			31
03	372 N	317	-0-	-55	-0-			11 3	1 9	303	2	Y	3			34
RUSSELL "A"				WELL #:	7	RRCID ->	264449	COMPL.	DATE 10/27/2011	TOTAL	DEPTH 10310	PERF.	9180	-	10089	
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-			21 6	1 9	583	2	Y	5			30
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-			21 2	1 9	537	2	Y	2			32
12	558 N	231	-0-	-327	-0-			7 1	1 9	223	2	Y	1			33
01	558 N	167	-0-	-391	-0-			5 1	1 9	162	2	Y	-0-			33
02	532 N	130	-0-	-402	-0-			4 3	1 9	123	2	Y	3			36
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-			10 2	1 9	282	2	Y	2			38
CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	266095	COMPL.	DATE 11/14/2011	TOTAL	DEPTH 10264	PERF.	8863	-	10044	
10	899 N	648	-0-	-251	-0-			27 1	1	621	2	Y	-0-			-0-
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-			49 1	1	1047	2	Y	-0-			-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-			23 1	1	707	2	Y	-0-			-0-
01	651 N	601	-0-	-50	-0-			20 1	1	581	2	Y	-0-			-0-
02	1036 X	863	-0-	-173	-0-			32 1	1	831	2	Y	-0-			-0-
03	1147 X	756	-0-	-391	-0-			27 1	1	729	2	Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON								
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167															
GILLEN, IRA			WELL #:		3	RRCID -> 266157		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL	DEPTH 10196	PERF. 8002	-	9161						
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
10	4464 X		3146	-0-	-1318		-0-	129	1	2982	2	Y		32						71
								35	9											
11	3810 X		3393	-0-	-417		-0-	148	1	3191	2	Y		49						120
								54	9											
12	3937 X		3302	-0-	-635		-0-	106	1	3177	2	Y		17						137
								19	9											
01	3937 X		3526	-0-	-411		-0-	114	1	3394	2	Y		16	129	1		1	8	23
								18	9											
02	3901 X		3901	-0-	-0-		-0-	141	1	3636	2	Y		113						136
								124	9											
03	4663 X		4663	-0-	-0-		-0-	164	1	4444	2	Y		50						186
								55	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		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

RICE				WELL #:	1	RRCID -> 185459	COMPL. DATE 09/25/2001	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9551 - 9673
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-	-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-	-0-
12	372 N	326	-0-	-46	-0-	326 2	N	-0-	-0-
01	465 N	54	-0-	-411	-0-	54 2	N	-0-	-0-
02	364 N	199	-0-	-165	-0-	199 2	N	-0-	-0-
03	341 N	223	-0-	-118	-0-	223 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LANCASTER, J.K.					WELL #:	1	RRCID -> 156293	COMPL. DATE 07/18/1995	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8520 - 8532
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LANCASTER, J.K.					WELL #:	2	RRCID -> 171089	COMPL. DATE 09/22/1998	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8496 - 8507
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SHERR0D				07276 075 220903	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTSON								
WELL #:				1	RRCID -> 161339	COMPL. DATE 10/14/1996	TOTAL DEPTH 13660	PERF.13045	-	13351					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
BIRCH CREEK (RODESSA) PETROVYBE OPCO LLC JOHNSON "AB" GAS UNIT				08299 700 101779	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON								
WELL #:				2	RRCID -> 186587	COMPL. DATE 09/06/2001	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 8415	-	8420					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TERRAIN WATER SOLUTIONS, LLC DUBOIS				843288											
WELL #:				1	RRCID -> 300573	COMPL. DATE 12/13/2025	TOTAL DEPTH 16000	PERF. 8368	-	8404					
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-	
VALENCE OPERATING COMPANY CAMPBELL GAS UNIT				881167											
WELL #:				3	RRCID -> 180725	COMPL. DATE 11/22/2000	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8408	-	8412					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 184196	COMPL. DATE 11/22/2000	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8256	-	8260				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 184731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 8289	-	8295			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BIRCH 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BOB HERD (COTTON VALLEY LIME)					10000 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903										
WILLIS					WELL #:	1	RRCID -> 169108		COMPL. DATE 04/09/1998			TOTAL	DEPTH 14165	PERF.13941	- 14041
10	1674 #	923	-0-	-751	-0-	923	2				N	-0-			-0-
11	1620 #	1150	-0-	-470	-0-	121	1	1029	2		N	-0-			-0-
12	1674 #	441	-0-	-1233	-0-	441	2				N	-0-			-0-
01	1643 #	1115	-0-	-528	-0-	1115	2				N	-0-			-0-
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2				N	-0-			-0-
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	67	1	1159	2		N	-0-			-0-
BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)					10190 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903										
RILEY TRUST					WELL #:	1	RRCID -> 156825		COMPL. DATE 07/29/1995			TOTAL	DEPTH 15153	PERF.14827	- 15153
10	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2				N	-0-			-0-
11	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	84	1	8824	2		N	-0-			-0-
12	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	103	1	8932	2		N	-0-			-0-
01	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	282	1	9353	2		N	-0-			-0-
02	17035 X	17035	-0-	-0-	-0-	17035	2				N	-0-			-0-
03	15310 X	15310	-0-	-0-	-0-	169	1	15141	2		N	-0-			-0-
RILEY TRUST					WELL #:	2	RRCID -> 161377		COMPL. DATE 09/05/1996			TOTAL	DEPTH 15560	PERF.14798	- 15035
10	7843 X	7429	-0-	-414	-0-	7429	2				N	-0-			-0-
11	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	85	1	9020	2		N	-0-			-0-
12	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	73	1	6354	2		N	-0-			-0-
01	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	231	1	7681	2		N	-0-			-0-
02	8512 X	5941	-0-	-2571	-0-	5941	2				N	-0-			-0-
03	9424 X	845	-0-	-8579	-0-	9	1	836	2		N	-0-			-0-
RILEY TRUST					WELL #:	3	RRCID -> 165226		COMPL. DATE 02/11/1997			TOTAL	DEPTH 15850	PERF.15427	- 15380
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CAMP COOLEY					WELL #:	2R	RRCID -> 166005		COMPL. DATE 09/18/1997			TOTAL	DEPTH 15452	PERF.15040	- 15452
10	33015 X	30333	-0-	-2682	-0-	30333	2				N	-0-			-0-
11	28895 X	28895	-0-	-0-	-0-	271	1	28624	2		N	-0-			-0-
12	29735 X	29735	-0-	-0-	-0-	339	1	29396	2		N	-0-			-0-
01	30318 X	30119	-0-	-199	-0-	880	1	29239	2		N	-0-			-0-
02	27384 X	26855	-0-	-529	-0-	26855	2				N	-0-			-0-
03	30318 X	26991	-0-	-3327	-0-	298	1	26693	2		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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	18786 X	16297	-0-	-2489	-0-	16297 2		N	-0-			-0-
11	17879 X	17879	-0-	-0-	-0-	168 1	17711 2	N	-0-			-0-
12	17959 X	17959	-0-	-0-	-0-	205 1	17754 2	N	-0-			-0-
01	17732 X	15524	-0-	-2208	-0-	454 1	15070 2	N	-0-			-0-
02	16688 X	16525	-0-	-163	-0-	16525 2		N	-0-			-0-
03	18476 X	17219	-0-	-1257	-0-	190 1	17029 2	N	-0-			-0-
VARVEL, PEBBLE		WELL #:		1	RRCID -> 221713		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 16600		PERF.16215 - 16255	
10	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			-0-
11	900 X	-0-	-0-	-900	-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-
RILEY TRUST		WELL #:		6	RRCID -> 231213		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 15714		PERF.15268 - 15675	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RILEY TRUST "A"		WELL #:		1	RRCID -> 234294		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 16485		PERF.15599 - 15766	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BOX CHURCH (COTTON VALLEY)				10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353								
JACKSON "B"		WELL #:		1	RRCID -> 160175		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 10717		PERF. 9132 - 9262	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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	
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		Y	-0-			28
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-			28
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		Y	-0-			28
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		Y	-0-			28
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		Y	-0-			28
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y	-0-			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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					46
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					46
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	-1					47
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					47
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2			Y	-0-					47
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					47
BRADLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176711		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 9587		PERF. 6908 - 9446						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
BRADLEY "A"		WELL #: 6-T		RRCID -> 178524		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 8722 - 9367						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-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						
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					23
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					23
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					23
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					23
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-					23
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					23
BRADLEY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 181107		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8884 - 9588						
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					23
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					23
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					23
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					23
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					23
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					23
BRADLEY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 181327		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 8842 - 9518						
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					58
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					58
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					58
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					58

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC KERIS										//CONT.//	10974 100 388861	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE				
										WELL #:	2	RRCID -> 118813	COMPL. DATE 01/10/1997	TOTAL DEPTH 10370	PERF. 8719	-	9358	
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	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					10	
11		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					10	
12		3100 N	3715	-0-	615	615	3715	3			Y	-0-					10	
01		0 N	1198	-0-	1198	615	1198	3			Y	-0-					10	
02		2510 N	1895	-0-	-615	-0-	1895	3			Y	-0-					10	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10	
WILSON										WELL #:	2	RRCID -> 160242	COMPL. DATE 09/26/1996	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8914	-	9276	
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-	
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-	
12		3100 N	4188	-0-	1088	1088	4188	3			Y	-0-					-0-	
01		0 N	1330	-0-	1330	1088	1330	3			Y	-0-					-0-	
02		2592 N	1504	-0-	-1088	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WHITE										WELL #:	2	RRCID -> 161002	COMPL. DATE 09/25/1996	TOTAL DEPTH 9356	PERF. 8645	-	9280	
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-	
11		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-	
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-	
01		0 N	164	-0-	164	-0-	164	3			Y	-0-					-0-	
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
KERIS										WELL #:	3	RRCID -> 161233	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9425	PERF. 8067	-	8250	
10		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-	
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-	
12		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			Y	-0-					-0-	
01		0 N	865	-0-	865	-0-	865	3			Y	-0-					-0-	
02		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WHITE										WELL #:	3	RRCID -> 163084	COMPL. DATE 04/10/1997	TOTAL DEPTH 9425	PERF. 8688	-	9196	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WILSON										WELL #:	3	RRCID -> 163269	COMPL. DATE 04/03/1997	TOTAL DEPTH 9380	PERF. 8663	-	9160	
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					5	
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					5	
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					5	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					5	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5	
WILSON										WELL #:	5	RRCID -> 163389	COMPL. DATE 01/22/2001	TOTAL DEPTH 9430	PERF. 8684	-	9220	
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					8	
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					8	
12		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					8	
01		0 N	1019	-0-	1019	-0-	1019	3			Y	-0-					8	
02		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					8	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8	

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)										//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC										//CONT.//		388861								
WHITE										WELL #:		6	RRCID -> 163741		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH	9430	PERF.	8692 - 9205
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		
10		217 N	-0-	-0-		-217	-0-					N	-0-							42
11		210 N	-0-	-0-		-210	-0-					N	-0-							42
12		235 N	235	-0-		-0-	-0-	235	3			N	-0-							42
01		0 N	863	-0-		863	-0-	863	3			N	-0-							42
02		387 N	387	-0-		-0-	-0-	387	3			N	-0-							42
03		0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							42
WHITE										WELL #:		7	RRCID -> 164391		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH	10360	PERF.	8712 - 9230
10		93 N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-							47
11		30 N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-							47
12		460 N	460	-0-		-0-	-0-	460	3			Y	-0-							47
01		0 N	200	-0-		200	-0-	200	3			Y	-0-							47
02		219 N	219	-0-		-0-	-0-	219	3			Y	-0-							47
03		0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT							47
KERIS										WELL #:		4	RRCID -> 164813		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8721 - 9362
10		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-							-0-
11		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-							-0-
12		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-							-0-
01		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-							-0-
02		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-							-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
KERIS										WELL #:		5	RRCID -> 170281		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH	9515	PERF.	8738 - 9420
10		682 N	-0-	-0-		-682	-0-					N	-0-							35
11		810 N	-0-	-0-		-810	-0-					N	-0-							35
12		1109 N	1109	-0-		-0-	-0-	1109	3			N	-0-							35
01		0 N	567	-0-		567	-0-	567	3			N	-0-							35
02		435 N	435	-0-		-0-	-0-	435	3			N	-0-							35
03		0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							35
WILSON										WELL #:		10	RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8672 - 9306
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-							-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-							-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-							-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-							-0-
02		14B DENY	57	-0-		57	-0-	57	3			N	-0-							-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	57				N	NO RPT							-0-
WILSON										WELL #:		7	RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8696 - 9193
10		1271 N	-0-	-0-		-1271	-0-					N	-0-							10
11		1050 N	-0-	-0-		-1050	-0-					N	-0-							10
12		99 N	99	-0-		-0-	-0-	99	3			N	-0-							10
01		0 N	23	-0-		23	-0-	23	3			N	-0-							10
02		43 N	43	-0-		-0-	-0-	43	3			N	-0-							10
03		0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							10
KERIS										WELL #:		6	RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8740 - 9253
10		558 N	-0-	-0-		-558	-0-					N	-0-							-0-
11		150 N	-0-	-0-		-150	-0-					N	-0-							-0-
12		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-							-0-
01		0 N	106	-0-		106	-0-	106	3			N	-0-							-0-
02		90 N	90	-0-		-0-	-0-	90	3			N	-0-							-0-
03		0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)										//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC										//CONT.//		388861										
KERIS										WELL #:		7	RRCID -> 178644		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH		9500	PERF. 8714	-	9268
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-							Y		-0-						25	
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-							Y		-0-						25	
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-		214	3				Y		-0-						25	
01	0	N	167	-0-	-0-	-0-		167	3				Y		-0-						25	
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-		166	3				Y		-0-						25	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						25	
WILSON										WELL #:		12	RRCID -> 185805		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH		9394	PERF. 8680	-	9200
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-							Y		-0-						-0-	
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-							Y		-0-						-0-	
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-		273	3				Y		-0-						-0-	
01	0	N	91	-0-	-0-	-0-		91	3				Y		-0-						-0-	
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-		156	3				Y		-0-						-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
WHITE										WELL #:		14	RRCID -> 188957		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH		9350	PERF. 8720	-	9212
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-							N		-0-						8	
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-							N		-0-						8	
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-		1457	3				N		-0-						8	
01	0	N	719	-0-	-0-	-0-		719	3				N		-0-						8	
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-		461	3				N		-0-						8	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						8	
KERIS										WELL #:		10	RRCID -> 215775		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH		9542	PERF. 8824	-	9762
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-							N		-0-						13	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-							N		-0-						13	
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-		267	3				N		-0-						13	
01	0	N	62	-0-	-0-	-0-		62	3				N		-0-						13	
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-		41	3				N		-0-						13	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						13	
KERIS										WELL #:		11	RRCID -> 225286		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH		9550	PERF. 8753	-	9322
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-							N		-0-						53	
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-							N		-0-						53	
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-		840	3				N		-0-						53	
01	0	N	401	-0-	-0-	-0-		401	3				N		-0-						53	
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-		302	3				N		-0-						53	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						53	
KERIS										WELL #:		8	RRCID -> 225341		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH		9540	PERF. 8724	-	9246
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-							N		-0-						-0-	
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-							N		-0-						-0-	
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-		1534	3				N		-0-						-0-	
01	0	N	783	-0-	-0-	-0-		783	3				N		-0-						-0-	
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-		52	3				N		-0-						-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	2	N	-0-			-0-	
11	1050 N	716	-0-	-334	-0-	32	1	684	2	N	-0-			-0-	
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	55	1	1165	2	N	-0-			-0-	
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	2	N	-0-			-0-	
02	672 N	134	-0-	-538	-0-	6	1	128	2	N	-0-			-0-	
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY				881167	RRCID -> 120540		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8786 - 9270		
WILSON "V"				WELL #:	1										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
WILSON "V"				WELL #:	2	RRCID -> 170987		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8852 - 10192	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
WILSON "V"				WELL #:	3	RRCID -> 242999		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 10468		PERF. 9028 - 10290			
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-			47	
11	360 N	304	-0-	-56	-0-	304	2			Y	-0-			47	
12	248 N	153	-0-	-95	-0-	153	2			Y	-0-			47	
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-			47	
02	252 N	175	-0-	-77	-0-	175	2			Y	-0-			47	
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-			47	
BOX CHURCH (PETTIT)				10974 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC				388861											
WHITE		WELL #:		4	RRCID -> 271869		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 9383		PERF. 6553 - 6696				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			13	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			13	
12	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			Y	-0-			13	
01	0 N	280	-0-	280 B	-0-	280	3			Y	-0-			13	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			13	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			13	
WHITE				WELL #:	12	RRCID -> 272747		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6605 - 6614			
10	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-			-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-	
12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-			-0-	
01	0 N	19	-0-	19 B	-0-	19	3			N	-0-			-0-	
02	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	

BOX CHURCH (PETTIT)										//CONT.//		10974 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC										//CONT.//		388861											
KERIS										WELL #:		12		RRCID -> 273072		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6628 - 6766			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-			

WHITE						WELL #:		8		RRCID -> 275390		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6546 - 6688							
10	31	N	-0-	-0-		-31 B	-0-							N	-0-					27			
11	30	N	-0-	-0-		-30 B	-0-							N	-0-					27			
12	76	N	76	-0-		-0- B	-0-			76	3			N	-0-					27			
01	0	N	104	-0-		104 B	-0-			104	3			N	-0-					27			
02	102	N	102	-0-		-0- B	-0-			102	3			N	-0-					27			
03	0	N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					27			

WHITE						WELL #:		9		RRCID -> 275546		COMPL. DATE 08/11/2021		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6196 - 6242							
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-			
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-			

WHITE						WELL #:		5		RRCID -> 290397		COMPL. DATE 02/19/2019		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6558 - 6813							
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-			
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-			
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-			
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-			
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-			
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-			

BOX CHURCH (RODESSA)												10974 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY												386310											
BRADLEY "A" SWD										WELL #:		1		RRCID -> 181893		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
01	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-			

BRADLEY 'A'						WELL #:		4		RRCID -> 282208		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 9587		PERF. 6076 - 6152							
10	SHUT	IN	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-			
11	SHUT	IN	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-			
12	SHUT	-IN	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-			
01	SHUT	-IN	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-			
02	SHUT	-IN	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-			
03	SHUT	-IN	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-			

BOX CHURCH (RODESSA)		//CONT.//		10974 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE			
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC				388861								
KERIS		WELL #:		12	RRCID -> 275263		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6061 - 6123	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-		-0-
01	0 N	46	-0-	46	-0-	46	3		N	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BOX CHURCH (SMACKOVER)				10974 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BRADLEY -A-		WELL #:		1	RRCID -> 058288		COMPL. DATE 03/17/1974		TOTAL DEPTH 11316		PERF. 10850 - 11034	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC				388861								
JACKSON, J. F.		WELL #:		1SW	RRCID -> 061386		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 11342		PERF. 4578 - 5882	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)				10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750								
SMITH, CHARLES		WELL #:		1SW	RRCID -> 173207		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 5562 - 6138	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WHITE		WELL #:		13	RRCID -> 212936		COMPL. DATE 03/29/2014		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 7362 - 7416	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353								
JACKSON		WELL #:		1	RRCID -> 209544		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7438 - 7456	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
BROOKSTON ENERGY, INC.			//CONT.//		097353								
JACKSON			WELL #:		5	RRCID -> 222238		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH		9350	PERF. 6800 - 7220
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JACKSON			WELL #:		3	RRCID -> 227304		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH		9420	PERF. 6796 - 7226
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JACKSON			WELL #:		4	RRCID -> 267622		COMPL. DATE 10/03/2013		TOTAL DEPTH		9500	PERF. 7072 - 7124
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRADLEY "A"			WELL #:		4	RRCID -> 176709		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH		9587	PERF. 6908 - 7186
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRADLEY "A"			WELL #:		5	RRCID -> 178241		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH		9525	PERF. 7100 - 8002
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
BRADLEY "A"		WELL #:		6-C		RRCID -> 178525		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 6834 -		6840		
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	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
BRADLEY "A"		WELL #:		7-C		RRCID -> 179019		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 6872 -		6876		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
BRADLEY "A"		WELL #:		2C		RRCID -> 181414		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6900 -		6906		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		388861		RRCID -> 162962		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6903 -		6925		
WHITE		WELL #:		5												
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-	
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3				Y	-0-			-0-	
01	0 N	169	-0-	-169	-0-	169	3				Y	-0-			-0-	
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3				Y	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
WILSON		WELL #:		9		RRCID -> 165650		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6914 -		7012		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			17	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			17	
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3				Y	-0-			17	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			17	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3				Y	-0-			17	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			17	
WILSON		WELL #:		4		RRCID -> 165836		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7947 -		8219		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-	
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3				Y	-0-			-0-	
01	0 N	12	-0-	-12	-0-	12	3				Y	-0-			-0-	
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3				Y	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		388861										
WILSON		WELL #:		8R		RRCID -> 168140		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7341 - 7398		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILSON		WELL #:		11		RRCID -> 175477		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7068 - 7082		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITE		WELL #:		11		RRCID -> 179344		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7862 - 8088		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KERIS		WELL #:		9		RRCID -> 191309		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7073 - 7210		
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	13	-0-	13	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILSON		WELL #:		15		RRCID -> 215790		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 6858 - 7146		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			13
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			13
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
WHITE		WELL #:		10		RRCID -> 221383		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6924 - 6930		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILSON		WELL #:		6		RRCID -> 233232		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 7024 - 7044		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		388861										
WILSON		WELL #:		16	RRCID -> 233701		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH	7530	PERF. 6969 - 7084			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
01	0 N	40	-0-	40	-0-	40	3			N	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE				WELL #:	15	RRCID -> 246762		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH	8146	PERF. 6742 - 6812		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

BRANTON (COTTON VALLEY)				11470 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
MARSHALL "A"		WELL #:		5	RRCID -> 119924		COMPL. DATE 01/29/1986		TOTAL DEPTH	13800	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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			
10	7440 X	7139	-0-	-301	-0-	7139	2			N	-0-			-0-
11	7560 X	6001	-0-	-1559	-0-	6001	2			N	-0-			-0-
12	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	8106	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	7812 X	7160	-0-	-652	-0-	7157	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	6440 X	6075	-0-	-365	-0-	6075	2			N	-0-			-0-
03	8122 X	6288	-0-	-1834	-0-	6285	2	3	9	N	3	3	8	-0-

LODI OPERATING COMPANY LLC				505336										
CORBY		WELL #:		1	RRCID -> 119501		COMPL. DATE 11/03/1985		TOTAL DEPTH	14950	PERF. 14728 - 14804			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)				11470 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
PETROVYBE OPCO LLC				101779										
JOHNSON AB		WELL #:		1	RRCID -> 105198		COMPL. DATE 03/27/1983		TOTAL DEPTH	15365	PERF. 15242 - 15289			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1	-0-	1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON										
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779										
JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474										
10	1178 X	1118	-0-	-60	-0-	1118	2			-0-
11	1110 X	635	-0-	-475	-0-	22	1	613 2		-0-
12	1147 X	740	-0-	-407	-0-	19	1	721 2		-0-
01	1147 X	852	-0-	-295	-0-	203	1	649 2		-0-
02	1008 X	149	-0-	-859	-0-	148	1	1 2		-0-
03	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454										
CORBY "A" WELL #: 1										
10	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			-0-
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			-0-
12	3100 N	3149	-0-	49	49	3149	2			-0-
01	1586 X	1537	-0-	-49	-0-	1537	2			-0-
02	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			-0-
03	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			-0-
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320										
10	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			-0-
11	5550 X	4693	-0-	-857	-0-	4693	2			-0-
12	5735 X	4515	-0-	-1220	-0-	4515	2			-0-
01	5735 X	5223	-0-	-512	-0-	5223	2			-0-
02	4704 X	4216	-0-	-488	-0-	4216	2			-0-
03	4960 X	4337	-0-	-623	-0-	4337	2			-0-
JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452										
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			-0-
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			-0-
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			-0-
01	1147 N	447	-0-	-700	-0-	447	2			-0-
02	868 N	781	-0-	-87	-0-	781	2			-0-
03	992 N	712	-0-	-280	-0-	712	2			-0-
CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354										
10	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2			-0-
11	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			-0-
12	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	10528	2			-0-
01	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			-0-
02	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			-0-
03	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TERRAIN WATER SOLUTIONS, LLC 843288														
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2025														
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400														
10	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-			-0-
11	2820 N	1806	-0-	-1014	-0-	1795	2	11	9	N	10			10
12	2542 N	1824	-0-	-718	-0-	1824	2			N	-0-			10
01	2914 N	1468	-0-	-1446	-0-	1468	2			N	-0-			10
02	1680 N	1659	-0-	-21	-0-	1659	2			N	-0-			10
03	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-			10
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815														
UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453														
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRANTON (RODESSA) 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
ATLAS OPERATING LLC 036587														
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554														
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-			-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478														
10	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2079	3	114	9	N	104			225
11	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2285	3	92	9	N	84	181	1	128
12	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2694	3	176	9	N	160	179	1	109
01	2542 X	2109	-0-	-433	-0-	2022	3	87	9	N	79			188
02	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2589	3	64	9	N	58	169	1	77
03	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			77

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 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	16044 X	16044	-0-	-0-	-0-	502 1	15309 2	N		212	165 1	2 8			187	
11	16530 X	15339	-0-	-1191	-0-	233 9	14585 2	N		180	191 1	1 8			175	
12	17081 X	15732	-0-	-1349	-0-	556 1	14890 2	N		220	211 1	4 8			180	
01	17081 X	14633	-0-	-2448	-0-	198 9	13415 2	N		140	195 1	1 8			124	
02	14616 X	12383	-0-	-2233	-0-	600 1	11765 2	N		142	188 1	6 8			72	
03	16058 X	12719	-0-	-3339	-0-	242 9	12436 2	N		156	3 8				225	
						1064 1										
						154 9										
						462 1										
						156 9										
						111 1										
						172 9										
HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290553 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 12504 PERF. 8690 - 8720																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						63
BARON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 294118 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10997																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						20
VALENCE OPERATING COMPANY 881167 RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133																
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
BRIGHT STAR (SMACKOVER) 11960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS																
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365 HOOPER, C. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 125423 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14190 - 14378																
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-

BUFFALO (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 AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
BUFFALO, SOUTH (WOODBINE)				13066 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON										
AMERRIL ENERGY LLC				019786																
BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL				WELL #: 1		RRCID -> 051635		COMPL. DATE 10/28/1971		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5701 - 5926								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
AMRWR, LLC				102699																
TAYLOR, O. K.				WELL #: 2		RRCID -> 039876		COMPL. DATE 08/02/1966		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5874 - 5884								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
BURLESON HILL (BOSSIER)				13620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
ATLAS OPERATING LLC				036587																
WILLIFORD GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 101645		COMPL. DATE 08/09/1982		TOTAL DEPTH 13197		PERF.13063 - 13092								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
WILLIFORD				WELL #: 2		RRCID -> 199997		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12896 - 13376								
10		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-			3806	3		N		-0-						-0-
11		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-			2769	3		N		-0-						-0-
12		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-			2684	3		N		-0-						-0-
01		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-			3815	3		N		-0-						-0-
02		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-			2400	3		N		-0-						-0-
03		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-						N		NO RPT						-0-
WINDSOR COUSINS GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 234546		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12508 - 12750								
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-			71	3		N		-0-						-0-
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-			83	3		N		-0-						-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-			66	3		N		-0-						-0-
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-			80	3		N		-0-						-0-
02		84 N	55	-0-	-29	-0-			55	3		N		-0-						-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N		NO RPT						-0-

BURLESON HILL (PETTIT) HRB OPERATING COMPANY, INC. BURLESON HILL GAS UNIT 1														13620 400 NON-ASSOCIATED 407764 WELL #: 1 RRCID -> 060406 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 8738 - 8876				EXEMPT CNTY: FREESTONE				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						18	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						18	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						18	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						18	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						18	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						18	
VALENCE OPERATING COMPANY DUNLAP, R. C., JR. UNIT														881167 WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						53	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						53	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						53	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						53	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						53	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						53	
BURLESON HILL, E. (BOSSIER) VALENCE OPERATING COMPANY DUNLAP, R. C.														13621 200 NON-ASSOCIATED 881167 WELL #: 1 RRCID -> 090649 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 16108 PERF. 9225 - 14254				CAPACITY CNTY: FREESTONE				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						53	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						53	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						53	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						53	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						53	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-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								
10	3565 X	2002	-0-	-1563	-0-	-0-	-0-	2002	2					N	-0-						3	
11	3450 X	1959	-0-	-1491	-0-	-0-	-0-	1959	2					N	-0-						3	
12	3162 X	2415	-0-	-747	-0-	-0-	-0-	2415	2					N	-0-						3	
01	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2948	2					N	-0-						3	
02	2184 X	2057	-0-	-127	-0-	-0-	-0-	2057	2					N	-0-						3	
03	2418 X	1842	-0-	-576	-0-	-0-	-0-	1842	2					N	-0-						3	
COLLINS "A"														WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 14592 - 15424								
10	5487 X	4810	-0-	-677	-0-	-0-	-0-	4810	2					Y	-0-						-0-	
11	5310 X	4179	-0-	-1131	-0-	-0-	-0-	4179	2					Y	-0-						-0-	
12	5425 X	5213	-0-	-212	-0-	-0-	-0-	5213	2					Y	-0-						-0-	
01	5301 X	5063	-0-	-238	-0-	-0-	-0-	5063	2					Y	-0-						-0-	
02	4396 X	3097	-0-	-1299	-0-	-0-	-0-	3097	2					Y	-0-						-0-	
03	4867 X	3547	-0-	-1320	-0-	-0-	-0-	3547	2					Y	-0-						-0-	
DUNLAP "A"														WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF. 13870 - 14776								
10	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6156	2					Y	-0-						14	
11	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6240	2					Y	-0-						14	
12	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5477	2					Y	-0-						14	
01	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6976	2					Y	-0-						14	
02	5824 X	3118	-0-	-2706	-0-	-0-	-0-	3118	2					Y	-0-						14	
03	6448 X	3295	-0-	-3153	-0-	-0-	-0-	3295	2					Y	-0-						14	

BUTLER (COTTON VALLEY LIME)										14009 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE		
ORBIT EXPLORATION LLC										625548					
S. W. UNIVERSITY										WELL #: 1	RRCID -> 117966	COMPL. DATE 07/17/1985	TOTAL DEPTH 17404	PERF.16710 - 17348	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BUTLER (WOODBINE)										14009 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE		
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC.										285305					
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE										WELL #: 1 D	RRCID -> 079043	COMPL. DATE 04/16/2012	TOTAL DEPTH 6429	PERF. 6306 - 6346	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CADD0 CREEK (JAMES LIME)										14492 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HENDERSON		
EQV OPERATING LLC										101634					
BEARDEN, MNINIE										WELL #: 1	RRCID -> 162652	COMPL. DATE 01/02/1997	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10317 - 10393	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CALVERT (COTTON VALLEY)										14922 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY										386310					
LUTZ, N. R. LEASE										WELL #: 2	RRCID -> 251694	COMPL. DATE 06/12/2009	TOTAL DEPTH 14420	PERF.11406 - 13834	
10	589	N	453	-0-	-136 B	-0-	453	2		N	-0-				-0-
11	600	N	459	-0-	-141 B	-0-	459	2		N	-0-				-0-
12	899	N	469	-0-	-430 B	-0-	469	2		N	-0-				-0-
01	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2		N	-0-				-0-
02	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2		N	-0-				-0-
03	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2		N	-0-				-0-
MOODY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 1	RRCID -> 252028	COMPL. DATE 06/13/2009	TOTAL DEPTH 13750	PERF.11442 - 13562	
10	2325	N	2296	-0-	-29 B	-0-	2296	2		N	-0-				-0-
11	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	2		N	-0-				-0-
12	2512	N	2512	-0-	-0- B	-0-	2512	2		N	-0-				-0-
01	2294	N	2140	-0-	-154 B	-0-	2140	2		N	-0-				-0-
02	2268	N	1719	-0-	-549 B	-0-	1719	2		N	-0-				-0-
03	2511	N	1828	-0-	-683 B	-0-	1828	2		N	-0-				-0-
MOSS GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 252060	COMPL. DATE 12/23/2011	TOTAL DEPTH 14500	PERF.10707 - 11492	
10	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-				-0-
11	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2		N	-0-				-0-
12	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2		N	-0-				-0-
01	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-				-0-
02	196	N	108	-0-	-88 B	-0-	108	2		N	-0-				-0-
03	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2		N	-0-				-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.// 14922 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WIESE		WELL #: 2		RRCID -> 252437		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	341 N	102	-0-	-239 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
03	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 252545		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556								
10	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
11	1320 N	1210	-0-	-110 B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
12	1612 N	1319	-0-	-293 B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
01	1395 N	1191	-0-	-204 B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
02	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
03	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252887		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230								
10	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
11	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
01	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 253275		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096								
10	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
11	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	992 N	977	-0-	-15 B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
01	992 N	822	-0-	-170 B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	868 N	614	-0-	-254 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	992 N	756	-0-	-236 B	-0-	756	2			N	-0-					-0-

VOELKEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253310		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952								
10	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
01	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 253501		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644								
10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	217 N	126	-0-	-91 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-

CORPORA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255184		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552								
10	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.//		14922 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
CALLAWAY PARTNERSHIP		GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 255917	COMPL. DATE 06/11/2010	TOTAL DEPTH 13195	PERF. 9638	- 12110		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	135	-0-	-206 B	-0-	135 2		N	-0-		-0-
11	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108 2		N	-0-		-0-
12	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-		-0-
01	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 2		N	-0-		-0-
02	112 N	108	-0-	-4 B	-0-	108 2		N	-0-		-0-
03	155 N	77	-0-	-78 B	-0-	77 2		N	-0-		-0-
CALVERT (PETERSON-BRIGGS)				14922 265	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ROBERTSON			
ARBOL RESOURCES, INC.				028726							
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 209094	COMPL. DATE 12/18/2003	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 1784	- 1795		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2013											
CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME)				15053 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903							
HULSEY ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 083406	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 14589	- 14734		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2026											
CENTERVILLE, SE.				16705 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LEON			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368							
RON JACKSON				WELL #: 1	RRCID -> 283718	COMPL. DATE 08/15/2013	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6393	- 6411		
10	775 N	735	-0-	-40	-0-	136 1	599 2	N	-0-		66
11	720 N	668	-0-	-52	-0-	136 1	532 2	N	-0-		66
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	148 1	563 2	N	-0-		66
01	744 N	688	-0-	-56	-0-	156 1	532 2	N	-0-		66
02	616 N	411	-0-	-205	-0-	80 1	331 2	N	-0-		66
03	713 N	625	-0-	-88	-0-	151 1	474 2	N	-0-		66
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930							
ALBRECHT, M.				WELL #: 2	RRCID -> 088853	COMPL. DATE 07/03/1980	TOTAL DEPTH 6490	PERF. 6480	- 6490		
10	1178 N	944	-0-	-234	-0-	175 1	769 2	N	-0-		156
11	1050 N	805	-0-	-245	-0-	805 2		N	-0-		156
12	930 N	621	-0-	-309	-0-	621 2		N	-0-		156
01	930 N	852	-0-	-78	-0-	852 2		N	-0-		156
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	803 2	3 9	N	3		159
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	745 2	1 9	N	1		160
ALBRECHT, M.				WELL #: 3	RRCID -> 092742	COMPL. DATE 02/08/1981	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6497	- 6505		
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	71 1	314 2	N	-0-		13
11	420 N	368	-0-	-52	-0-	368 2		N	-0-		13
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-		13
01	372 N	332	-0-	-40	-0-	332 2		N	-0-		13
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-		13
03	403 N	369	-0-	-34	-0-	369 2		N	-0-		13

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) VALLE ALGODON, LLC CARROLL, INA K. -B-				17427 500 104126	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NAVARRO					
				WELL #:	1	RRCID -> 137077	COMPL. DATE 12/28/1979		TOTAL	DEPTH 10250	PERF. 9740	-	9992			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CARROLL, INA K. -C-				WELL #:	1	RRCID -> 137078	COMPL. DATE 11/13/1980		TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 9875	-	10035			
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT				60
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT				60
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT				60
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT				60
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT				60
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT				60
CLARK, DOROTHY -C-				WELL #:	1	RRCID -> 138389	COMPL. DATE 01/23/1980		TOTAL	DEPTH 10202	PERF. 9600	-	9756			
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT				56
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT				56
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT				56
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT				56
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT				56
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14271					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			
10	1023 N	964	-0-	-59	-0-	964	2				N	-0-				75
11	990 N	954	-0-	-36	-0-	954	2				N	-0-				75
12	0 %	236	-0-	236	-0-	236	2		1	9	N	1	64	1		12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-				12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-				12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/20/2025																
SCAMMEL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 222504	COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL	DEPTH 10790	PERF.10492	-	10636			
10	1457 N	1298	-0-	-159	-0-	1284	2		14	9	N	13				159
11	1350 N	918	-0-	-432	-0-	918	2				N	-0-				159
12	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	1129	2				N	-0-				159
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1328	2		33	9	N	30				189
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1159	2		43	9	N	39				228
03	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	1097	2		13	9	N	12	189	1		51
WHEELER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 228126	COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL	DEPTH 10850	PERF.10483	-	10625			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)										//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
PILLANS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 228231		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 10703		PERF.10378 - 10465	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10		930 N	645	-0-	-285	-0-	645	2			N	-0-					71		
11		720 N	603	-0-	-117	-0-	603	2			N	-0-					71		
12		713 N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					71		
01		719 N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	N	1		1	8		71		
02		560 N	59	-0-	-501	-0-	59	2			N	-0-		9	8		62		
03		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					62		
KEMOTTE ACRES GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 228233		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10451 - 10695	
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					3		
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					3		
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					3		
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					3		
*02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2	9	N	2		4	1		1		
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					1		
WHEELER GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 234747		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 10777		PERF.10423 - 10620	
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					2		
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					2		
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					2		
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					2		
*02		84 N	58	-0-	-26	-0-	58	2			N	-0-					2		
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					1		
SCAMMEL GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 240381		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10468 - 10611	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
PILLANS GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 241811		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10351 - 10506	
10		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					94		
11		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					94		
12		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					94		
01		682 N	633	-0-	-49	-0-	632	2	1	9	N	1		1	8		94		
02		588 N	582	-0-	-6	-0-	579	2	3	9	N	3					97		
03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					97		
WATKINS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 245128		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 9615 - 9875	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18		
ROGERS-JOHNSON GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 251027		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10282 - 10428	
10		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1676	2	1	9	N	1		1	8		106		
11		1230 N	1113	-0-	-117	-0-	1092	2	21	9	N	19					125		
12		1674 N	1393	-0-	-281	-0-	1353	2	40	9	N	36		1	8		160		
01		1674 N	1654	-0-	-20	-0-	1544	2	110	9	N	100		189	1		71		
02		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1501	2	52	9	N	47					118		
03		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1572	2	28	9	N	25					143		

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK)				17427 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NAVARRO								
VALLE ALGODON, LLC				104126													
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 122431	COMPL. DATE 08/03/1986	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 6967	-	6987						
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
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1512					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1512					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1512					N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1512					N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1512					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1512					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						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 128591	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 9992	-	10163						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
VALLE ALGODON, LLC				104126													
HORN, MARY UNIT A				WELL #: 1	RRCID -> 091126	COMPL. DATE 12/06/1980	TOTAL	DEPTH 10350	PERF. 9938	-	10147						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
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	14B	DENY	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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
CLEBURNE (BARNETT SHALE)				18858 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC				083268													
ROSE				WELL #: 1	RRCID -> 239038	COMPL. DATE N/A	TOTAL	DEPTH N/A	PERF. 11736	-	13094						
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON									
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959									
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		N	-0-
11	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2		N	-0-
12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2		N	-0-
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2		N	-0-
*02	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2		N	-0-
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2		N	-0-
TEP BARNETT USA, LLC 842986									
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
CHILDRESS, B.F. WELL #: 1 RRCID -> 194928 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
FALVEL, MJ WELL #: 1 RRCID -> 196907 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)				//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON						
TEP BARNETT USA, LLC				//CONT.// 842986												
WILLIAMS				WELL #: 1		RRCID -> 197866		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 7312		PERF. 6885 - 7147				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2026																
MIZE FAMILY				WELL #: 8H		RRCID -> 199766		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7296		PERF. 6915 - 7036				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CHILDRESS, B.F.				WELL #: 2		RRCID -> 200053		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7300 - 9602				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCANIER				WELL #: 1		RRCID -> 200617		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 7192		PERF. 7475 - 9545				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MIZE FAMILY				WELL #: 3H		RRCID -> 200632		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7222		PERF. 6775 - 7012				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GOEX				WELL #: 1		RRCID -> 200731		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7637		PERF. N/A				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MIZE FAMILY				WELL #: 9H		RRCID -> 201369		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 7451		PERF. 7061 - 7287				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)			//CONT.//			18858 050			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JOHNSON					
UPP OPERATING, LLC						875310														
VORTEX SWD			WELL #:			1			RRCID -> 224211			COMPL. DATE 07/27/2006			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COMO (GLOYD)						19947 142			ASSOCIATED			SALVAGE						CNTY: HOPKINS		
VALENCE OPERATING COMPANY						881167														
HODNETT			WELL #:			1			RRCID -> 274976			COMPL. DATE 03/07/2014			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033					
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	314	4	57	9	Y	52							177	
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	430	4	112	9	Y	102							279	
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	415	4	108	9	Y	98	217	1					160	
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	424	4	70	9	Y	64							224	
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	346	4	90	9	Y	82							306	
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	460	4	46	9	Y	42	172	1					176	
MCGEE			WELL #:			1			RRCID -> 275505			COMPL. DATE 12/23/2014			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							107	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							107	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							107	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							107	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							107	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							107	
COKER, W.H.			WELL #:			5			RRCID -> 277648			COMPL. DATE 05/30/2012			TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027					
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	15	1	507	2	N	65							159	
							72	9												
11	600	N	568	-0-	-32	-0-	20	1	484	2	N	58							217	
							64	9												
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	22	1	514	2	N	68	178	1					107	
							75	9												
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	23	1	521	2	N	58							165	
							64	9												
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	22	1	448	2	N	49							214	
							54	9												
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	21	1	503	2	N	71	171	1					114	
							78	9												
COMO (RODESSA HILL, LO.)						19947 426			ASSOCIATED			EXEMPT						CNTY: HOPKINS		
VALENCE OPERATING COMPANY						881167														
WHEELER UNIT			WELL #:			1X			RRCID -> 280050			COMPL. DATE 02/01/2013			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7934 - 8144					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
SCHLACHTER, D. A.			WELL #:			1			RRCID -> 291208			COMPL. DATE 06/05/2025			TOTAL DEPTH 13550 PERF. 7773 - 7829					
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

COMO, N.E. (RODESSA)		19949 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOPKINS						
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562												
HOWLE		WELL #: 1		RRCID -> 121295		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 13391 PERF. 7890 - 7912						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	1			N	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	1			N	-0-			-0-
12	310 N	141	-0-	-169	-0-	141	1			N	-0-			-0-
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	1			N	-0-			-0-
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	202	1			N	-0-			-0-
03	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	1			N	-0-			-0-
COTROPIA (COTTON VALLEY LIME)		20930 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON						
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444												
COTROPIA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196396		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 16421 PERF.15834 - 16018						
10	2728 #	339	-0-	-2389	-0-	339	2			N	-0-			-0-
11	150 #	35	-0-	-115	-0-	35	2			N	-0-			-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-			-0-
02	308 #	274	-0-	-34	-0-	274	2			N	-0-			-0-
03	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
DEBRA A. (SMACKOVER)		23805 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT						
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365												
PARKER, R.J.		WELL #: 1		RRCID -> 130423		COMPL. DATE 05/23/1991		TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532						
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DEW (C.V. CONSOLIDATED)		24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
ATLAS OPERATING LLC		036587												
WINDSOR COUSINS GU		WELL #: 1		RRCID -> 227149		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709						
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-			-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
CORSA RESOURCES, LLC		100584												
BLACK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 167449		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		-0-
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CORSA RESOURCES, LLC			//CONT.// 100584								
JOHNSON, B.K. "A"			WELL #: 2		RRCID -> 171420		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BLACK "A"			WELL #: 8		RRCID -> 173022		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HIGH "A"			WELL #: 1		RRCID -> 173401		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	279	-0-	279	279	279	2		Y	-0-	-0-
*02	457 X	178	-0-	-279	-0-	178	2		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

LANE "A"			WELL #: 1R		RRCID -> 173807		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TURNER "A"			WELL #: 2		RRCID -> 174697		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642		
10	14B2 EXT	259	-0-	259	513	259	2		Y	-0-	-0-
11	923 X	410	-0-	-513	-0-	410	2		Y	-0-	-0-
12	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	-0-	-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-	-0-
*02	168 N	154	-0-	-14	-0-	154	2		Y	-0-	-0-
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2		Y	-0-	-0-

JOHNSON, B.K. "B"			WELL #: 4		RRCID -> 175548		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BLAIR "A"			WELL #: 1		RRCID -> 176136		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CORSA RESOURCES, LLC			//CONT.//		100584										
JOHNSON, B. K. "A"			WELL #:		6	RRCID -> 176187		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12238 - 12269			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	951					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	80	-0-	80	1031	80	2			Y	-0-			-0-
12	1086	X	55	-0-	-1031	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
01	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
*02	84	N	24	-0-	-60	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
LAMBERT "A"			WELL #:		1	RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13454 - 13556			
10	14B2	EXT	8509	-0-	8509	23023	8509	2			Y	-0-			-0-
11	28706	X	5683	-0-	-23023	-0-	5683	2			Y	-0-			-0-
12	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-			-0-
01	7595	X	4627	-0-	-2968	-0-	4627	2			Y	-0-			-0-
*02	3164	X	2314	-0-	-850	-0-	2314	2			Y	-0-			-0-
03	3503	X	1300	-0-	-2203	-0-	1300	2			Y	-0-			-0-
LANE "A"			WELL #:		7	RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12467 - 12706			
10	14B2	EXT	5305	-0-	5305	17530	5305	2			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	7657	-0-	7657	25187	7657	2			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	2217	-0-	2217	27404	2217	2			Y	-0-			-0-
01	27923	X	519	-0-	-27404	-0-	519	2			Y	-0-			-0-
*02	14B	DENY	491	-0-	491	491	491	2			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	491					Y	NO RPT			-0-
TURNER "A"			WELL #:		4	RRCID -> 177314		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12431 - 12716			
10	14B2	EXT	1713	-0-	1713	13511	1713	2			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	1700	-0-	1700	15211	1700	2			Y	-0-			-0-
12	17036	X	1825	-0-	-15211	-0-	1825	2			Y	-0-			-0-
01	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-			-0-
*02	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-			-0-
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-			-0-
JOHNSON, B. K. "A"			WELL #:		9	RRCID -> 177318		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 12845		PERF.12230 - 12687			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B	DENY	93	-0-	93	93	93	2			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT			-0-
MCADAMS "A"			WELL #:		8	RRCID -> 177551		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12652 - 12990			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	6	-0-	6	40	6	2			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, B. K. "B"			WELL #:		7	RRCID -> 177740		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12660		PERF.12214 - 12490			
10	14B2	EXT	708	-0-	708	708	708	2			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	784	-0-	784	1492	784	2			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	729	-0-	729	2221	729	2			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	829	-0-	829	3050	829	2			Y	-0-			-0-
*02	3812	X	762	-0-	-3050	-0-	762	2			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
CORSA RESOURCES, LLC			//CONT.// 100584														
LAMBERT "A"			WELL #: 2		RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 14063		PERF.13404 - 13779						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	1648	-0-	1648	4795	1648	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1326	-0-	1326	6121	1326	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1211	-0-	1211	7332	1211	2			Y	-0-					-0-
01	8525	X	1193	-0-	-7332	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
*02	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
JOHNSON, B. K. "A"			WELL #: 11		RRCID -> 177769		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12345 - 12673						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	2	-0-	2	68	2	2			Y	-0-					-0-
*02	69	X	1	-0-	-68	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MUNDAY "A"			WELL #: 1		RRCID -> 177772		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 14180		PERF.13521 - 13633						
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
LANE "A"			WELL #: 6		RRCID -> 177931		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12602 - 12826						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	142					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	15	-0-	15	157	15	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1	-0-	1	158	1	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
JOHNSON, B. K. "B"			WELL #: 9		RRCID -> 178664		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12240 - 12442						
10	14B2	EXT	566	-0-	566	2616	566	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1249	-0-	1249	3865	1249	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	916	-0-	916	4781	916	2			Y	-0-					-0-
01	5664	X	883	-0-	-4781	-0-	882	2	1	9	Y	-0-	1	8			-0-
*02	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
BLAIR "A"			WELL #: 4		RRCID -> 178667		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12539 - 12616						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	461	-0-	461	461	461	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	734	-0-	734	1195	734	2			Y	-0-					-0-
01	1538	X	343	-0-	-1195	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
*02	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-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. "A"		WELL #:		12		RRCID -> 178896		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721						
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	986	-0-	986	986	986	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	532	-0-	532	1518	532	2			Y	-0-					-0-
01	1768 X	250	-0-	-1518	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
*02	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
EDWARDS "A"				WELL #:	2	RRCID -> 179490		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140						
10	14B2 EXT	2820	-0-	2820	25842	2820	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	2018	-0-	2018	27860	2018	2			Y	-0-					-0-
12	29317 X	1457	-0-	-27860	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
01	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
*02	1596 X	51	-0-	-1545	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	1767 X	463	-0-	-1304	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
STEPHENS "A"				WELL #:	7	RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1504	-0-	1504	1504	1504	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	7138	-0-	7138	8642	7138	2			Y	-0-					-0-
02	14B DENY	3897	-0-	3897	12539	3897	2			Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12539					Y	NO RPT					-0-
LAMBERT "A"				WELL #:	4	RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462						
10	14B2 EXT	4684	-0-	4684	4684	4684	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	7304	-0-	7304	11988	7304	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	5145	-0-	5145	17133	5145	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	3323	-0-	3323	20456	3323	2			Y	-0-					-0-
*02	20937 X	481	-0-	-20456	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LAMBERT "A"				WELL #:	5	RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716						
10	14B2 EXT	1151	-0-	1151	3910	1151	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	573	-0-	573	4483	573	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	392	-0-	392	4875	392	2			Y	-0-					-0-
01	5237 X	362	-0-	-4875	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
*02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
BURKE "A"				WELL #:	2	RRCID -> 181945		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555						
10	14B2 EXT	5904	-0-	5904	23174	5904	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	5062	-0-	5062	28236	5062	2			Y	-0-					-0-
12	32664 X	4428	-0-	-28236	-0-	4428	2			Y	-0-					-0-
01	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-
*02	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
03	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-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 AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
BLAIR "A"		WELL #:		6	RRCID ->	182244	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL	DEPTH	12720	PERF.12204 - 12484					
10	14B2 EXT		423	-0-	423	1539	423	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		122	-0-	122	1661	122	2			Y	-0-					-0-
12	1759 X		98	-0-	-1661	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
01	108 X		108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*02	84 N		28	-0-	-56	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	8 N		8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
MUNDAY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	182891	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL	DEPTH	14485	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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					
10	14B2 EXT		3618	-0-	3618	32247	3618	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3431	-0-	3431	35678	3431	2			Y	-0-					-0-
12	36352 X		674	-0-	-35678	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
01	1756 X		1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
*02	3439 X		3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
03	2170 X		1410	-0-	-760	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
JOHNSON "A"		WELL #:		14	RRCID ->	183832	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL	DEPTH	12665	PERF.12176 - 12492					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
STEPHENS "A"		WELL #:		11	RRCID ->	185976	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.13181 - 13550					
10	14B2 EXT		3140	-0-	3140	3140	3140	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2328	-0-	2328	5468	2328	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1733	-0-	1733	7201	1733	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1115	-0-	1115	8316	1115	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		665	-0-	665	8981	665	2			Y	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8981					Y	NO RPT					-0-
THIGPEN "A"		WELL #:		14	RRCID ->	186855	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL	DEPTH	13935	PERF.13572 - 13680					
10	DLQ G-10		75	-0-	75	216	75	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		38	-0-	38	254	38	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		47	-0-	47	301	47	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	301					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		116	-0-	116	417	116	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	417					Y	NO RPT					-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

THIGPEN "A"			WELL #:		19	RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705		
10	DLQ	G-10	226	-0-	226	308	226	2				-0-
11	DLQ	G-10	76	-0-	76	384	76	2				-0-
12	DLQ	G-10	79	-0-	79	463	79	2				-0-
01		539 N	76	-0-	-463	-0-	76	2				-0-
*02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2				-0-
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				-0-

LAMBERT "A"			WELL #:		7	RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546		
10	14B2	EXT	174	-0-	174	843	174	2				-0-
11	14B2	EXT	78	-0-	78	921	78	2				-0-
12	14B2	EXT	132	-0-	132	1053	132	2				-0-
01		1175 X	122	-0-	-1053	-0-	122	2				-0-
*02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2				-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2				-0-

EDWARDS "A"			WELL #:		11	RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504		
10	14B2	EXT	591	-0-	591	3814	591	2				-0-
11	14B2	EXT	484	-0-	484	4298	484	2				-0-
12		4761 X	463	-0-	-4298	-0-	463	2				-0-
01		600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2				-0-
*02		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2				-0-
03		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2				-0-

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

LAMB "A"			WELL #:		2	RRCID -> 207285		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	49	-0-	49	49	49	2				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CR2 ENERGY LLC					101608										
JONES "A"					WELL #:	1	RRCID ->	182174	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL	DEPTH	16080	PERF.13544 - 14071	
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903										
BLACK "A"					WELL #:	1	RRCID ->	165292	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL	DEPTH	12783	PERF.12192 - 12354	
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	63	1	953	2	Y	-0-			-0-
11	1050	N	954	-0-	-96	-0-	58	1	896	2	Y	-0-			-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	59	1	944	2	Y	-0-			-0-
01	1023	N	987	-0-	-36	-0-	56	1	931	2	Y	-0-			-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	50	1	884	2	Y	-0-			-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	56	1	946	2	Y	-0-			-0-
BLACK "A"					WELL #:	2	RRCID ->	165802	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL	DEPTH	12990	PERF.12338 - 12494	
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	49	1	746	2	Y	-0-			-0-
11	780	N	766	-0-	-14	-0-	47	1	719	2	Y	-0-			-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	47	1	750	2	Y	-0-			-0-
01	806	N	803	-0-	-3	-0-	45	1	758	2	Y	-0-			-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	39	1	696	2	Y	-0-			-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	46	1	766	2	Y	-0-			-0-
MCADAMS "A"					WELL #:	1	RRCID ->	167565	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12404 - 12605	
10	155	N	61	-0-	-94	-0-	4	1	57	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	129	1	2162	2	Y	-0-			-0-
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	130	1	2286	2	Y	-0-			-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	97	1	1621	2	Y	-0-			-0-
BLACK "A"					WELL #:	6	RRCID ->	168367	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12244 - 12386	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLACK "A"					WELL #:	3	RRCID ->	168645	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12618 - 12720	
10	3100	N	3061	-0-	-39	386	189	1	2872	2	Y	-0-			-0-
11	2441	N	2055	-0-	-386	-0-	126	1	1929	2	Y	-0-			-0-
12	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	153	1	2422	2	Y	-0-			-0-
01	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	123	1	2052	2	Y	-0-			-0-
02	3192	X	1155	-0-	-2037	-0-	62	1	1093	2	Y	-0-			-0-
03	3069	X	898	-0-	-2171	-0-	50	1	848	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	116	1	1762	2	Y	-0-				-0-
11	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	115	1	1766	2	Y	-0-				-0-
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	116	1	1836	2	Y	-0-				-0-
01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	107	1	1788	2	Y	-0-				-0-
02	1764 N	1715	-0-	-49	-0-	92	1	1623	2	Y	-0-				-0-
03	1953 N	1895	-0-	-58	-0-	106	1	1789	2	Y	-0-				-0-
MCADAMS "A"															
WELL #: 2T															
RRCID -> 169111															
COMPL. DATE 05/18/1998															
TOTAL DEPTH 13000													PERF.12410 - 12634		
10	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	151	1	2307	2	Y	-0-				-0-
11	2280 N	2272	-0-	-8	-0-	139	1	2133	2	Y	-0-				-0-
12	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	139	1	2202	2	Y	-0-				-0-
01	2449 N	2393	-0-	-56	-0-	135	1	2258	2	Y	-0-				-0-
02	2128 N	2026	-0-	-102	-0-	109	1	1917	2	Y	-0-				-0-
03	2356 N	2252	-0-	-104	-0-	127	1	2125	2	Y	-0-				-0-
JOHNSON "A"															
WELL #: 1															
RRCID -> 169595															
COMPL. DATE 02/19/1998															
TOTAL DEPTH 12800													PERF.12136 - 12270		
10	T. A.	51	-0-	51	51	3	1	48	2	Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-				-0-
12	51 X	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
JOHNSON "A"															
WELL #: 3															
RRCID -> 169596															
COMPL. DATE 05/26/1998															
TOTAL DEPTH 12700													PERF.12046 - 12295		
10	1488 N	883	-0-	-605	-0-	54	1	829	2	Y	-0-				-0-
11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	88	1	1351	2	Y	-0-				-0-
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	87	1	1379	2	Y	-0-				-0-
01	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	117	1	1967	2	Y	-0-				-0-
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	83	1	1461	2	Y	-0-				-0-
03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	89	1	1491	2	Y	-0-				-0-
LANCASTER "A"															
WELL #: 1															
RRCID -> 170299															
COMPL. DATE 08/18/1998															
TOTAL DEPTH 13500													PERF.12805 - 13126		
10	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	68	1	1034	2	Y	-0-				-0-
11	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	108	1	1655	2	Y	-0-				-0-
12	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	165	1	2626	2	Y	-0-				-0-
01	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	162	1	2706	2	Y	-0-				-0-
02	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	90	1	1592	2	Y	-0-				-0-
03	1829 N	1677	-0-	-152	-0-	94	1	1583	2	Y	-0-				-0-
JOHNSON, B.K. "B"															
WELL #: 1															
RRCID -> 171428															
COMPL. DATE 11/24/1998															
TOTAL DEPTH 12700													PERF.12119 - 12458		
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	50	1	756	2	Y	-0-				-0-
11	840 N	755	-0-	-85	-0-	46	1	709	2	Y	-0-				-0-
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	48	1	756	2	Y	-0-				-0-
01	806 N	757	-0-	-49	-0-	43	1	714	2	Y	-0-				-0-
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	40	1	705	2	Y	-0-				-0-
03	806 N	717	-0-	-89	-0-	40	1	677	2	Y	-0-				-0-
MCADAMS "A"															
WELL #: 3															
RRCID -> 171891															
COMPL. DATE 01/08/1999															
TOTAL DEPTH 12950													PERF.12434 - 12764		
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	2	Y	-0-				-0-
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	5	1	79	2	Y	-0-				-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-				-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-				-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-				-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCADAMS "A"				//CONT.// 220903 WELL #:	24478 150 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	172232	COMPL.	DATE	12/30/1998	TOTAL	DEPTH	12987	PERF.	12469 - 12857				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	372	N	345	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	21	1	324	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	321	-0-	-0-	-69	-0-	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	310	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A"						WELL #:	2	RRCID ->	172342	COMPL.	DATE	02/25/1999	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.	11939 - 12370		
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	2487	2	Y	-0-					-0-
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	2301	2	Y	-0-					-0-
12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	2241	2	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2355	-0-	-0-	-280	-0-	-0-	133	1	2222	2	Y	-0-					-0-
02	2296	N	1889	-0-	-0-	-407	-0-	-0-	101	1	1788	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2374	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	133 3	1 9	2238	2	Y	-0- 3		3 8			-0-

TURNER "A"						WELL #:	1	RRCID ->	172489	COMPL.	DATE	02/24/1999	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	12346 - 12682		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK "A"						WELL #:	7	RRCID ->	172946	COMPL.	DATE	04/01/1999	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.	12201 - 12387		
10	341	X	51	-0-	-0-	-290	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	150	X	21	-0-	-0-	-129	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	62	X	61	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	80	X	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU						WELL #:	1	RRCID ->	173020	COMPL.	DATE	04/24/1999	TOTAL	DEPTH	12864	PERF.	12082 - 12362		
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1178	2	Y	-0-					23
11	1290	N	1220	-0-	-0-	-70	-0-	-0-	84	1	1136	2	Y	-0-					23
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1159	2	Y	-0-					23
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	1433	2	Y	-0-					23
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1111	2	Y	-0-					23
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1194	2	Y	-0-					23

JOHNSON, B.K. "B"						WELL #:	2	RRCID ->	173090	COMPL.	DATE	01/24/2006	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	12266 - 12559		
10	806	X	710	-0-	-0-	-96	-0-	-0-	44	1	666	2	Y	-0-					-0-
11	810	X	757	-0-	-0-	-53	-0-	-0-	46	1	711	2	Y	-0-					-0-
12	837	X	718	-0-	-0-	-119	-0-	-0-	43	1	675	2	Y	-0-					-0-
01	944	X	944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	891	2	Y	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	861	2	Y	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	899	2	Y	-0- 2		2 8			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B.K. "A"													CNTY: FREESTONE	
//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 3													NON-ASSOCIATED	
RRCID -> 173096													CAPACITY	
COMPL. DATE 04/10/1999													TOTAL DEPTH 12840	
PERF.12457 - 12808														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	116 1	1763 2	Y	1		1 8		-0-	
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	110 1	1690 2	Y	-0-				-0-	
12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	110 1	1740 2	Y	-0-				-0-	
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	110 1	1845 2	Y	-0-				-0-	
02	1680 N	1641	-0-	-39	-0-	88 1	1553 2	Y	-0-				-0-	
03	1860 N	1821	-0-	-39	-0-	102 1	1718 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	
10	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	102 1	1551 2	Y	-0-				-0-	
11	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	91 1	1386 2	Y	-0-				-0-	
12	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	90 1	1435 2	Y	-0-				-0-	
01	1643 X	1433	-0-	-210	-0-	81 1	1352 2	Y	-0-				-0-	
02	1372 N	826	-0-	-546	-0-	44 1	782 2	Y	-0-				-0-	
03	1519 N	1207	-0-	-312	-0-	68 1	1139 2	Y	-0-				-0-	
EDWARDS "A"													WELL #: 1	
RRCID -> 173450													COMPL. DATE 05/27/1999	
TOTAL DEPTH 13500													PERF.12916 - 13424	
10	2511 X	2246	-0-	-265	-0-	138 1	2108 2	Y	-0-				-0-	
11	2520 X	2090	-0-	-430	-0-	128 1	1962 2	Y	-0-				-0-	
12	2604 X	2095	-0-	-509	-0-	124 1	1971 2	Y	-0-				-0-	
01	2604 X	1932	-0-	-672	-0-	109 1	1823 2	Y	-0-				-0-	
02	1960 N	1811	-0-	-149	-0-	97 1	1714 2	Y	-0-				-0-	
03	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	135 1	2259 2	Y	-0-				-0-	
HIGH "A"													WELL #: 6	
RRCID -> 173968													COMPL. DATE 07/03/1999	
TOTAL DEPTH 12552													PERF.12090 - 12396	
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	112 1	1705 2	Y	-0-				-0-	
11	1950 N	1819	-0-	-131	-0-	111 1	1708 2	Y	-0-				-0-	
12	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	108 1	1720 2	Y	1		1 8		-0-	
01	1829 X	1702	-0-	-127	-0-	96 1	1606 2	Y	-0-				-0-	
02	1708 N	1635	-0-	-73	-0-	88 1	1547 2	Y	-0-				-0-	
03	1829 N	1794	-0-	-35	-0-	101 1	1693 2	Y	-0-				-0-	
HIGH "A"													WELL #: 5	
RRCID -> 173971													COMPL. DATE 06/19/1999	
TOTAL DEPTH 12450													PERF.11974 - 12294	
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	62 1	938 2	Y	-0-				-0-	
11	1050 N	907	-0-	-143	-0-	56 1	851 2	Y	-0-				-0-	
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	58 1	915 2	Y	-0-				-0-	
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	57 1	955 2	Y	-0-				-0-	
02	840 N	828	-0-	-12	-0-	44 1	784 2	Y	-0-				-0-	
03	961 N	910	-0-	-51	-0-	51 1	859 2	Y	-0-				-0-	
HIGH "A"													WELL #: 4	
RRCID -> 173973													COMPL. DATE 07/01/1999	
TOTAL DEPTH 12524													PERF.12057 - 12394	
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	111 1	1694 2	Y	-0-				-0-	
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	96 1	1473 2	Y	-0-				-0-	
12	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	125 1	1984 2	Y	-0-				-0-	
01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	109 1	1832 2	Y	-0-				-0-	
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	81 1	1425 2	Y	-0-				-0-	
03	1829 N	1791	-0-	-38	-0-	101 1	1690 2	Y	-0-				-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903															
JOHNSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173974		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL		DEPTH 12570		PERF.12121 - 12399					
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
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	995	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	945	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1006	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1054 N	931	-0-	-123	-0-	-0-	52	1	879	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	952 N	939	-0-	-13	-0-	-0-	50	1	889	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	-0-	58	1	969	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JOHNSON, B.K. "B"				WELL #: 3		RRCID -> 173975		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL		DEPTH 12560		PERF.12099 - 12379			
10	1643 X	633	-0-	-1010	-0-	-0-	39	1	594	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	720 X	624	-0-	-96	-0-	-0-	38	1	586	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	744 X	644	-0-	-100	-0-	-0-	38	1	606	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	651 X	638	-0-	-13	-0-	-0-	36	1	602	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	588 N	575	-0-	-13	-0-	-0-	31	1	544	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	651 N	632	-0-	-19	-0-	-0-	36	1	596	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 2		RRCID -> 174109		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL		DEPTH 12500		PERF.11994 - 12268			
10	1922 N	710	-0-	-1212	-0-	-0-	43	1	657	2	Y	9					40
							10	9									
11	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1897	2	Y	4	23	1			21
							4	9									
12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	1909	2	Y	9	16	1			14
							10	9									
01	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	1830	2	Y	6					20
							7	9									
02	1904 N	1686	-0-	-218	-0-	-0-	161	1	1518	2	Y	6	11	1			15
							7	9									
03	2077 N	906	-0-	-1171	-0-	-0-	85	1	812	2	Y	8					23
							9	9									
JOHNSON "A"				WELL #: 5		RRCID -> 174265		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL		DEPTH 12482		PERF.12104 - 12292			
10	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	-0-	65	1	993	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1080 N	977	-0-	-103	-0-	-0-	60	1	917	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	955	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1054 N	948	-0-	-106	-0-	-0-	53	1	895	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	948	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1034	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JOHNSON "A"				WELL #: 6		RRCID -> 174510		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL		DEPTH 12689		PERF.12305 - 12546			
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186 N	113	-0-	-73	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JOHNSON "A"				WELL #: 7		RRCID -> 174511		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL		DEPTH 12561		PERF.12092 - 12402			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2100 N	6	-0-	-2094	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1175	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	773	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
WILLETT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 174656		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL	DEPTH 13450	PERF.12808	- 13140		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		682 N	602	-0-	-80	-0-	37	1	565	2	N	-0-		-0-
11		600 N	595	-0-	-5	-0-	36	1	559	2	N	-0-		-0-
12		641 N	641	-0-	-0-	-0-	38	1	603	2	N	-0-		-0-
01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	37	1	624	2	N	-0-		-0-
02		560 N	559	-0-	-1	-0-	30	1	529	2	N	-0-		-0-
03		651 N	612	-0-	-39	-0-	34	1	578	2	N	-0-		-0-
HIGH "A"														
		WELL #:		3	RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL	DEPTH 12540	PERF.12054	- 12379		
10		1395 N	1198	-0-	-197	-0-	74	1	1124	2	Y	-0-		-0-
11		1770 N	915	-0-	-855	-0-	56	1	859	2	Y	-0-		-0-
12		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	60	1	954	2	Y	-0-		-0-
01		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	72	1	1214	2	Y	-0-		-0-
02		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	70	1	1230	2	Y	-0-		-0-
03		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	74	1	1236	2	Y	-0-		-0-
BLACK "A"														
		WELL #:		11	RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL	DEPTH 13022	PERF.12546	- 12804		
10		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	140	1	2137	2	Y	-0-		-0-
11		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	137	1	2091	2	Y	-0-		-0-
12		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	136	1	2167	2	Y	-0-		-0-
01		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	134	1	2238	2	Y	-0-		-0-
02		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	113	1	1987	2	Y	-0-		-0-
03		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	131	1	2206	2	Y	-0-		-0-
LANE "A"														
		WELL #:		3	RRCID -> 174976		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL	DEPTH 13200	PERF.12657	- 12972		
10		1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	89	1	1357	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
11		1500 X	1377	-0-	-123	-0-	84	1	1293	2	Y	-0-		-0-
12		1550 X	1414	-0-	-136	-0-	84	1	1330	2	Y	-0-		-0-
01		1550 X	1364	-0-	-186	-0-	77	1	1287	2	Y	-0-		-0-
02		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	70	1	1226	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
03		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	81	1	1355	2	Y	-0-		-0-
BLACK "A"														
		WELL #:		10	RRCID -> 174978		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL	DEPTH 12780	PERF.12249	- 12584		
10		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	84	1	1280	2	Y	-0-		-0-
11		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	84	1	1289	2	Y	-0-		-0-
12		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	84	1	1337	2	Y	-0-		-0-
01		1364 N	1344	-0-	-20	-0-	76	1	1268	2	Y	-0-		-0-
02		1288 N	1163	-0-	-125	-0-	62	1	1101	2	Y	-0-		-0-
03		1426 N	1095	-0-	-331	-0-	62	1	1033	2	Y	-0-		-0-
JOHNSON, B.K. "A"														
		WELL #:		5	RRCID -> 174979		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL	DEPTH 12900	PERF.12360	- 12601		
10		1488 N	493	-0-	-995	-0-	30	1	463	2	Y	-0-		-0-
11		1530 N	559	-0-	-971	-0-	34	1	525	2	Y	-0-		-0-
12		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	71	1	1135	2	Y	-0-		-0-
01		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	114	1	1913	2	Y	-0-		-0-
02		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	84	1	1472	2	Y	-0-		-0-
03		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	87	1	1466	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANCASTER "A"				//CONT.// 24478 150 220903 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
					RRCID -> 175168	COMPL. DATE 07/21/1999	TOTAL	DEPTH 13240	PERF.12693	- 13057							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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						
10	3131 X	2030	-0-	-1101	-0-	126	1	1904	2	Y	-0-						-0-
11	2760 X	1760	-0-	-1000	-0-	122	1	1638	2	Y	-0-						-0-
12	2852 X	123	-0-	-2729	-0-	10	1	113	2	Y	-0-						-0-
01	2449 X	956	-0-	-1493	-0-	89	1	867	2	Y	-0-						-0-
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	207	1	1952	2	Y	-0-						-0-
03	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	273	1	2592	2	Y	-0-						-0-
HALBERT "A"				WELL #:	1	RRCID -> 175262	COMPL. DATE 10/08/1999	TOTAL	DEPTH 13410	PERF.12828	- 13207						
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-						-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-						-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	5	RRCID -> 175315	COMPL. DATE 10/21/1999	TOTAL	DEPTH 13220	PERF.11926	- 12212						
10	2139 X	2107	-0-	-32	-0-	130	1	1967	2	Y	9						41
						10	9										
11	2070 X	2005	-0-	-65	-0-	138	1	1855	2	Y	11	28	1				24
						12	9										
12	2139 X	1365	-0-	-774	-0-	108	1	1247	2	Y	9	18	1				15
						10	9										
01	2108 X	1012	-0-	-1096	-0-	93	1	912	2	Y	6						21
						7	9										
02	1876 N	1369	-0-	-507	-0-	131	1	1231	2	Y	6	12	1				15
						7	9										
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	194	1	1842	2	Y	8						23
						9	9										
LANCASTER "A"				WELL #:	3	RRCID -> 175723	COMPL. DATE 09/24/1999	TOTAL	DEPTH 13337	PERF.13084	- 13186						
10	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	330	1	5030	2	Y	-0-						-0-
11	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	309	1	4732	2	Y	-0-						-0-
12	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	301	1	4776	2	Y	1		1	8			-0-
						1	9										
01	5518 X	4954	-0-	-564	-0-	279	1	4675	2	Y	-0-						-0-
02	4984 X	4369	-0-	-615	-0-	235	1	4134	2	Y	-0-						-0-
03	5363 X	4793	-0-	-570	-0-	269	1	4521	2	Y	3		3	8			-0-
						3	9										
LANE "A"				WELL #:	2	RRCID -> 175756	COMPL. DATE 11/11/1999	TOTAL	DEPTH 13028	PERF.12552	- 12908						
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	2	Y	-0-						-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-						-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-						-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-						-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCADAMS "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 9	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID -> 175757	COMPL. DATE 10/15/1999	TOTAL	DEPTH 12960	PERF.12502	- 12767							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	127 4	1 9	1939	2	Y			4	4	8			-0-
11	1830 X	1785	-0-	-45	-0-	109	1	1676	2	Y			-0-					-0-
12	1891 X	1808	-0-	-83	-0-	107	1	1700	2	Y			1	1	8			-0-
						1 9												
01	2077 X	1628	-0-	-449	-0-	92	1	1536	2	Y			-0-					-0-
02	1680 N	1482	-0-	-198	-0-	80	1	1402	2	Y			-0-					-0-
03	1798 N	1676	-0-	-122	-0-	94	1	1582	2	Y			-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:	7	RRCID -> 176126	COMPL. DATE 10/22/1999	TOTAL	DEPTH 12668	PERF.12149	- 12478							
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	2	Y			-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y			-0-					-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	392	2	Y			-0-					-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	338	2	Y			-0-					-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	27	1	481	2	Y			-0-					-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	411	2	Y			-0-					-0-

HIGH "A"				WELL #:	9	RRCID -> 176128	COMPL. DATE 10/21/1999	TOTAL	DEPTH 12410	PERF.11929	- 12251							
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	41	1	625	2	Y			-0-					-0-
11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	107	1	1631	2	Y			-0-					-0-
12	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	109	1	1735	2	Y			-0-					-0-
01	909 X	909	-0-	-0-	-0-	51	1	858	2	Y			-0-					-0-
02	1624 N	594	-0-	-1030	-0-	32	1	562	2	Y			-0-					-0-
03	1798 N	513	-0-	-1285	-0-	29	1	484	2	Y			-0-					-0-

STEPHENS "A"				WELL #:	1R	RRCID -> 176129	COMPL. DATE 11/04/1999	TOTAL	DEPTH 13505	PERF.13215	- 13296							
10	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	237	1	3616	2	Y			-0-					-0-
11	3660 X	3484	-0-	-176	-0-	214	1	3270	2	Y			-0-					-0-
12	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	231	1	3662	2	Y			2	2	8			-0-
						2 9												
01	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	217	1	3636	2	Y			3	3	8			-0-
						3 9												
02	3472 X	3417	-0-	-55	-0-	183	1	3234	2	Y			-0-					-0-
03	3906 X	3827	-0-	-79	-0-	215	1	3612	2	Y			-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	3	RRCID -> 176132	COMPL. DATE 12/13/1999	TOTAL	DEPTH 12430	PERF.11964	- 12236							
10	1519 N	1488	-0-	-31	-0-	92	1	1396	2	Y			-0-					15
11	1470 N	1362	-0-	-108	-0-	94	1	1268	2	Y			-0-					15
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	114	1	1314	2	Y			-0-					15
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	140	1	1365	2	Y			-0-					15
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	132	1	1240	2	Y			-0-					15
03	1426 N	1425	-0-	-1	-0-	136	1	1289	2	Y			-0-					15

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	6	RRCID -> 176134	COMPL. DATE 03/24/2000	TOTAL	DEPTH N/A	PERF. N/A								
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	137 10	1 9	2078	2	Y			9					29
11	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	141 11	1 9	1890	2	Y			10	20	1			19
12	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	155 11	1 9	1784	2	Y			10	15	1			14
01	2046 N	1848	-0-	-198	-0-	171 7	1 9	1670	2	Y			6					20
02	1904 N	1639	-0-	-265	-0-	157 7	1 9	1475	2	Y			6	11	1			15
03	1953 N	1752	-0-	-201	-0-	166 9	1 9	1577	2	Y			8					23

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANE "A"				//CONT.// 24478 150 220903 WELL #:	NON-ASSOCIATED RRCID -> 176137	CAPACITY COMPL. DATE 12/08/1999				CNTY: FREESTONE						
M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	224	1	3412	2	Y	-0-					-0-
11	3240 X	2759	-0-	-481	-0-	169	1	2590	2	Y	-0-					-0-
12	3348 X	1026	-0-	-2322	-0-	61	1	965	2	Y	-0-					-0-
01	3627 X	3319	-0-	-308	-0-	187	1	3132	2	Y	-0-					-0-
02	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	232	1	4095	2	Y	-0-					-0-
03	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	222	1	3722	2	Y	3			3	8	-0-
						3	9									
JOHNSON "A"				WELL #:	8	RRCID -> 176139	COMPL. DATE 12/03/1999	TOTAL	DEPTH 12352	PERF.11996	-	12188				
10	386 X	386	-0-	-0-	-0-	24	1	362	2	Y	-0-					-0-
11	270 X	259	-0-	-11	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					-0-
12	456 X	456	-0-	-0-	-0-	27	1	429	2	Y	-0-					-0-
01	372 X	257	-0-	-115	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	465 N	409	-0-	-56	-0-	23	1	386	2	Y	-0-					-0-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	5	RRCID -> 176140	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL	DEPTH 12585	PERF.12234	-	12436				
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	43	1	658	2	Y	-0-					-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	42	1	641	2	Y	-0-					-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	33	1	516	2	Y	-0-					-0-
01	713 N	453	-0-	-260	-0-	26	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	644 N	445	-0-	-199	-0-	24	1	421	2	Y	-0-					-0-
03	558 N	406	-0-	-152	-0-	23	1	383	2	Y	-0-					-0-
LANCASTER "A"				WELL #:	7	RRCID -> 176142	COMPL. DATE 12/31/1999	TOTAL	DEPTH 13287	PERF.12735	-	13106				
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	Y	-0-					-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2	Y	-0-					-0-
01	496 N	177	-0-	-319	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
03	558 N	181	-0-	-377	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
JOHNSON "A"				WELL #:	9	RRCID -> 176143	COMPL. DATE 01/07/2000	TOTAL	DEPTH 12870	PERF.12370	-	12662				
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	111	-0-	-75	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
MCADAMS "A"				WELL #:	11	RRCID -> 176144	COMPL. DATE 01/22/2000	TOTAL	DEPTH 12320	PERF.12371	-	12692				
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	Y	-0-					-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	Y	-0-					-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	Y	-0-					-0-
01	372 N	284	-0-	-88	-0-	16	1	268	2	Y	-0-					-0-
02	336 N	254	-0-	-82	-0-	14	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	194	-0-	-147	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903														
LANCASTER "A"			WELL #: 5		RRCID -> 176159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL		DEPTH 13125		PERF.12604 - 12963				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLETT "A"					WELL #:	2	RRCID -> 176184		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL		DEPTH 13595		PERF.12802 - 13117		
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-		2	1	25	2	N	-0-				-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	14	2	N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-		10	1	170	2	N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

JOHNSON, B. K. "B"					WELL #:	6	RRCID -> 176186		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL		DEPTH 12618		PERF.12170 - 12463		
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-		130	1	1976	2	Y	-0-				-0-
11	2220	N	1216	-0-	-1004	-0-		75	1	1141	2	Y	-0-				-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-		80	1	1264	2	Y	-0-				-0-
01	2108	N	1705	-0-	-403	-0-		96	1	1609	2	Y	-0-				-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-		87	1	1525	2	Y	-0-				-0-
03	1333	N	751	-0-	-582	-0-		42	1	709	2	Y	-0-				-0-

JOHNSON "A"					WELL #:	12	RRCID -> 176189		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL		DEPTH 12735		PERF.12230 - 12555		
10	217	N	172	-0-	-45	-0-		11	1	161	2	Y	-0-				-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-		10	1	150	2	Y	-0-				-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-		10	1	156	2	Y	-0-				-0-
01	186	N	152	-0-	-34	-0-		9	1	143	2	Y	-0-				-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-		9	1	159	2	Y	-0-				-0-
03	155	N	102	-0-	-53	-0-		6	1	96	2	Y	-0-				-0-

LANE "A"					WELL #:	5	RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL		DEPTH 13010		PERF.12466 - 12702		
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-		1	1	13	2	Y	-0-				-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-		15	1	244	2	Y	-0-				-0-
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-		104	1	1743	2	Y	-0-				-0-
02	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-		141	1	2487	2	Y	-0-				-0-
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-		150	1	2525	2	Y	-0-				-0-
								7	9				6		6	8	

TURNER "A"					WELL #:	3	RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL		DEPTH 13170		PERF.12652 - 12886		
10	93	N	24	-0-	-69	-0-		1	1	23	2	Y	-0-				-0-
11	90	N	3	-0-	-87	-0-		3	2			Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-		2	2			Y	-0-				-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-				-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	9	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON "A"													24478 150 220903				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE											
													//CONT.//																							
													WELL #:				13				RRCID -> 176720				COMPL. DATE 02/10/2000				TOTAL DEPTH 12400				PERF.10106 - 12256			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM															
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE															
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1393	2	Y	-0-					-0-															
11	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1282	2	Y	-0-					-0-															
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1355	2	Y	-0-					-0-															
01	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1364	2	Y	-0-					-0-															
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1271	2	Y	-0-					-0-															
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1466	2	Y	-0-					-0-															
STEPHENS "A"													WELL #:				4				RRCID -> 177313				COMPL. DATE 02/24/2000				TOTAL DEPTH 13409				PERF.14040 - 15157			
10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	4139	2	Y	1	1 8				-0-															
											1	9																								
11	4500	X	3963	-0-	-537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	3720	2	Y	-0-					-0-															
12	4650	X	4172	-0-	-478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	3924	2	Y	1	1 8				-0-															
											1	9																								
01	4650	X	4352	-0-	-298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	4107	2	Y	-0-					-0-															
02	4200	X	3925	-0-	-275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	3714	2	Y	-0-					-0-															
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	4216	2	Y	5	5 8				-0-															
											6	9																								
HIGH "A"													WELL #:				8				RRCID -> 177320				COMPL. DATE 02/26/2000				TOTAL DEPTH 12475				PERF.12019 - 12195			
10	2573	X	2093	-0-	-480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1964	2	Y	-0-					-0-															
11	2370	X	1563	-0-	-807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1467	2	Y	-0-					-0-															
12	2449	X	1844	-0-	-605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1735	2	Y	-0-					-0-															
01	2449	X	1800	-0-	-649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1699	2	Y	-0-					-0-															
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1947	2	Y	-0-					-0-															
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2152	2	Y	-0-					-0-															
HIGH "A"													WELL #:				10				RRCID -> 177321				COMPL. DATE 02/29/2000				TOTAL DEPTH 12592				PERF.12122 - 12411			
10	961	N	532	-0-	-429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	499	2	Y	-0-					-0-															
11	1500	N	661	-0-	-839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	620	2	Y	-0-					-0-															
12	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1579	2	Y	-0-					-0-															
01	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1632	2	Y	-0-					-0-															
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1464	2	Y	-0-					-0-															
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1551	2	Y	-0-					-0-															
BLACK "A"													WELL #:				12				RRCID -> 177544				COMPL. DATE 03/11/2000				TOTAL DEPTH 12938				PERF.12502 - 12756			
10	2387	X	410	-0-	-1977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	Y	-0-					-0-															
11	2310	X	1774	-0-	-536	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1665	2	Y	-0-					-0-															
12	2387	X	744	-0-	-1643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	700	2	Y	-0-					-0-															
01	1519	X	496	-0-	-1023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	468	2	Y	-0-					-0-															
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1702	2	Y	-0-					-0-															
03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	2598	2	Y	-0-					-0-															
MCADAMS "A"													WELL #:				7				RRCID -> 177552				COMPL. DATE 03/24/2000				TOTAL DEPTH 12914				PERF.12402 - 12721			
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					-0-															
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-															
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-															
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-															
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-															
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-															

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903								
TURNER "A"				WELL #:	5	RRCID ->	177553	COMPL. DATE	03/16/2000	TOTAL	DEPTH	12770	PERF.12269 - 12612
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
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	82	1	1242	2	Y	-0-		-0-
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	72	1	1102	2	Y	-0-		-0-
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	64	1	1012	2	Y	-0-		-0-
01	1333 N	1166	-0-	-167	-0-	66	1	1100	2	Y	-0-		-0-
02	1092 N	1010	-0-	-82	-0-	54	1	956	2	Y	-0-		-0-
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	63	1	1067	2	Y	-0-		-0-

MCADAMS "A"				WELL #:	10	RRCID ->	177741	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL	DEPTH	13102	PERF.12619 - 12959
10	651 X	131	-0-	-520	-0-	8	1	123	2	Y	-0-		-0-
11	240 X	107	-0-	-133	-0-	7	1	100	2	Y	-0-		-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-
01	155 X	99	-0-	-56	-0-	6	1	93	2	Y	-0-		-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-		-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-		-0-

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	7	RRCID ->	177742	COMPL. DATE	04/16/2000	TOTAL	DEPTH	12438	PERF.11970 - 12228
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	77	1	1158	2	Y	6		58
						7	9						
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	95	1	1272	2	Y	-0-		58
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	109	1	1257	2	Y	-0-		58
01	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	114	1	1120	2	Y	4		62
						4	9						
02	1288 N	959	-0-	-329	-0-	92	1	867	2	Y	-0-		62
03	1364 N	918	-0-	-446	-0-	87	1	831	2	Y	-0-		62

JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	8	RRCID ->	177766	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL	DEPTH	12520	PERF.12075 - 12361
10	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	93	1	1416	2	Y	-0-		-0-
11	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	93	1	1423	2	Y	-0-		-0-
12	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	91	1	1449	2	Y	-0-		-0-
01	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	99	1	1659	2	Y	-0-		-0-
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	80	1	1404	2	Y	-0-		-0-
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	88	1	1472	2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "A"				WELL #:	10	RRCID ->	177767	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL	DEPTH	13055	PERF.12465 - 12726
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	49	1	747	2	Y	-0-		-0-
11	810 N	809	-0-	-1	-0-	50	1	759	2	Y	-0-		-0-
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	52	1	830	2	Y	-0-		-0-
01	806 N	756	-0-	-50	-0-	43	1	713	2	Y	-0-		-0-
02	756 N	745	-0-	-11	-0-	40	1	705	2	Y	-0-		-0-
03	868 N	848	-0-	-20	-0-	48	1	800	2	Y	-0-		-0-

MCADAMS "A"				WELL #:	5	RRCID ->	177768	COMPL. DATE	04/18/2000	TOTAL	DEPTH	12965	PERF.12453 - 12787
10	2232 X	1642	-0-	-590	-0-	101	1	1541	2	Y	-0-		-0-
11	2280 X	2250	-0-	-30	-0-	138	1	2112	2	Y	-0-		-0-
12	2356 X	2197	-0-	-159	-0-	130	1	2066	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	2356 X	2005	-0-	-351	-0-	113	1	1892	2	Y	-0-		-0-
02	2100 N	1665	-0-	-435	-0-	89	1	1576	2	Y	-0-		-0-
03	2201 N	2046	-0-	-155	-0-	115	1	1931	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
MCADAMS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178076		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13120	
								PERF.12678 - 13024	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M
0									
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	89	1	1361	2 Y
11	1650 N	1419	-0-	-231	-0-	87	1	1332	2 Y
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	86	1	1367	2 Y
01	1457 N	1334	-0-	-123	-0-	75	1	1259	2 Y
02	1316 N	880	-0-	-436	-0-	47	1	833	2 Y
03	1457 N	1183	-0-	-274	-0-	66	1	1117	2 Y
MCADAMS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178077		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 13100	
								PERF.12599 - 12908	
10	496 N	372	-0-	-124	-0-	23	1	349	2 Y
11	390 N	334	-0-	-56	-0-	20	1	314	2 Y
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2 Y
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	18	1	294	2 Y
02	308 N	281	-0-	-27	-0-	15	1	266	2 Y
03	341 N	189	-0-	-152	-0-	11	1	178	2 Y
LANE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 178105		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 13050	
								PERF.12525 - 12756	
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	83	1	1257	2 Y
						1	9		
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	79	1	1215	2 Y
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	78	1	1236	2 Y
01	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	72	1	1204	2 Y
						2	9		
02	1204 N	1160	-0-	-44	-0-	62	1	1098	2 Y
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	73	1	1230	2 Y
						3	9		
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 12535	
								PERF.12042 - 12377	
10	1457 X	936	-0-	-521	-0-	58	1	878	2 Y
11	1140 X	968	-0-	-172	-0-	59	1	909	2 Y
12	1116 X	1008	-0-	-108	-0-	60	1	948	2 Y
01	1116 X	860	-0-	-256	-0-	48	1	812	2 Y
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	60	1	1052	2 Y
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	63	1	1058	2 Y
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178107		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 12820	
								PERF.12268 - 12502	
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	69	1	1059	2 Y
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	76	1	1157	2 Y
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	49	1	779	2 Y
01	1116 N	984	-0-	-132	-0-	55	1	929	2 Y
02	1148 N	1017	-0-	-131	-0-	55	1	962	2 Y
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	53	1	894	2 Y
BLACK "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178506		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12961	
								PERF.13020 - 13138	
10	1147 X	721	-0-	-426	-0-	44	1	677	2 Y
11	1110 X	545	-0-	-565	-0-	33	1	512	2 Y
12	620 X	498	-0-	-122	-0-	30	1	468	2 Y
01	713 X	454	-0-	-259	-0-	26	1	428	2 Y
02	504 N	401	-0-	-103	-0-	22	1	379	2 Y
03	496 N	441	-0-	-55	-0-	25	1	416	2 Y

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
BURLESON "A"		WELL #: 1L		RRCID -> 178553		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 13515	
								PERF.12236 - 12835	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M
0									
10	744 N	161	-0-	-583	-0-	10 1	149 2	N	2
						2 9			2 8
11	900 X	81	-0-	-819	-0-	5 1	76 2	N	-0-
12	930 X	98	-0-	-832	-0-	6 1	92 2	N	-0-
01	930 X	52	-0-	-878	-0-	3 1	49 2	N	-0-
02	140 X	51	-0-	-89	-0-	3 1	48 2	N	-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-
BLACK "A"		WELL #: 14		RRCID -> 178663		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12820	
								PERF.12222 - 12524	
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	97 1	1472 2	Y	-0-
11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	101 1	1542 2	Y	-0-
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	99 1	1568 2	Y	-0-
01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	90 1	1505 2	Y	-0-
02	1540 N	931	-0-	-609	-0-	50 1	881 2	Y	-0-
03	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	129 1	2163 2	Y	-0-
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 178665		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 12698	
								PERF.12199 - 12332	
10	992 X	728	-0-	-264	-0-	45 1	683 2	Y	-0-
11	810 N	754	-0-	-56	-0-	46 1	708 2	Y	-0-
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	84 1	1334 2	Y	-0-
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	58 1	973 2	Y	-0-
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	48 1	846 2	Y	-0-
03	1426 N	912	-0-	-514	-0-	51 1	861 2	Y	-0-
LANE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178668		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 13370	
								PERF.12778 - 13181	
10	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	463 1	7061 2	Y	2
						2 9			2 8
11	7620 X	4414	-0-	-3206	-0-	271 1	4143 2	Y	-0-
12	7874 X	7054	-0-	-820	-0-	418 1	6634 2	Y	2
						2 9			2 8
01	7874 X	6793	-0-	-1081	-0-	383 1	6403 2	Y	6
						7 9			6 8
02	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	388 1	6835 2	Y	1
						1 9			1 8
03	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	467 1	7842 2	Y	10
						11 9			10 8
BLAIR "A"		WELL #: 2		RRCID -> 178671		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 13177	
								PERF.12369 - 12698	
10	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	129 1	1968 2	Y	-0-
11	2100 X	1770	-0-	-330	-0-	108 1	1662 2	Y	-0-
12	2170 X	1763	-0-	-407	-0-	104 1	1658 2	Y	1
						1 9			1 8
01	2170 X	1808	-0-	-362	-0-	102 1	1704 2	Y	2
						2 9			2 8
02	1652 N	1431	-0-	-221	-0-	77 1	1354 2	Y	-0-
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	99 1	1669 2	Y	2
						2 9			2 8
BURKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178672		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 13822	
								PERF.14060 - 14305	
10	1643 X	1132	-0-	-511	-0-	70 1	1062 2	Y	-0-
11	1590 X	859	-0-	-731	-0-	53 1	806 2	Y	-0-
12	1643 X	820	-0-	-823	-0-	49 1	771 2	Y	-0-
01	1240 X	809	-0-	-431	-0-	46 1	763 2	Y	-0-
02	812 N	763	-0-	-49	-0-	41 1	722 2	Y	-0-
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	47 1	788 2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B. K. "A"				//CONT.// 24478 150 220903 WELL #: 14	NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: FREESTONE				
					RRCID -> 179045	COMPL. DATE 08/08/2000	TOTAL	DEPTH 12999	PERF.12451	- 12813							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1984 X	1275	-0-	-709	-0-		79	1	1196	2	Y	-0-					-0-
11	2100 X	1498	-0-	-602	-0-		92	1	1406	2	Y	-0-					-0-
12	2170 X	1398	-0-	-772	-0-		83	1	1315	2	Y	-0-					-0-
01	2170 X	2049	-0-	-121	-0-		116	1	1933	2	Y	-0-					-0-
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-		77	1	1366	2	Y	-0-					-0-
03	1395 N	1389	-0-	-6	-0-		78	1	1311	2	Y	-0-					-0-
BLAIR "A"				WELL #: 3	RRCID -> 179069	COMPL. DATE 04/27/2000	TOTAL	DEPTH 12885	PERF.12562	- 12660							
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-		87	1	1333	2	Y	-0-					-0-
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-		91	1	1394	2	Y	-0-					-0-
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-		85	1	1351	2	Y	-0-					-0-
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-		85	1	1419	2	Y	-0-					-0-
02	1400 N	1246	-0-	-154	-0-		67	1	1179	2	Y	-0-					-0-
03	1426 N	1408	-0-	-18	-0-		79	1	1329	2	Y	-0-					-0-
STEPHENS "A"				WELL #: 2	RRCID -> 179178	COMPL. DATE 07/06/2000	TOTAL	DEPTH 13520	PERF.14173	- 15181							
10	31 N	27	-0-	-4	-0-		2	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-		1	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-		3	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-		3	1	59	2	Y	-0-					-0-
BLAIR "A"				WELL #: 5	RRCID -> 179338	COMPL. DATE 08/17/2000	TOTAL	DEPTH 13220	PERF.12343	- 12687							
10	651 N	628	-0-	-23	-0-		39	1	589	2	Y	-0-					-0-
11	630 N	608	-0-	-22	-0-		37	1	571	2	Y	-0-					-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-		37	1	586	2	Y	-0-					-0-
01	620 N	616	-0-	-4	-0-		35	1	581	2	Y	-0-					-0-
02	560 N	556	-0-	-4	-0-		30	1	526	2	Y	-0-					-0-
03	620 N	609	-0-	-11	-0-		34	1	575	2	Y	-0-					-0-
THIGPEN "A"				WELL #: 2	RRCID -> 179438	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL	DEPTH 13600	PERF.13122	- 13234							
10	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-		112	1	1711	2	Y	-0-					-0-
11	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-		114	1	1744	2	Y	-0-					-0-
12	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-		137	1	2172	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-		109	1	1827	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-		106	1	1869	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	3647	-0-	547	547		205	1	3439	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
A. O. EVANS, JR. GU				WELL #: 9	RRCID -> 179693	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11998	- 12260							
10	930 N	929	-0-	-1	-0-		58	1	871	2	Y	-0-					-0-
11	870 N	526	-0-	-344	-0-		36	1	490	2	Y	-0-					-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-		27	1	306	2	Y	-0-					-0-
01	930 N	406	-0-	-524	-0-		38	1	368	2	Y	-0-					-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-		36	1	335	2	Y	-0-					-0-
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-		92	1	874	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 15	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
						RRCID ->	179695	COMPL.	DATE	09/30/2000	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.12104	- 12386	
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	EOM BALANCE
10	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1492	2	Y	-0-			-0-
11	1650 X	1233	-0-	-417	-0-	-417	-0-	76	1	1157	2	Y	-0-			-0-
12	1705 X	1495	-0-	-210	-0-	-210	-0-	89	1	1406	2	Y	-0-			-0-
01	1705 X	1397	-0-	-308	-0-	-308	-0-	79	1	1318	2	Y	-0-			-0-
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1206	2	Y	-0-			-0-
03	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	-65	-0-	80	1	1343	2	Y	-0-			-0-
ADAMS "A"					WELL #:	6	RRCID ->	179699	COMPL.	DATE	09/28/2000	TOTAL	DEPTH	13205	PERF.12676	- 13022
10	3813 X	3466	-0-	-347	-0-	-347	-0-	213	1	3252	2	Y	1	1	8	-0-
11	3780 X	3375	-0-	-405	-0-	-405	-0-	207	1	3168	2	Y	-0-			-0-
12	3906 X	3549	-0-	-357	-0-	-357	-0-	210	1	3336	2	Y	3	3	8	-0-
01	3906 X	3308	-0-	-598	-0-	-598	-0-	186	1	3119	2	Y	3	3	8	-0-
02	3276 X	2856	-0-	-420	-0-	-420	-0-	153	1	2703	2	Y	-0-			-0-
03	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	3704	2	Y	3	3	8	-0-
ADAMS "A"					WELL #:	3	RRCID ->	179703	COMPL.	DATE	09/27/2000	TOTAL	DEPTH	13005	PERF.12516	- 12802
10	930 N	925	-0-	-5	-0-	-5	-0-	57	1	868	2	Y	-0-			-0-
11	960 N	908	-0-	-52	-0-	-52	-0-	56	1	852	2	Y	-0-			-0-
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1303	2	Y	1	1	8	-0-
01	930 N	512	-0-	-418	-0-	-418	-0-	29	1	483	2	Y	-0-			-0-
02	840 N	460	-0-	-380	-0-	-380	-0-	25	1	435	2	Y	-0-			-0-
03	992 N	767	-0-	-225	-0-	-225	-0-	43	1	721	2	Y	3	3	8	-0-
ADAMS "A"					WELL #:	2	RRCID ->	179781	COMPL.	DATE	09/14/2000	TOTAL	DEPTH	13429	PERF.13180	- 13264
10	3410 X	1974	-0-	-1436	-0-	-1436	-0-	122	1	1852	2	Y	-0-			-0-
11	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	2780	2	Y	-0-			-0-
12	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	3147	2	Y	-0-			-0-
01	4433 X	2161	-0-	-2272	-0-	-2272	-0-	122	1	2039	2	Y	-0-			-0-
02	4592 X	1257	-0-	-3335	-0-	-3335	-0-	67	1	1190	2	Y	-0-			-0-
03	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	5293	2	Y	3	3	8	-0-
JOHNSON, B. K. "B"					WELL #:	13	RRCID ->	180060	COMPL.	DATE	11/03/2000	TOTAL	DEPTH	12515	PERF.12138	- 12329
10	1209 N	529	-0-	-680	-0-	-680	-0-	33	1	496	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	470	-0-	-220	-0-	-220	-0-	29	1	441	2	Y	-0-			-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	597	2	Y	-0-			-0-
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	667	2	Y	-0-			-0-
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	626	2	Y	-0-			-0-
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	888	2	Y	-0-			-0-
ADAMS "A"					WELL #:	5	RRCID ->	180065	COMPL.	DATE	10/11/2000	TOTAL	DEPTH	13091	PERF.12679	- 12862
10	1178 N	696	-0-	-482	-0-	-482	-0-	43	1	653	2	Y	-0-			-0-
11	1020 N	962	-0-	-58	-0-	-58	-0-	59	1	903	2	Y	-0-			-0-
12	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1029	2	Y	-0-			-0-
01	989 X	989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	933	2	Y	-0-			-0-
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	940	2	Y	-0-			-0-
03	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	-26	-0-	60	1	999	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LAMBERT "A"			//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED RRCID -> 180251		CAPACITY COMPL. DATE 10/21/2000			TOTAL DEPTH 13950		CNTY: FREESTONE PERF.13316 - 13774				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-		191	1	2906	2	Y	-0-					-0-
11	3120 X	2930	-0-	-190	-0-		180	1	2750	2	Y	-0-					-0-
12	3224 X	3038	-0-	-186	-0-		180	1	2858	2	Y	-0-					-0-
01	3224 X	2943	-0-	-281	-0-		166	1	2774	2	Y	3		3 8			-0-
							3	9									
02	2800 X	2622	-0-	-178	-0-		141	1	2481	2	Y	-0-					-0-
03	3100 X	2846	-0-	-254	-0-		160	1	2680	2	Y	5		5 8			-0-
							6	9									

HIGH "A"				WELL #:	11	RRCID -> 180252	COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 12615		PERF.12065 - 12426					
10	1240 N	1196	-0-	-44	-0-		74	1	1122	2	Y	-0-					-0-
11	1230 N	1169	-0-	-61	-0-		72	1	1097	2	Y	-0-					-0-
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-		71	1	1123	2	Y	-0-					-0-
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-		68	1	1144	2	Y	-0-					-0-
02	1092 N	1087	-0-	-5	-0-		58	1	1029	2	Y	-0-					-0-
03	1209 N	1206	-0-	-3	-0-		68	1	1138	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A"				WELL #:	1	RRCID -> 180433	COMPL. DATE 11/30/2000			TOTAL DEPTH 13386		PERF.13132 - 13202					
10	1581 X	1402	-0-	-179	-0-		86	1	1316	2	Y	-0-					-0-
11	1530 X	1456	-0-	-74	-0-		89	1	1367	2	Y	-0-					-0-
12	1581 X	1541	-0-	-40	-0-		91	1	1450	2	Y	-0-					-0-
01	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-		146	1	2440	2	Y	-0-					-0-
02	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-		147	1	2596	2	Y	-0-					-0-
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-		92	1	1551	2	Y	2		2 8			-0-
							2	9									

BLACK "A"				WELL #:	16	RRCID -> 180594	COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 12800		PERF.12324 - 12602					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ADAMS "A"				WELL #:	1	RRCID -> 180595	COMPL. DATE 09/29/2000			TOTAL DEPTH 12883		PERF.12692 - 12738					
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-		34	1	512	2	Y	-0-					-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-		32	1	490	2	Y	-0-					-0-
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-		34	1	545	2	Y	-0-					-0-
01	558 N	503	-0-	-55	-0-		28	1	475	2	Y	-0-					-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-		32	1	573	2	Y	-0-					-0-
03	589 N	437	-0-	-152	-0-		25	1	412	2	Y	-0-					-0-

BLACK "A"				WELL #:	15	RRCID -> 180663	COMPL. DATE 11/28/2000			TOTAL DEPTH 12750		PERF.12270 - 12578					
10	217 N	180	-0-	-37	-0-		11	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-		10	1	149	2	Y	-0-					-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-		9	1	149	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	149	-0-	-37	-0-		8	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-		9	1	165	2	Y	-0-					-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-		10	1	167	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 180851		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12535		PERF.12108 - 12360				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	775 N	682	-0-	-93	-0-	42	1	640	2	Y	-0-			-0-
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	56	1	865	2	Y	-0-			-0-
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	58	1	929	2	Y	-0-			-0-
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	51	1	861	2	Y	-0-			-0-
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	54	1	950	2	Y	-0-			-0-
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	64	1	1081	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180853		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13480		PERF.13231 - 13290				
10	2511 X	2305	-0-	-206	-0-	142	1	2163	2	Y	-0-			-0-
11	2400 X	2361	-0-	-39	-0-	145	1	2216	2	Y	-0-			-0-
12	1581 X	1145	-0-	-436	-0-	68	1	1077	2	Y	-0-			-0-
01	3813 X	2446	-0-	-1367	-0-	138	1	2308	2	Y	-0-			-0-
02	3444 X	1389	-0-	-2055	-0-	75	1	1314	2	Y	-0-			-0-
03	2449 X	1055	-0-	-1394	-0-	59	1	996	2	Y	-0-			-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 181008		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13536		PERF.13001 - 13360				
10	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	178	1	2720	2	Y	-0-			-0-
11	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	168	1	2575	2	Y	-0-			-0-
12	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	165	1	2621	2	Y	-0-			-0-
01	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	168	1	2814	2	Y	-0-			-0-
02	2548 N	313	-0-	-2235	-0-	17	1	296	2	Y	-0-			-0-
03	2790 N	1759	-0-	-1031	-0-	99	1	1660	2	Y	-0-			-0-

ADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181011		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12602 - 12955				
10	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	162	1	2470	2	Y	-0-			-0-
11	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	153	1	2347	2	Y	-0-			-0-
12	2542 X	2506	-0-	-36	-0-	148	1	2358	2	Y	-0-			-0-
01	2635 X	2565	-0-	-70	-0-	145	1	2420	2	Y	-0-			-0-
02	2324 N	2238	-0-	-86	-0-	120	1	2118	2	Y	-0-			-0-
03	2511 N	2492	-0-	-19	-0-	140	1	2352	2	Y	-0-			-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181167		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 14147		PERF.13595 - 13840				
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	6	1	92	2	Y	-0-			-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	Y	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	310 N	17	-0-	-293	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 181309		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12120 - 12384				
10	1581 X	1314	-0-	-267	-0-	81	1	1233	2	Y	-0-			-0-
11	1500 X	877	-0-	-623	-0-	54	1	823	2	Y	-0-			-0-
12	1302 X	906	-0-	-396	-0-	54	1	852	2	Y	-0-			-0-
01	1364 X	659	-0-	-705	-0-	37	1	622	2	Y	-0-			-0-
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	86	1	1510	2	Y	-0-			-0-
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	96	1	1620	2	Y	-0-			-0-
						3	9							

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B. K. "B"			//CONT.// 24478 150 220903 WELL #: 15			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
			RRCID -> 181349			COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 12560			PERF.12139 - 12376					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
10	961 N	396	-0-	-565	-0-	24	1	372	2	Y	-0-				-0-		
11	450 N	348	-0-	-102	-0-	21	1	327	2	Y	-0-				-0-		
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	Y	-0-				-0-		
01	403 N	369	-0-	-34	-0-	21	1	348	2	Y	-0-				-0-		
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	Y	-0-				-0-		
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	32	1	532	2	Y	-0-				-0-		
THIGPEN "A"			WELL #: 17			RRCID -> 181536			COMPL. DATE 12/29/2000			TOTAL DEPTH 13730			PERF.13433 - 13560		
10	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	137	1	2084	2	Y	1	1 8			-0-		
						1	9										
11	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	134	1	2055	2	Y	-0-				-0-		
12	2232 X	2157	-0-	-75	-0-	128	1	2029	2	Y	-0-				-0-		
01	2232 X	1661	-0-	-571	-0-	94	1	1565	2	Y	2	2 8			-0-		
						2	9										
02	2044 N	1370	-0-	-674	-0-	74	1	1296	2	Y	-0-				-0-		
03	2170 N	1659	-0-	-511	-0-	93	1	1566	2	Y	-0-				-0-		
BLAIR "A"			WELL #: 7			RRCID -> 181653			COMPL. DATE 01/31/2001			TOTAL DEPTH 13028			PERF.12276 - 12608		
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	52	1	797	2	Y	-0-				-0-		
11	870 N	821	-0-	-49	-0-	50	1	771	2	Y	-0-				-0-		
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	50	1	797	2	Y	-0-				-0-		
01	837 N	829	-0-	-8	-0-	47	1	782	2	Y	-0-				-0-		
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	722	2	Y	-0-				-0-		
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	47	1	790	2	Y	-0-				-0-		
THIGPEN "A"			WELL #: 4			RRCID -> 181677			COMPL. DATE 01/12/2001			TOTAL DEPTH 13510			PERF.13270 - 13320		
10	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	273	1	4166	2	Y	-0-				-0-		
11	4320 X	4117	-0-	-203	-0-	252	1	3865	2	Y	-0-				-0-		
12	4464 X	4261	-0-	-203	-0-	252	1	4009	2	Y	-0-				-0-		
01	4588 X	4128	-0-	-460	-0-	233	1	3895	2	Y	-0-				-0-		
02	4144 X	3906	-0-	-238	-0-	210	1	3696	2	Y	-0-				-0-		
03	4433 X	4254	-0-	-179	-0-	239	1	4015	2	Y	-0-				-0-		
THIGPEN "A"			WELL #: 6			RRCID -> 181793			COMPL. DATE 01/05/2001			TOTAL DEPTH 13440			PERF.12918 - 13223		
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	32	1	487	2	Y	-0-				-0-		
11	390 N	324	-0-	-66	-0-	20	1	304	2	Y	-0-				-0-		
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	2	Y	-0-				-0-		
01	527 N	493	-0-	-34	-0-	28	1	465	2	Y	-0-				-0-		
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	Y	-0-				-0-		
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	430	2	Y	-0-				-0-		
THIGPEN "A"			WELL #: 7			RRCID -> 181974			COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 13575			PERF.13298 - 13384		
10	4743 X	4550	-0-	-193	-0-	280	1	4270	2	Y	-0-				-0-		
11	4650 X	2873	-0-	-1777	-0-	176	1	2697	2	Y	-0-				-0-		
12	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	301	1	4778	2	Y	-0-				-0-		
01	4805 X	4559	-0-	-246	-0-	257	1	4300	2	Y	2	2 8			-0-		
						2	9										
02	4228 X	3620	-0-	-608	-0-	194	1	3426	2	Y	-0-				-0-		
03	5084 X	4287	-0-	-797	-0-	241	1	4046	2	Y	-0-				-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
THIGPEN "A"														
//CONT.// 24478 150														
//CONT.// 220903														
WELL #: 15														
RRCID -> 182016														
COMPL. DATE 01/27/2001														
TOTAL DEPTH 13245														
PERF.12999 - 13052														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	229	1	3486	2	Y	-0-			-0-
11	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	221	1	3386	2	Y	-0-			-0-
12	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	221	1	3509	2	Y	-0-			-0-
01	3720 X	3041	-0-	-679	-0-	171	1	2870	2	Y	-0-			-0-
02	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	197	1	3466	2	Y	-0-			-0-
03	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	241	1	4050	2	Y	-0-			-0-
EVANS, A. O. JR. GU														
WELL #: 12														
RRCID -> 182156														
COMPL. DATE 01/30/2001														
TOTAL DEPTH 12500														
PERF.11992 - 12216														
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	88	1	1326	2	Y	9			36
						10	9							
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	68	1	918	2	Y	5	25	1	16
						6	9							
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	39	1	447	2	Y	7	12	1	11
						8	9							
01	1426 N	814	-0-	-612	-0-	75	1	732	2	Y	6			17
						7	9							
02	924 N	631	-0-	-293	-0-	60	1	563	2	Y	7	10	1	14
						8	9							
03	496 N	209	-0-	-287	-0-	19	1	181	2	Y	8			22
						9	9							
BLACK "A"														
WELL #: 17														
RRCID -> 182189														
COMPL. DATE 01/27/2001														
TOTAL DEPTH 12724														
PERF.12200 - 13394														
10	14B2 EXT	301	-0-	301	802	19	1	282	2	Y	-0-			-0-
11	881 X	79	-0-	-802	-0-	5	1	74	2	Y	-0-			-0-
12	214 X	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y	-0-			-0-
01	310 X	207	-0-	-103	-0-	12	1	195	2	Y	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	116	-0-	-101	-0-	7	1	109	2	Y	-0-			-0-
LONG "A"														
WELL #: 1														
RRCID -> 182191														
COMPL. DATE 12/19/2000														
TOTAL DEPTH 12911														
PERF.12526 - 12700														
10	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	190	1	2896	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
11	2370 X	1691	-0-	-679	-0-	104	1	1587	2	N	-0-			-0-
12	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	217	1	3440	2	N	-0-			-0-
01	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	280	1	4683	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							
02	2212 X	2184	-0-	-28	-0-	117	1	2067	2	N	-0-			-0-
03	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	181	1	3045	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
STEPHENS "A"														
WELL #: 5														
RRCID -> 182192														
COMPL. DATE 11/17/2000														
TOTAL DEPTH 13889														
PERF.13492 - 13924														
10	155 N	85	-0-	-70	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	43	-0-	-77	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903										
THIGPEN "A"				WELL #:	12	RRCID ->	182231	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL	DEPTH	13575	PERF.12282	- 13374	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	110	1	1669	2	Y	-0-			-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	113	1	1735	2	Y	-0-			-0-
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	133	1	2118	2	Y	-0-			-0-
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	118	1	1981	2	Y	-0-			-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	96	1	1692	2	Y	-0-			-0-
03	2170	N	1904	-0-	-266	-0-	107	1	1794	2	Y	3	3	8	-0-
							3	9							
LAMBERT "A"				WELL #:	6	RRCID ->	182649	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.13208	- 13600	
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	Y	-0-			-0-
11	600	N	477	-0-	-123	-0-	29	1	448	2	Y	-0-			-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	Y	-0-			-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	29	1	480	2	Y	-0-			-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	437	2	Y	-0-			-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	485	2	Y	-0-			-0-
THIGPEN "A"				WELL #:	13	RRCID ->	182744	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL	DEPTH	13682	PERF.12933	- 13432	
10	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	250	1	3816	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
11	4560	X	2873	-0-	-1687	-0-	176	1	2697	2	Y	-0-			-0-
12	4712	X	4147	-0-	-565	-0-	246	1	3898	2	Y	3	3	8	-0-
							3	9							
01	4712	X	3204	-0-	-1508	-0-	181	1	3022	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	213	1	3755	2	Y	-0-			-0-
03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	269	1	4526	2	Y	5	5	8	-0-
							6	9							
THIGPEN "A"				WELL #:	5	RRCID ->	182861	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL	DEPTH	13490	PERF.13162	- 13208	
10	2604	X	2559	-0-	-45	-0-	158	1	2401	2	Y	-0-			-0-
11	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	164	1	2517	2	Y	-0-			-0-
12	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	159	1	2523	2	Y	-0-			-0-
01	2666	X	2357	-0-	-309	-0-	133	1	2224	2	Y	-0-			-0-
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	135	1	2372	2	Y	-0-			-0-
03	2697	N	2653	-0-	-44	-0-	149	1	2504	2	Y	-0-			-0-
BLAIR "A"				WELL #:	8	RRCID ->	182892	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.12324	- 12609	
10	899	N	895	-0-	-4	-0-	55	1	840	2	Y	-0-			-0-
11	930	N	861	-0-	-69	-0-	53	1	808	2	Y	-0-			-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	53	1	847	2	Y	-0-			-0-
01	899	N	796	-0-	-103	-0-	45	1	751	2	Y	-0-			-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	50	1	884	2	Y	-0-			-0-
03	899	N	886	-0-	-13	-0-	50	1	836	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THIGPEN "A"				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 18L		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				RRCID -> 182896		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL		DEPTH 13646		PERF.13167 - 13479						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2170 X	1900	-0-	-270	-0-			117	1	1783	2	Y	-0-					-0-
11	2460 X	2009	-0-	-451	-0-			123	1	1886	2	Y	-0-					-0-
12	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-			209	1	3323	2	Y	-0-					-0-
01	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-			171	1	2869	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
02	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-			138	1	2434	2	Y	-0-					-0-
03	3379 X	2791	-0-	-588	-0-			157	1	2631	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									

STEPHENS "A"				WELL #: 10		RRCID -> 183150		COMPL. DATE 10/30/2016		TOTAL		DEPTH 13504		PERF.12761 - 13321				
10	1147 X	984	-0-	-163	-0-			61	1	923	2	Y	-0-					-0-
11	1020 X	964	-0-	-56	-0-			59	1	905	2	Y	-0-					-0-
12	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-			66	1	1055	2	Y	-0-					-0-
01	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-			82	1	1364	2	Y	-0-					-0-
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-			72	1	1271	2	Y	-0-					-0-
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-			85	1	1421	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A"				WELL #: 3		RRCID -> 184309		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL		DEPTH 13365		PERF.12896 - 13124				
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-			49	1	745	2	Y	-0-					-0-
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-			41	1	629	2	Y	-0-					-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-			31	1	486	2	Y	-0-					-0-
01	806 N	622	-0-	-184	-0-			35	1	587	2	Y	-0-					-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-			33	1	583	2	Y	-0-					-0-
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-			45	1	763	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									

STEPHENS "A"				WELL #: 8		RRCID -> 184439		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL		DEPTH 13615		PERF.13324 - 13418				
10	620 N	591	-0-	-29	-0-			36	1	555	2	Y	-0-					-0-
11	660 N	580	-0-	-80	-0-			36	1	544	2	Y	-0-					-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-			34	1	541	2	Y	-0-					-0-
01	589 N	550	-0-	-39	-0-			31	1	519	2	Y	-0-					-0-
02	532 N	471	-0-	-61	-0-			25	1	446	2	Y	-0-					-0-
03	589 N	484	-0-	-105	-0-			27	1	457	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A"				WELL #: 9		RRCID -> 184515		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL		DEPTH 13665		PERF.13375 - 13421				
10	341 N	221	-0-	-120	-0-			14	1	207	2	Y	-0-					-0-
11	330 N	257	-0-	-73	-0-			16	1	241	2	Y	-0-					-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-			14	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-			17	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	252 N	214	-0-	-38	-0-			11	1	203	2	Y	-0-					-0-
03	248 N	187	-0-	-61	-0-			11	1	176	2	Y	-0-					-0-

BURKE "A"				WELL #: 3		RRCID -> 184719		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL		DEPTH 15000		PERF.14060 - 14738				
10	589 X	434	-0-	-155	-0-			27	1	407	2	Y	-0-					-0-
11	480 X	193	-0-	-287	-0-			12	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	496 X	444	-0-	-52	-0-			26	1	418	2	Y	-0-					-0-
01	496 X	269	-0-	-227	-0-			15	1	254	2	Y	-0-					-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-			24	1	424	2	Y	-0-					-0-
03	434 N	373	-0-	-61	-0-			21	1	352	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ADAMS "A"										//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 7		RRCID -> 184961		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12803 - 12931			
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			
10	4123 X	3567	-0-	-0-	-556	-0-	-0-	220	1	3347	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	3092	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	3239	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	3565 X	2658	-0-	-0-	-907	-0-	-0-	150	1	2508	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	3220 X	1960	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-	105	1	1855	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	3422	2	Y	-0-	-0-	3	3	8	-0-			
									3	9											

EDWARDS "A"										WELL #: 3		RRCID -> 185122		COMPL. DATE 04/12/2000		TOTAL DEPTH 13835		PERF.13820 - 13825			
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	506	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	660 N	607	-0-	-0-	-53	-0-	-0-	37	1	570	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	397	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	527 N	424	-0-	-0-	-103	-0-	-0-	24	1	400	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	560 N	556	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	30	1	526	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	434 N	348	-0-	-0-	-86	-0-	-0-	20	1	328	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			

STEPHENS "A"										WELL #: 9		RRCID -> 185613		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 14790		PERF.14274 - 14562			
10	1054 N	523	-0-	-0-	-531	-0-	-0-	32	1	491	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	990 N	531	-0-	-0-	-459	-0-	-0-	33	1	498	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	537	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	527 N	498	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	28	1	470	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	504 N	429	-0-	-0-	-75	-0-	-0-	23	1	406	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	558 N	444	-0-	-0-	-114	-0-	-0-	25	1	419	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			

EVANS, A. O. JR. GU										WELL #: 10		RRCID -> 186126		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11971 - 12212			
10	1705 N	1657	-0-	-0-	-48	-0-	-0-	102	1	1545	2	Y	-0-	-0-	9			42			
								10	9												
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1484	2	Y	-0-	-0-	11	29	1	24			
								12	9												
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1494	2	Y	-0-	-0-	9	18	1	15			
								10	9												
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	1746	2	Y	-0-	-0-	6			21			
								7	9												
02	1512 N	1444	-0-	-0-	-68	-0-	-0-	138	1	1299	2	Y	-0-	-0-	6	12	1	15			
								7	9												
03	1643 N	1601	-0-	-0-	-42	-0-	-0-	152	1	1439	2	Y	-0-	-0-	9			24			
								10	9												

BURKE "A"										WELL #: 5		RRCID -> 186905		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 13580		PERF.13332 - 13384			
10	4123 X	2447	-0-	-0-	-1676	-0-	-0-	151	1	2296	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	4110 X	412	-0-	-0-	-3698	-0-	-0-	25	1	387	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	3410 X	2259	-0-	-0-	-1151	-0-	-0-	134	1	2125	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	3410 X	1281	-0-	-0-	-2129	-0-	-0-	72	1	1209	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	3080 X	2723	-0-	-0-	-357	-0-	-0-	146	1	2577	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	4043	2	Y	-0-	-0-	2	2	8	-0-			
								2	9												

LANCASTER "A"										WELL #: 6		RRCID -> 187188		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 13356		PERF.12895 - 13174			
10	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	90 N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
JOHNSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187205		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL		DEPTH 12478		PERF.12070 - 12258			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	992 X	976	-0-	-16	-0-	60	1	916	2	Y	-0-		-0-		
11	960 X	950	-0-	-10	-0-	58	1	892	2	Y	-0-		-0-		
12	961 X	903	-0-	-58	-0-	54	1	849	2	Y	-0-		-0-		
01	961 X	952	-0-	-9	-0-	54	1	898	2	Y	-0-		-0-		
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	61	1	1082	2	Y	-0-		-0-		
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	91	1	1534	2	Y	3	3 8	-0-		
						3	9								
LANCASTER "A"															
				WELL #: 8	RRCID -> 187317		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL	DEPTH 13275	PERF.12702 - 13028				
10	248 N	135	-0-	-113	-0-	8	1	127	2	Y	-0-		-0-		
11	210 N	115	-0-	-95	-0-	7	1	108	2	Y	-0-		-0-		
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-		-0-		
01	124 N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-		
02	112 N	60	-0-	-52	-0-	3	1	57	2	Y	-0-		-0-		
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-		-0-		
EDWARDS "A"															
				WELL #: 9	RRCID -> 187319		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL	DEPTH 13568	PERF.13364 - 13402				
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	36	1	549	2	Y	-0-		-0-		
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	44	1	666	2	Y	-0-		-0-		
12	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	84	1	1326	2	Y	-0-		-0-		
01	589 X	378	-0-	-211	-0-	21	1	357	2	Y	-0-		-0-		
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	39	1	691	2	Y	-0-		-0-		
03	837 N	608	-0-	-229	-0-	34	1	574	2	Y	-0-		-0-		
THIGPEN "A"															
				WELL #: 8	RRCID -> 187672		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL	DEPTH 13527	PERF.12978 - 13348				
10	3627 X	3561	-0-	-66	-0-	219	1	3342	2	Y	-0-		-0-		
11	3630 X	3373	-0-	-257	-0-	207	1	3166	2	Y	-0-		-0-		
12	3751 X	3507	-0-	-244	-0-	208	1	3298	2	Y	1	1 8	-0-		
						1	9								
01	3751 X	3233	-0-	-518	-0-	182	1	3048	2	Y	3	3 8	-0-		
						3	9								
02	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	173	1	3049	2	Y	-0-		-0-		
03	3565 X	3403	-0-	-162	-0-	191	1	3210	2	Y	2	2 8	-0-		
						2	9								
THIGPEN "A"															
				WELL #: 11	RRCID -> 187984		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL	DEPTH 13925	PERF.13618 - 13660				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
03	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				
10	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	158	1	2401	2	N	-0-		-0-		
11	3000 N	4974	-0-	1974	-0-	305	1	4669	2	N	-0-		-0-		
12	3100 N	3256	-0-	156	-0-	2130	1	3063	2	N	-0-		-0-		
01	3100 N	2168	-0-	-932	-0-	122	1	2046	2	N	-0-		-0-		
02	3151 X	1953	-0-	-1198	-0-	105	1	1848	2	N	-0-		-0-		
03	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	123	1	2061	2	N	-0-		-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THIGPEN "A"													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 220903															
WELL #: 10															
RRCID -> 190762															
COMPL. DATE 11/02/2001															
TOTAL DEPTH 13610															
PERF.13368 - 13413															
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			
10	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	223	1	3394	2	Y	-0-	-0-			
11	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	206	1	3148	2	Y	-0-	-0-			
12	3410 X	3404	-0-	-6	-0-	202	1	3202	2	Y	-0-	-0-			
01	3999 X	3358	-0-	-641	-0-	189	1	3169	2	Y	-0-	-0-			
02	3612 X	3020	-0-	-592	-0-	162	1	2858	2	Y	-0-	-0-			
03	3627 X	3298	-0-	-329	-0-	185	1	3113	2	Y	-0-	-0-			
STEPHENS "A"															
WELL #: 13															
RRCID -> 190792															
COMPL. DATE 09/06/2002															
TOTAL DEPTH 13550															
PERF.13276 - 13375															
10	5580 X	2247	-0-	-3333	-0-	138	1	2107	2	Y	2	2 8	-0-		
						2	9								
11	6180 X	2342	-0-	-3838	-0-	144	1	2198	2	Y	-0-	-0-	-0-		
12	6386 X	2286	-0-	-4100	-0-	135	1	2150	2	Y	1	1 8	-0-		
						1	9								
01	6386 X	1981	-0-	-4405	-0-	112	1	1869	2	Y	-0-	-0-	-0-		
02	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	323	1	5684	2	Y	-0-	-0-	-0-		
03	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	436	1	7330	2	Y	8	8 8	-0-		
						9	9								
BURKE "A"															
WELL #: 7															
RRCID -> 191145															
COMPL. DATE 08/07/2002															
TOTAL DEPTH 13975															
PERF.13710 - 13748															
10	2077 X	1927	-0-	-150	-0-	119	1	1808	2	Y	-0-	-0-	-0-		
11	1770 X	1674	-0-	-96	-0-	103	1	1571	2	Y	-0-	-0-	-0-		
12	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	138	1	2188	2	Y	-0-	-0-	-0-		
01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	147	1	2468	2	Y	-0-	-0-	-0-		
02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	103	1	1823	2	Y	-0-	-0-	-0-		
03	2325 N	2091	-0-	-234	-0-	117	1	1974	2	Y	-0-	-0-	-0-		
BURKE "A"															
WELL #: 6															
RRCID -> 191146															
COMPL. DATE 08/07/2002															
TOTAL DEPTH 14095															
PERF.12828 - 12883															
10	961 N	739	-0-	-222	-0-	46	1	693	2	Y	-0-	-0-	-0-		
11	840 N	748	-0-	-92	-0-	46	1	702	2	Y	-0-	-0-	-0-		
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	43	1	684	2	Y	-0-	-0-	-0-		
01	744 N	737	-0-	-7	-0-	42	1	695	2	Y	-0-	-0-	-0-		
02	700 N	673	-0-	-27	-0-	36	1	637	2	Y	-0-	-0-	-0-		
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	40	1	675	2	Y	-0-	-0-	-0-		
WILBURN															
WELL #: 1															
RRCID -> 191499															
COMPL. DATE 09/27/2002															
TOTAL DEPTH 13100															
PERF.12106 - 12948															
10	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	175	1	2641	2	Y	-0-	-0-	-0-		
11	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	187	1	2519	2	Y	-0-	-0-	-0-		
12	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	227	1	2623	2	Y	-0-	-0-	-0-		
01	2821 X	2645	-0-	-176	-0-	245	1	2400	2	Y	-0-	-0-	-0-		
02	2520 N	2066	-0-	-454	-0-	198	1	1868	2	Y	-0-	-0-	-0-		
03	2821 N	2669	-0-	-152	-0-	254	1	2415	2	Y	-0-	-0-	-0-		
LAMB "A"															
WELL #: 1															
RRCID -> 191503															
COMPL. DATE 04/12/2002															
TOTAL DEPTH 14069															
PERF.13772 - 13869															
10	3224 X	3168	-0-	-56	-0-	195	1	2972	2	N	1	1 8	-0-		
						1	9								
11	3120 X	2351	-0-	-769	-0-	144	1	2207	2	N	-0-	-0-	-0-		
12	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	194	1	3080	2	N	1	1 8	-0-		
						1	9								
01	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	220	1	3677	2	N	3	3 8	-0-		
						3	9								
02	2912 X	2849	-0-	-63	-0-	153	1	2696	2	N	-0-	-0-	-0-		
03	3224 X	3174	-0-	-50	-0-	178	1	2994	2	N	2	2 8	-0-		
						2	9								

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903														
MARTIN "B"				WELL #: 1		RRCID -> 192341		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 14142		PERF.13688 - 13994						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	668	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	690 N	545	-0-	-145	-0-	-0-	-0-	33	1	512	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	543	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	713 N	659	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	37	1	622	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	589 N	580	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	33	1	547	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILBURN				WELL #: 2		RRCID -> 193772		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12094 - 12936						
10	3441 X	1324	-0-	-2117	-0-	-0-	-0-	82	1	1242	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3330 X	1659	-0-	-1671	-0-	-0-	-0-	115	1	1544	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3441 X	2405	-0-	-1036	-0-	-0-	-0-	192	1	2213	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	2201	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	1580	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2418 X	2340	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	223	1	2117	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LANE "A"				WELL #: 10		RRCID -> 195964		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13521		PERF.13200 - 13319						
10	4123 X	3935	-0-	-188	-0-	-0-	-0-	242	1	3693	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4200 X	3017	-0-	-1183	-0-	-0-	-0-	185	1	2832	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4340 X	1211	-0-	-3129	-0-	-0-	-0-	72	1	1138	2	Y	-0-	-0-	1	1	8	-0-
01	4340 X	957	-0-	-3383	-0-	-0-	-0-	54	1	903	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3584 X	789	-0-	-2795	-0-	-0-	-0-	42	1	747	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3937 X	1045	-0-	-2892	-0-	-0-	-0-	59	1	986	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILBURN				WELL #: 3		RRCID -> 196521		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12136 - 12896						
10	1519 N	1332	-0-	-187	-0-	-0-	-0-	83	1	1249	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1344	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1415	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	1347	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1344 N	1301	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	125	1	1176	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1550 N	1513	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	144	1	1369	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EDWARDS "A"				WELL #: 7		RRCID -> 199723		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13667		PERF.13482 - 13530						
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	11	1	168	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	599	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	651 N	477	-0-	-174	-0-	-0-	-0-	27	1	450	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILBURN				WELL #: 4		RRCID -> 199987		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12092 - 12915						
10	3875 X	3762	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	233	1	3529	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3660 X	3624	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	251	1	3373	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	3471	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3751 X	3421	-0-	-330	-0-	-0-	-0-	317	1	3104	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	3089	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3782 X	3414	-0-	-368	-0-	-0-	-0-	325	1	3089	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903									
EVANS, A. O. JR. GU			WELL #: 15		RRCID -> 199998		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11962 - 12150	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	61 1	929 2	Y	9			38
11	810 N	688	-0-	-122	-0-	10 9	635 2	Y	5	26 1		17
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	47 1	808 2	Y	6	11 1		12
01	992 N	736	-0-	-256	-0-	6 9	661 2	Y	6			18
02	644 N	614	-0-	-30	-0-	70 1	549 2	Y	6	10 1		14
03	899 N	806	-0-	-93	-0-	7 9	726 2	Y	4			18
						76 1						
						4 9						

EVANS, A. O. JR. GU			WELL #: 16		RRCID -> 199999		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11922 - 12210	
10	1550 N	1345	-0-	-205	-0-	83 1	1262 2	Y	-0-			30
11	1320 N	1261	-0-	-59	-0-	87 1	1174 2	Y	-0-			30
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	103 1	1187 2	Y	-0-			30
01	1333 N	1213	-0-	-120	-0-	113 1	1100 2	Y	-0-			30
02	1176 N	942	-0-	-234	-0-	90 1	852 2	Y	-0-			30
03	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	123 1	1167 2	Y	-0-			30

WILBURN			WELL #: 5		RRCID -> 200729		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12154 - 12922	
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	74 1	1125 2	Y	-0-			-0-
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	79 1	1056 2	Y	-0-			-0-
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	95 1	1099 2	Y	-0-			-0-
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	121 1	1188 2	Y	-0-			-0-
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	102 1	965 2	Y	-0-			-0-
03	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	113 1	1071 2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU			WELL #: 17		RRCID -> 201094		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12007 - 12936	
10	744 N	736	-0-	-8	-0-	46 1	690 2	Y	-0-			5
11	840 N	755	-0-	-85	-0-	52 1	701 2	Y	2			7
						2 9						
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	53 1	613 2	Y	-0-			7
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	87 1	851 2	Y	-0-			7
02	700 N	566	-0-	-134	-0-	54 1	512 2	Y	-0-			7
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	100 1	950 2	Y	-0-			7

EVANS, A. O. JR. GU			WELL #: 14		RRCID -> 201222		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12043 - 12308	
10	527 N	428	-0-	-99	-0-	27 1	401 2	Y	-0-			87
11	1260 N	730	-0-	-530	-0-	51 1	679 2	Y	-0-			87
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	43 1	502 2	Y	-0-	80 1		7
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	61 1	600 2	Y	-0-			7
02	672 N	432	-0-	-240	-0-	41 1	391 2	Y	-0-			7
03	558 N	453	-0-	-105	-0-	43 1	410 2	Y	-0-			7

EVANS, A. O. JR. GU			WELL #: 18		RRCID -> 202253		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12408		PERF.11944 - 12240	
10	961 N	757	-0-	-204	-0-	47 1	710 2	Y	-0-			-0-
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	62 1	831 2	Y	-0-			-0-
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	67 1	768 2	Y	-0-			-0-
01	744 N	624	-0-	-120	-0-	58 1	566 2	Y	-0-			-0-
02	840 N	733	-0-	-107	-0-	70 1	663 2	Y	-0-			-0-
03	837 N	808	-0-	-29	-0-	77 1	731 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 #: 15		RRCID -> 202827		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 12734	
								PERF.12205 - 12500	
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
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17 1	258 2	Y	-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	19 1	286 2	Y	-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10 1	155 2	Y	-0-
01	279 N	19	-0-	-260	-0-	1 1	18 2	Y	-0-
02	280 N	204	-0-	-76	-0-	11 1	192 2	Y	-0-
						1 9			
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	16 1	267 2	Y	-0-
HIGH "A"									
		WELL #: 13		RRCID -> 202864		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12440	
								PERF.12030 - 12252	
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	52 1	797 2	Y	-0-
11	900 N	867	-0-	-33	-0-	53 1	814 2	Y	-0-
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	51 1	809 2	Y	-0-
01	837 N	836	-0-	-1	-0-	47 1	789 2	Y	-0-
02	812 N	751	-0-	-61	-0-	40 1	711 2	Y	-0-
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	71 1	1189 2	Y	-0-
HIGH "A"									
		WELL #: 14		RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12502	
								PERF.12004 - 12230	
10	465 N	92	-0-	-373	-0-	6 1	86 2	Y	-0-
11	300 N	111	-0-	-189	-0-	7 1	104 2	Y	-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 2	Y	-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	104 2	Y	-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	27 1	477 2	Y	-0-
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	38 1	639 2	Y	-0-
WILBURN									
		WELL #: 7		RRCID -> 203161		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 13180	
								PERF.12154 - 12285	
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	115 1	1735 2	Y	-0-
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	121 1	1628 2	Y	-0-
12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	143 1	1649 2	Y	-0-
01	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	162 1	1581 2	Y	-0-
02	1624 N	1599	-0-	-25	-0-	153 1	1446 2	Y	-0-
03	1798 N	1766	-0-	-32	-0-	168 1	1598 2	Y	-0-
LAMB "A"									
		WELL #: 3		RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 14285	
								PERF.14024 - 14034	
10	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	289 1	4410 2	N	-0-
						1 9			
11	4770 X	4392	-0-	-378	-0-	269 1	4123 2	N	-0-
12	4929 X	4277	-0-	-652	-0-	253 1	4024 2	N	-0-
01	4929 X	4463	-0-	-466	-0-	252 1	4211 2	N	-0-
02	4256 X	3889	-0-	-367	-0-	209 1	3680 2	N	-0-
03	4712 X	4499	-0-	-213	-0-	253 1	4246 2	N	-0-
ADAMS "A"									
		WELL #: 9		RRCID -> 204542		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 13285	
								PERF.12764 - 13036	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STEPHENS "A"				//CONT.// 24478 150 220903 WELL #: 15	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				RRCID ->	205154	COMPL.	DATE	08/06/2004	TOTAL	DEPTH	13879	PERF.	13360 - 13670	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	496	N	200	-0-	-296	-0-	12	1	188	2	Y	-0-		-0-
11	450	N	206	-0-	-244	-0-	13	1	193	2	Y	-0-		-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	-0-		-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	Y	-0-		-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	Y	-0-		-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	13	1	212	2	Y	-0-		-0-
JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:	17	RRCID ->	205537	COMPL.	DATE	08/13/2004	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.12322 - 12364
10	952	X	952	-0-	-0-	-0-	59	1	893	2	Y	-0-		-0-
11	1050	X	831	-0-	-219	-0-	51	1	780	2	Y	-0-		-0-
12	1085	X	778	-0-	-307	-0-	46	1	732	2	Y	-0-		-0-
01	1085	X	793	-0-	-292	-0-	45	1	748	2	Y	-0-		-0-
02	784	N	658	-0-	-126	-0-	35	1	623	2	Y	-0-		-0-
03	775	N	713	-0-	-62	-0-	40	1	673	2	Y	-0-		-0-
ADAMS "A"				WELL #:	8	RRCID ->	205544	COMPL.	DATE	04/26/2004	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.13026 - 13312
10	620	N	517	-0-	-103	-0-	32	1	485	2	Y	-0-		-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	31	1	468	2	Y	-0-		-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	2	Y	-0-		-0-
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	29	1	485	2	Y	-0-		-0-
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	25	1	435	2	Y	-0-		-0-
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	28	1	478	2	Y	-0-		-0-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	17	RRCID ->	208396	COMPL.	DATE	12/18/2004	TOTAL	DEPTH	12697	PERF.12262 - 12508
10	930	N	680	-0-	-250	-0-	42	1	638	2	Y	-0-		-0-
11	780	N	664	-0-	-116	-0-	41	1	623	2	Y	-0-		-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	42	1	671	2	Y	-0-		-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	656	2	Y	-0-		-0-
02	616	N	613	-0-	-3	-0-	33	1	580	2	Y	-0-		-0-
03	713	N	679	-0-	-34	-0-	38	1	641	2	Y	-0-		-0-
STEPHENS "A"				WELL #:	12	RRCID ->	209159	COMPL.	DATE	11/17/2004	TOTAL	DEPTH	13710	PERF.13169 - 13591
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	13	1	192	2	Y	-0-		-0-
11	270	N	52	-0-	-218	-0-	3	1	49	2	Y	-0-		-0-
12	572	X	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2	Y	-0-		-0-
01	217	X	16	-0-	-201	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	34	1	593	2	Y	-0-		-0-
03	558	N	206	-0-	-352	-0-	12	1	194	2	Y	-0-		-0-
BLACK "A"				WELL #:	20	RRCID ->	209677	COMPL.	DATE	08/04/2004	TOTAL	DEPTH	12770	PERF.12360 - 12370
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-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-
BLACK "A"				WELL #:	19	RRCID ->	210300	COMPL.	DATE	11/03/2004	TOTAL	DEPTH	12715	PERF.12272 - 12544
10	4464	X	167	-0-	-4297	-0-	10	1	157	2	Y	-0-		-0-
11	510	X	194	-0-	-316	-0-	12	1	182	2	Y	-0-		-0-
12	310	X	237	-0-	-73	-0-	14	1	223	2	Y	-0-		-0-
01	155	X	105	-0-	-50	-0-	6	1	99	2	Y	-0-		-0-
02	168	N	102	-0-	-66	-0-	5	1	97	2	Y	-0-		-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	12	1	198	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903												
ADAMS "A"			WELL #:		10	RRCID -> 210301		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13934		PERF.13402 - 13767					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	285	1	4343	2	Y	-0-					-0-
11		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	266	1	4072	2	Y	-0-					-0-
12		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	272	1	4318	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01		4619 X	4579	-0-	-40	-0-	257	1	4296	2	Y	24	24	8			-0-
							26	9									
02		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	218	1	3841	2	Y	159	159	8			-0-
							175	9									
03		4619 X	4524	-0-	-95	-0-	254	1	4268	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

LANCASTER "A"			WELL #:		10	RRCID -> 211603		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 13458		PERF.12928 - 13260					
10		961 X	946	-0-	-15	-0-	58	1	888	2	Y	-0-					-0-
11		930 X	910	-0-	-20	-0-	56	1	854	2	Y	-0-					-0-
12		961 X	932	-0-	-29	-0-	55	1	877	2	Y	-0-					-0-
01		961 X	916	-0-	-45	-0-	52	1	864	2	Y	-0-					-0-
02		851 N	851	-0-	-0-	-0-	46	1	805	2	Y	-0-					-0-
03		930 N	908	-0-	-22	-0-	51	1	857	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A"			WELL #:		14	RRCID -> 211688		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 13657		PERF.13420 - 13726					
10		445 N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	418	2	Y	-0-					-0-
11		420 N	369	-0-	-51	-0-	23	1	346	2	Y	-0-					-0-
12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	2	Y	-0-					-0-
01		434 N	322	-0-	-112	-0-	18	1	304	2	Y	-0-					-0-
02		336 N	322	-0-	-14	-0-	17	1	305	2	Y	-0-					-0-
03		341 N	330	-0-	-11	-0-	19	1	311	2	Y	-0-					-0-

ADAMS "A"			WELL #:		11	RRCID -> 213335		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 13940		PERF.13416 - 13543					
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	Y	-0-					-0-
11		258 N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	Y	-0-					-0-
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	-0-					-0-
01		248 N	194	-0-	-54	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
02		252 N	181	-0-	-71	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	Y	-0-					-0-

BLACK "A"			WELL #:		18	RRCID -> 214008		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12635		PERF.12175 - 12339					
10		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	84	1	1283	2	Y	-0-					-0-
11		1500 N	1271	-0-	-229	-0-	78	1	1193	2	Y	-0-					-0-
12		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	78	1	1243	2	Y	-0-					-0-
01		1364 N	803	-0-	-561	-0-	45	1	758	2	Y	-0-					-0-
02		1176 N	277	-0-	-899	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
03		1333 N	732	-0-	-601	-0-	41	1	691	2	Y	-0-					-0-

WILBURN			WELL #:		11	RRCID -> 215750		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12188 - 12228					
10		2418 X	2029	-0-	-389	-0-	126	1	1903	2	Y	-0-					-0-
11		2040 X	1919	-0-	-121	-0-	133	1	1786	2	Y	-0-					-0-
12		2108 X	1975	-0-	-133	-0-	158	1	1817	2	Y	-0-					-0-
01		2077 X	1930	-0-	-147	-0-	179	1	1751	2	Y	-0-					-0-
02		1792 N	1737	-0-	-55	-0-	167	1	1570	2	Y	-0-					-0-
03		1984 N	1862	-0-	-122	-0-	177	1	1685	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DANIEL, PETER EST.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 215780		CAPACITY COMPL. DATE 05/20/2005				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12470 PERFORM.12027 - 12338							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1123	2	N	-0-					94
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	904	2	N	-0-					94
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	727	2	N	-0-					94
01	1209	N	649	-0-	-560	-0-	-0-	-0-	60	1	589	2	N	-0-					94
02	896	N	552	-0-	-344	-0-	-0-	-0-	53	1	499	2	N	-0-					94
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	735	2	N	6					100
									7	9									
WILBURN							WELL #:	12	RRCID -> 216679	COMPL.	DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 12400	PERF.12138	-	12182		
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	30	1	459	2	Y	-0-					12
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	31	1	421	2	Y	-0-					12
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	410	2	Y	-0-					12
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	42	1	415	2	Y	-0-					12
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	394	2	Y	-0-					12
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	438	2	Y	-0-					12
WILBURN							WELL #:	10	RRCID -> 217636	COMPL.	DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 12379	PERF.12224	-	12248		
10	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	75	1	1137	2	Y	-0-					12
11	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	76	1	1017	2	Y	-0-					12
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	962	2	Y	-0-					12
01	1209	N	183	-0-	-1026	-0-	-0-	-0-	17	1	166	2	Y	-0-					12
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	947	2	Y	-0-					12
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1099	2	Y	-0-					12
DANIEL, PETER EST.							WELL #:	2	RRCID -> 217847	COMPL.	DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 12460	PERF.12202	-	12302		
10	2015	N	1720	-0-	-295	-0-	-0-	-0-	107	1	1613	2	N	-0-					61
11	1950	N	1118	-0-	-832	-0-	-0-	-0-	77	1	1039	2	N	2					63
									2	9									
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	985	2	N	11					74
									12	9									
01	1705	N	845	-0-	-860	-0-	-0-	-0-	78	1	765	2	N	2					76
									2	9									
02	1036	N	647	-0-	-389	-0-	-0-	-0-	62	1	585	2	N	-0-					76
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	1184	2	N	-0-					76
EVANS, A.O. JR. GU							WELL #:	19	RRCID -> 218180	COMPL.	DATE 11/25/2005			TOTAL DEPTH 12450	PERF.11938	-	12166		
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	716	2	Y	-0-					112
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	814	2	Y	-0-					112
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1122	2	Y	-0-					112
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	900	2	Y	-0-					112
02	812	N	627	-0-	-185	-0-	-0-	-0-	60	1	567	2	Y	-0-			112 1		-0-
03	1209	N	368	-0-	-841	-0-	-0-	-0-	35	1	333	2	Y	-0-					-0-
WILBURN							WELL #:	8	RRCID -> 218185	COMPL.	DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 12460	PERF.12203	-	12246		
10	2015	N	1269	-0-	-746	-0-	-0-	-0-	79	1	1190	2	N	-0-					10
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1456	2	N	-0-					10
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	2031	2	N	-0-					10
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	1916	2	N	-0-					10
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	1616	2	N	-0-					10
03	2201	N	1752	-0-	-449	-0-	-0-	-0-	167	1	1585	2	N	-0-					10

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
DANIEL, PETER EST.															
//CONT.// 24478 150															
//CONT.// 220903															
WELL #: 3															
RRCID -> 218675															
COMPL. DATE 01/09/2006															
TOTAL DEPTH 12450												PERF.12180 - 12286			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1612 N	799	-0-	-813	-0-	50	1	749	2	N	-0-			43	
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	111	1	1493	2	N	-0-			43	
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	140	1	1621	2	N	-0-			43	
01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	174	1	1699	2	N	45			88	
						50	9								
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	150	1	1418	2	N	5			93	
						6	9								
03	1767 N	1698	-0-	-69	-0-	162	1	1536	2	N	-0-			93	
WILBURN															
WELL #: 13															
RRCID -> 222739															
COMPL. DATE 06/09/2006															
TOTAL DEPTH 12430												PERF.12175 - 12187			
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	130	1	1971	2	N	-0-			-0-	
11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	129	1	1730	2	N	-0-			-0-	
12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	131	1	1514	2	N	-0-			-0-	
01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	204	1	1999	2	N	-0-			-0-	
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	170	1	1597	2	N	-0-			-0-	
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	181	1	1717	2	N	-0-			-0-	
DANIEL, PETER EST.															
WELL #: 4															
RRCID -> 225291															
COMPL. DATE 06/30/2006															
TOTAL DEPTH 12455												PERF.12184 - 12295			
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	106	1	1595	2	N	-0-			68	
11	1650 N	1052	-0-	-598	-0-	73	1	979	2	N	-0-			68	
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	80	1	918	2	N	-0-			68	
01	1705 N	952	-0-	-753	-0-	88	1	864	2	N	-0-			68	
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	107	1	1005	2	N	-0-			68	
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	107	1	1020	2	N	-0-			68	
WILLIFORD "B"															
WELL #: 2															
RRCID -> 226307															
COMPL. DATE 12/09/2006															
TOTAL DEPTH 14850												PERF.12828 - 13840			
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			-0-	
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-	
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-	
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-	
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-	
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	37	1	177	2	N	-0-			-0-	
HIGH "A"															
WELL #: 15															
RRCID -> 226905															
COMPL. DATE 01/04/2007															
TOTAL DEPTH 12605												PERF.12208 - 12480			
10	868 N	812	-0-	-56	-0-	50	1	762	2	Y	-0-			-0-	
11	840 N	809	-0-	-31	-0-	50	1	759	2	Y	-0-			-0-	
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	48	1	766	2	Y	-0-			-0-	
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	52	1	866	2	Y	-0-			-0-	
02	756 N	738	-0-	-18	-0-	40	1	698	2	Y	-0-			-0-	
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	49	1	823	2	Y	-0-			-0-	
JOHNSON "A"															
WELL #: 17															
RRCID -> 228182															
COMPL. DATE 02/15/2007															
TOTAL DEPTH 12600												PERF.12176 - 12287			
10	899 N	490	-0-	-409	-0-	30	1	460	2	Y	-0-			-0-	
11	810 N	449	-0-	-361	-0-	28	1	421	2	Y	-0-			-0-	
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	56	1	889	2	Y	-0-			-0-	
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	Y	-0-			-0-	
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	Y	-0-			-0-	
03	930 N	548	-0-	-382	-0-	31	1	517	2	Y	-0-			-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DANIEL, PETER EST.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 7	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
						RRCID ->	229223	COMPL.	DATE 02/14/2007	TOTAL	DEPTH 12600	PERF.12042	- 12314			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1603	N	1603	-0-	-0-	99	1	1504	2	N	-0-					95
11	1710	N	1084	-0-	-626	73	1	988	2	N	21	89	1			27
12	1258	N	1258	-0-	-0-	23	9									33
						100	1	1151	2	N	6					33
						7	9									33
01	1612	N	1283	-0-	-329	119	1	1164	2	N	-0-					33
02	1277	N	1277	-0-	-0-	123	1	1154	2	N	-0-					33
03	1271	N	31	-0-	-1240	3	1	28	2	N	-0-					33

WILBURN				WELL #:	14	RRCID ->	229225	COMPL.	DATE 02/22/2007	TOTAL	DEPTH 12600	PERF.12206	- 12296			
10	2491	N	2491	-0-	-0-	155	1	2336	2	N	-0-					27
11	2265	N	2265	-0-	-0-	157	1	2108	2	N	-0-					27
12	2263	N	2263	-0-	-0-	181	1	2082	2	N	-0-					27
01	2480	N	2244	-0-	-236	208	1	2036	2	N	-0-					27
02	2128	N	2091	-0-	-37	201	1	1890	2	N	-0-					27
03	2383	N	2383	-0-	-0-	227	1	2153	2	N	3					30
						3	9									

DANIEL, PETER EST.				WELL #:	6	RRCID ->	229718	COMPL.	DATE 04/05/2007	TOTAL	DEPTH 12595	PERF.12062	- 12313			
10	992	N	720	-0-	-272	45	1	675	2	N	-0-					42
11	810	N	705	-0-	-105	49	1	656	2	N	-0-					42
12	705	N	705	-0-	-0-	56	1	649	2	N	-0-					42
01	713	N	695	-0-	-18	64	1	631	2	N	-0-					42
02	788	N	788	-0-	-0-	76	1	712	2	N	-0-					42
03	713	N	631	-0-	-82	60	1	571	2	N	-0-					42

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	21	RRCID ->	229720	COMPL.	DATE 04/06/2007	TOTAL	DEPTH 12475	PERF.11992	- 12261			
10	2031	N	2031	-0-	-0-	126	1	1905	2	N	-0-					-0-
11	2001	N	2001	-0-	-0-	138	1	1863	2	N	-0-					-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	166	1	1914	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1943	-0-	-10	180	1	1763	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	708	-0-	-1056	68	1	640	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1625	-0-	-328	155	1	1470	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	23	RRCID ->	230092	COMPL.	DATE 05/25/2007	TOTAL	DEPTH 12570	PERF. 1996	- 12324			
10	773	N	773	-0-	-0-	48	1	725	2	N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	51	1	687	2	N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	62	1	720	2	N	-0-					-0-
01	775	N	766	-0-	-9	71	1	695	2	N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	71	1	666	2	N	-0-					-0-
03	775	N	771	-0-	-4	73	1	698	2	N	-0-					-0-

HIGH "A"				WELL #:	12	RRCID ->	231169	COMPL.	DATE 11/03/2006	TOTAL	DEPTH 12600	PERF.12114	- 12375			
10	1395	X	1245	-0-	-150	77	1	1168	2	Y	-0-					-0-
11	1260	X	1159	-0-	-101	71	1	1088	2	Y	-0-					-0-
12	1464	X	1464	-0-	-0-	87	1	1377	2	Y	-0-					-0-
01	1392	X	1392	-0-	-0-	78	1	1314	2	Y	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	87	1	1527	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	84	1	1404	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILBURN												//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 15				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
												RRCID -> 231883				COMPL. DATE 07/31/2007				TOTAL DEPTH 13200				PERF.12160 - 12953							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C CODE	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE												
10	1891 N	1421	-0-		-470	-0-			88	1	1333	2	N	-0-					-0-												
11	2010 N	1889	-0-		-121	-0-			131	1	1758	2	N	-0-					-0-												
12	2089 N	2089	-0-		-0-	-0-			167	1	1922	2	N	-0-					-0-												
01	2087 N	2087	-0-		-0-	-0-			194	1	1893	2	N	-0-					-0-												
02	1852 N	1852	-0-		-0-	-0-			178	1	1674	2	N	-0-					-0-												
03	2077 N	1869	-0-		-208	-0-			178	1	1691	2	N	-0-					-0-												
EVANS, A. O. JR. GU												WELL #: 22				RRCID -> 232270				COMPL. DATE 08/28/2007				TOTAL DEPTH 12582				PERF.11982 - 12302			
10	651 N	527	-0-		-124	-0-			33	1	494	2	Y	-0-					25												
11	570 N	513	-0-		-57	-0-			35	1	478	2	Y	-0-					25												
12	477 N	477	-0-		-0-	-0-			38	1	439	2	Y	-0-					25												
01	552 N	552	-0-		-0-	-0-			51	1	501	2	Y	-0-					25												
02	476 N	470	-0-		-6	-0-			45	1	425	2	Y	-0-					25												
03	523 N	523	-0-		-0-	-0-			50	1	473	2	Y	-0-					25												
EVANS, A. O. JR. GU												WELL #: 24				RRCID -> 233586				COMPL. DATE 11/21/2007				TOTAL DEPTH 12550				PERF.12054 - 12344			
10	3224 X	1673	-0-		-1551	-0-			104	1	1569	2	N	-0-					109												
11	3857 X	3857	-0-		-0-	-0-			267	1	3589	2	N	1	106	1			4												
									1	9																					
12	3224 X	3136	-0-		-88	-0-			249	1	2879	2	N	7					11												
									8	9																					
01	3193 X	3177	-0-		-16	-0-			295	1	2882	2	N	-0-					11												
02	2912 X	2760	-0-		-152	-0-			265	1	2495	2	N	-0-					11												
03	3224 X	3034	-0-		-190	-0-			287	1	2730	2	N	15					26												
									17	9																					
EVANS, A.O. JR. GU												WELL #: 20				RRCID -> 234743				COMPL. DATE 01/08/2008				TOTAL DEPTH 12580				PERF.12022 - 12298			
10	1060 N	1060	-0-		-0-	-0-			65	1	988	2	N	6					33												
									7	9																					
11	1018 N	1018	-0-		-0-	-0-			70	1	948	2	N	-0-					33												
12	993 N	993	-0-		-0-	-0-			79	1	910	2	N	4					37												
									4	9																					
01	1054 N	828	-0-		-226	-0-			77	1	751	2	N	-0-					37												
02	952 N	712	-0-		-240	-0-			68	1	644	2	N	-0-					37												
03	1180 N	1180	-0-		-0-	-0-			112	1	1062	2	N	5					42												
									6	9																					
TURNER "A"												WELL #: 10				RRCID -> 253412				COMPL. DATE 07/22/2009				TOTAL DEPTH 15220				PERF.12412 - 12620			
10	1519 X	718	-0-		-801	-0-			44	1	674	2	Y	-0-					-0-												
11	930 X	485	-0-		-445	-0-			30	1	455	2	Y	-0-					-0-												
12	1054 X	1054	-0-		-0-	-0-			62	1	992	2	Y	-0-					-0-												
01	1020 X	1020	-0-		-0-	-0-			58	1	962	2	Y	-0-					-0-												
02	817 N	817	-0-		-0-	-0-			44	1	773	2	Y	-0-					-0-												
03	1285 N	1285	-0-		-0-	-0-			72	1	1213	2	Y	-0-					-0-												
HILCORP ENERGY COMPANY GLAZENER, WILLIAM C. G. U.												386310 WELL #: 3				RRCID -> 167174				COMPL. DATE 01/22/1998				TOTAL DEPTH 12900				PERF.12278 - 12584			
10	2465 N	2465	-0-		-0-	-0-			2464	2	1	9	N	1	1	8			-0-												
11	2576 X	2576	-0-		-0-	-0-			2576	2			N	-0-					-0-												
12	2431 X	2431	-0-		-0-	-0-			2430	2	1	9	N	1	1	8			-0-												
01	2685 X	2685	-0-		-0-	-0-			2684	2	1	9	N	1	1	8			-0-												
02	2218 X	2218	-0-		-0-	-0-			2217	2	1	9	N	1	1	8			-0-												
03	2302 X	2302	-0-		-0-	-0-			2301	2	1	9	N	1	1	8			-0-												

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	4	RRCID ->	169029	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.12182	-	12408		
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		
10	2046 N	1306	-0-	-740	-0-	1305	2	1	9	N	1	1	8		-0-		
11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-				-0-		
12	2356 N	1381	-0-	-975	-0-	1380	2	1	9	N	1	1	8		-0-		
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1721	2	2	9	N	2	2	8		-0-		
02	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2246	2	2	9	N	2	2	8		-0-		
03	1395 N	1003	-0-	-392	-0-	1002	2	1	9	N	1	1	8		-0-		
DAVIDSON, W. A.				WELL #:	1	RRCID ->	172499	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL	DEPTH	12520	PERF.11884	-	12204		
10	1643 N	1545	-0-	-98	-0-	1545	2			Y	-0-				-0-		
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1650	2	2	9	Y	2	2	8		-0-		
12	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-				-0-		
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-				-0-		
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-				-0-		
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-				-0-		
CUMMINS A				WELL #:	1	RRCID ->	173610	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL	DEPTH	12567	PERF.12174	-	12400		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	7	RRCID ->	174977	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL	DEPTH	12820	PERF.12199	-	12474		
10	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4223	2	1	9	N	1	1	8		-0-		
11	3270 X	1242	-0-	-2028	-0-	1242	2			N	-0-				-0-		
12	3379 X	3332	-0-	-47	-0-	3331	2	1	9	N	1	1	8		-0-		
01	3379 X	2241	-0-	-1138	-0-	2240	2	1	9	N	1	1	8		-0-		
02	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3918	2	2	9	N	2	2	8		-0-		
03	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3890	2	1	9	N	1	1	8		-0-		
MCSWANE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	177548	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.13012	-	13588		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
LAMBERT UNIT "B"				WELL #:	2	RRCID ->	178243	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.12932	-	12969		
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-		
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-				-0-		
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-		
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-		
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-		
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-		
WEBB "A"				WELL #:	1	RRCID ->	178674	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12694	-	12926		
10	496 N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-				-0-		
11	480 N	226	-0-	-254	-0-	226	2			N	-0-				-0-		
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-				-0-		
01	434 N	255	-0-	-179	-0-	255	2			N	-0-				-0-		
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-				-0-		
03	527 N	261	-0-	-266	-0-	261	2			N	-0-				-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	8	RRCID ->	179187	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL	DEPTH	12822	PERF.12112 - 12392
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1668 2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	1800 N	1655	-0-	-145	-0-	1655 2		N	-0-				-0-
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2		N	-0-				-0-
01	1674 N	1632	-0-	-42	-0-	1631 2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1806 2	1 9	N	1	1 8			-0-
03	1767 N	1763	-0-	-4	-0-	1763 2		N	-0-				-0-

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	3	RRCID ->	179537	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL	DEPTH	12401	PERF.11928 - 12236
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		Y	-0-				-0-
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	952 2	1 9	Y	1	1 8			-0-
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		Y	-0-				-0-
01	1023 N	852	-0-	-171	-0-	852 2		Y	-0-				-0-
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		Y	-0-				-0-
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		Y	-0-				-0-

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	2	RRCID ->	179538	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL	DEPTH	12440	PERF.11912 - 12305
10	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2		Y	-0-				-0-
11	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726 2		Y	-0-				-0-
12	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290 2		Y	-0-				-0-
01	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2		Y	-0-				-0-
02	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2		Y	-0-				-0-
03	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2		Y	-0-				-0-

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	4	RRCID ->	179539	COMPL. DATE	05/20/2000	TOTAL	DEPTH	12436	PERF.12066 - 12356
10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2005 2	1 9	Y	1	1 8			-0-
11	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2		Y	-0-				-0-
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		Y	-0-				-0-
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2		Y	-0-				-0-
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		Y	-0-				-0-
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		Y	-0-				-0-

WIEBOLT GU				WELL #:	4	RRCID ->	179729	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL	DEPTH	12457	PERF.12036 - 12286
10	2511 N	1503	-0-	-1008	-0-	1503 2		Y	-0-				-0-
11	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2		Y	-0-				-0-
12	2511 N	1898	-0-	-613	-0-	1898 2		Y	-0-				-0-
01	1488 N	1248	-0-	-240	-0-	1248 2		Y	-0-				-0-
02	2268 N	68	-0-	-2200	-0-	68 2		Y	-0-				-0-
03	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2		Y	-0-				-0-

CUMMINS A				WELL #:	2	RRCID ->	180082	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL	DEPTH	12465	PERF.11960 - 12318
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		Y	-0-				3
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		Y	-0-	3 1			-0-
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		Y	-0-				-0-
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		Y	-0-				-0-
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		Y	-0-				-0-
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		Y	-0-				-0-

WEBB A				WELL #:	2R	RRCID ->	180086	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.12250 - 12722
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	54	40 1		3 8	14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	50	30 1		9 8	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 8			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	9 8			25

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 180324		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-
12		434 N	420	-0-	-14	-0-	420 2		N	-0-
01		403 N	382	-0-	-21	-0-	382 2		N	-0-
02		364 N	356	-0-	-8	-0-	356 2		N	-0-
03		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-
BEST UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
CUMMINS A				WELL #: 3		RRCID -> 180854		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069
10		1550 N	1245	-0-	-305	-0-	1232 2	13 9	Y	12 8 3
11		1590 N	1371	-0-	-219	-0-	1371 2		Y	-0-
12		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2		Y	-0-
01		3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	3051 2		Y	-0-
02		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2		Y	-0-
03		1829 N	1765	-0-	-64	-0-	1765 2		Y	-0-
CUMMINS A				WELL #: 4		RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A
10		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		Y	-0-
11		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		Y	-0-
12		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		Y	-0-
01		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		Y	-0-
02		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		Y	-0-
03		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		Y	-0-
WEBB A				WELL #: 3		RRCID -> 181306		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
HUNT GAS UNIT 4				WELL #: 2		RRCID -> 181343		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687
10		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		Y	-0-
11		960 N	859	-0-	-101	-0-	859 2		Y	-0-
12		961 N	907	-0-	-54	-0-	907 2		Y	-0-
01		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		Y	-0-
02		812 N	727	-0-	-85	-0-	727 2		Y	-0-
03		899 N	724	-0-	-175	-0-	724 2		Y	-0-
WEBB A				WELL #: 8		RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835
10		372 N	326	-0-	-46	-0-	326 2		Y	-0-
11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		Y	-0-
12		341 N	294	-0-	-47	-0-	294 2		Y	-0-
01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		Y	-0-
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		Y	-0-
03		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
WEBB A			WELL #:		7	RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12748 - 12813				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4247 X	2663	-0-	-1584	-0-	2663	2			Y	-0-					3
11	4110 X	2713	-0-	-1397	-0-	2713	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	4247 X	3986	-0-	-261	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
01	3410 X	2001	-0-	-1409	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
02	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-					-0-
03	3999 X	2837	-0-	-1162	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
WILLIFORD "A"			WELL #:		1	RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530		PERF.14360 - 14412				
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
MCSWANE UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220		PERF.13401 - 14008				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCSWANE UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14367		PERF.13343 - 14367				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUNT GAS UNIT #3			WELL #:		4	RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12262 - 12642				
10	310 N	145	-0-	-165	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
02	280 N	215	-0-	-65	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
WILLIFORD "A"			WELL #:		2	RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 14634		PERF.14492 - 14507				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CUMMINS A			WELL #:		5	RRCID -> 184261		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530		PERF. 8726 - 11402				
10	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2335	2	4	9	Y	4	4	8			3
11	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	2263 N	2234	-0-	-29	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
01	2325 N	2068	-0-	-257	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
02	2100 N	1791	-0-	-309	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
03	2232 N	2065	-0-	-167	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
H. L. & P. UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732		PERF. 9075 - 13221	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WIEBOLT GU			WELL #:		3	RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 12456		PERF.12044 - 12300	
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2142	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		Y	-0-		-0-
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2		Y	-0-		-0-
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		Y	-0-		-0-
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		Y	-0-		-0-
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		Y	-0-		-0-

WEBB A			WELL #:		4	RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12390 - 12709	
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		Y	-0-		-0-
11	510	N	170	-0-	-340	-0-	170	2		Y	-0-		-0-
12	496	N	367	-0-	-129	-0-	367	2		Y	-0-		-0-
01	589	N	423	-0-	-166	-0-	423	2		Y	-0-		-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-		-0-
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2		Y	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.			WELL #:		6	RRCID -> 185358		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12404		PERF.12054 - 12314	
10	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1078	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
11	1020	N	911	-0-	-109	-0-	911	2		Y	-0-		-0-
12	1116	N	911	-0-	-205	-0-	911	2		Y	-0-		-0-
01	1085	N	956	-0-	-129	-0-	956	2		Y	-0-		-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		Y	-0-		-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT 4			WELL #:		3	RRCID -> 185369		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12322 - 12758	
10	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2		Y	-0-		-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	415	2	10 9	Y	9	7 1	2
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-	2 1	-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2		Y	-0-		-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-		-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2		Y	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.			WELL #:		5	RRCID -> 185442		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11988 - 12381	
10	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	2		Y	-0-		-0-
11	930	N	804	-0-	-126	-0-	793	2	11 9	Y	10	10 8	-0-
12	868	N	853	-0-	-15	-0-	834	2	19 9	Y	17	17 8	-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	961	2	19 9	Y	17	17 8	-0-
02	756	N	715	-0-	-41	-0-	711	2	4 9	Y	4	4 8	-0-
03	868	N	792	-0-	-76	-0-	783	2	9 9	Y	8	8 8	-0-

HUNT GAS UNIT #3			WELL #:		3	RRCID -> 185516		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 13130		PERF.12238 - 12606	
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2		Y	-0-		-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-		-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2		Y	-0-		-0-
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2		Y	-0-		-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-		-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
CUMMINS A				WELL #:	7	RRCID ->	185818	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL	DEPTH	12585	PERF.12065	- 12408			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			Y	-0-					3
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	52	40 1		1 8		14
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-		1 2	48 9		Y	44	30 1		3 8		25
01		5 N	4	-0-	-1	-0-		4 2			Y	-0-					25
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-		11 2	1 9		Y	1	1 8				25
03		31 N	3	-0-	-28	-0-		3 2			Y	-0-					25

W. T. COCHRUM GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	185819	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL	DEPTH	12453	PERF.12100	- 12330			
10		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-		1318 2			Y	-0-					-0-
11		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-		3098 2			Y	-0-					-0-
12		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-		2458 2			Y	-0-					-0-
01		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-		2735 2			Y	-0-					-0-
02		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-		2545 2			Y	-0-					-0-
03		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-		2282 2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4				WELL #:	4	RRCID ->	185827	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL	DEPTH	13225	PERF.12646	- 13125			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEBOLT GU				WELL #:	7	RRCID ->	186082	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL	DEPTH	12440	PERF.11912	- 12332			
10		930 N	816	-0-	-114	-0-		814 2	2 9		Y	2	2 8				-0-
11		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		1308 2			Y	-0-					-0-
12		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-		1522 2			Y	-0-					-0-
01		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		1366 2			Y	-0-					-0-
02		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-		1411 2			Y	-0-					-0-
03		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		1090 2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU				WELL #:	6	RRCID ->	186083	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL	DEPTH	12332	PERF.11804	- 12240			
10		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		1173 2	1 9		Y	1	1 8				-0-
11		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-		1143 2			Y	-0-					-0-
12		1209 N	1154	-0-	-55	-0-		1154 2			Y	-0-					-0-
01		1178 N	1147	-0-	-31	-0-		1147 2			Y	-0-					-0-
02		1064 N	1058	-0-	-6	-0-		1058 2			Y	-0-					-0-
03		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-		1192 2			Y	-0-					-0-

WEBB A				WELL #:	9	RRCID ->	186094	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL	DEPTH	13180	PERF.12688	- 13043			
10		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-		3763 2			Y	-0-					-0-
11		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-		4084 2			Y	-0-					-0-
12		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-		4086 2			Y	-0-					-0-
01		3317 X	2044	-0-	-1273	-0-		2044 2			Y	-0-					-0-
02		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-		4181 2			Y	-0-					-0-
03		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-		3425 2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4				WELL #:	5	RRCID ->	186102	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL	DEPTH	13140	PERF.12632	- 13050			
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-		201 2			Y	-0-					-0-
11		180 N	176	-0-	-4	-0-		176 2			Y	-0-					-0-
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-		244 2			Y	-0-					-0-
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-		261 2			Y	-0-					-0-
02		168 N	161	-0-	-7	-0-		161 2			Y	-0-					-0-
03		248 N	77	-0-	-171	-0-		77 2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
WEBB A				WELL #:	11	RRCID ->	186103	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL	DEPTH	13210	PERF.12709 -	13054			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	930 N	530	-0-	-400	-0-	530	2			Y	-0-			-0-			
11	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			Y	-0-			-0-			
12	3100 N	4495	-0-	1395	1395	4495	2			Y	-0-			-0-			
01	2156 N	761	-0-	-1395	-0-	761	2			Y	-0-			-0-			
02	1652 N	1294	-0-	-358	-0-	1294	2			Y	-0-			-0-			
03	1829 X	1328	-0-	-501	-0-	1328	2			Y	-0-			-0-			
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	9	RRCID ->	186124	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11732 -	12542			
10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1466	2	1	9	N	1	1 8		-0-			
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-			-0-			
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1396	2	1	9	N	1	1 8		-0-			
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1302	2	1	9	N	1	1 8		-0-			
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1406	2	1	9	N	1	1 8		-0-			
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	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			
10	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-			-0-			
11	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-			-0-			
12	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-			-0-			
01	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2617	2	1	9	N	1	1 8		-0-			
02	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2457	2	1	9	N	1	1 8		-0-			
03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-			-0-			
WIEBOLT GU				WELL #:	5	RRCID ->	186542	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL	DEPTH	12380	PERF.12016 -	12290			
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	934	2	1	9	Y	1	1 8		-0-			
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-			-0-			
12	744 N	592	-0-	-152	-0-	592	2			Y	-0-			-0-			
01	930 N	836	-0-	-94	-0-	836	2			Y	-0-			-0-			
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-			-0-			
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-			-0-			
CUMMINS A				WELL #:	6	RRCID ->	186833	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL	DEPTH	12625	PERF.12372 -	12512			
10	3782 X	3380	-0-	-402	-0-	3380	2			Y	-0-			3			
11	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4044	2	4	9	Y	4	6 1		1			
12	3565 X	3270	-0-	-295	-0-	3270	2			Y	-0-	1 1		-0-			
01	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-			-0-			
02	3416 X	3384	-0-	-32	-0-	3384	2			Y	-0-			-0-			
03	3782 X	3236	-0-	-546	-0-	3236	2			Y	-0-			-0-			
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	11	RRCID ->	186916	COMPL. DATE	12/29/2001	TOTAL	DEPTH	12843	PERF.12301 -	12672			
10	3100 N	3292	-0-	192	1022	3291	2	1	9	N	1	1 8		-0-			
11	3000 N	2862	-0-	-138	884	2862	2			N	-0-			-0-			
12	3704 X	2820	-0-	-884	-0-	2819	2	1	9	N	1	1 8		-0-			
01	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2667	2	2	9	N	2	2 8		-0-			
02	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1427	2	1	9	N	1	1 8		-0-			
03	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2900	2	1	9	N	1	1 8		-0-			
HUNT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	186993	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12038 -	12306			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

DEW (C.V. CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY GLAZENER, WILLIAM C. G. U.										//CONT.// 24478 150 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 10		RRCID -> 187186		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 12912		PERF.11872 - 12624	
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		
10		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-		
11		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-		
12		2542 N	2456	-0-	-86	-0-	2456	2			N	-0-					-0-		
01		2449 N	2393	-0-	-56	-0-	2392	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
02		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2424	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
03		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-		
HUNT GAS UNIT NO. 4										WELL #: 6		RRCID -> 187206		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12620 - 12630	
10		837 N	725	-0-	-112	-0-	725	2			Y	-0-					-0-		
11		810 N	658	-0-	-152	-0-	658	2			Y	-0-					-0-		
12		837 N	827	-0-	-10	-0-	827	2			Y	-0-					-0-		
01		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-		
02		616 N	573	-0-	-43	-0-	573	2			Y	-0-					-0-		
03		837 N	688	-0-	-149	-0-	688	2			Y	-0-					-0-		
WEBB A										WELL #: 14		RRCID -> 187247		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12840 - 13215	
10		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-		
11		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-		
12		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-		
01		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-		
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-		
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-		
EUBANK-BEENE										WELL #: 1		RRCID -> 187281		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12480 - 12486	
10		868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-		
11		840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-		
12		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-		
01		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-		
02		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-		
03		868 N	838	-0-	-30	-0-	838	2			Y	-0-					-0-		
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.										WELL #: 13		RRCID -> 187326		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 12735		PERF.11752 - 12118	
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-		
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-		
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-		
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	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-		
CURRY										WELL #: 1		RRCID -> 187613		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11894 - 12253	
10		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-		
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-		
12		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-		
01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-		
02		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-		
03		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-		
WEBB A										WELL #: 12		RRCID -> 187998		COMPL. DATE 03/22/2019		TOTAL DEPTH 13421		PERF.12372 - 13178	
10		496 N	368	-0-	-128	-0-	368	2			Y	-0-					1		
11		450 N	246	-0-	-204	-0-	246	2			Y	-0-			1	1	-0-		
12		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-		
01		372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2			Y	-0-					-0-		
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-		
03		496 N	322	-0-	-174	-0-	322	2			Y	-0-					-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY GLAZENER, WILLIAM C. G. U.															//CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310															CNTY: FREESTONE																																																											
															WELL #: 15															RRCID -> 188716															COMPL. DATE 02/14/2002															TOTAL DEPTH 12828															PERF.12347 - 12658														
M	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																						
0			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)		UNDERAGE		AMT		CODE		AMT		CODE		M		PROD		AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE																																																										
10	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1221	2		1	9	N		1				1			1	8						-0-																																																									
11	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1406	2				N		-0-														-0-																																																									
12	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1609	2		1	9	N		1				1			1	8						-0-																																																									
01	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2820	2		2	9	N		2							2	8						-0-																																																									
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3150	2		1	9	N		1				1			1	8						-0-																																																									
03	3100	N	3257	-0-	-0-	157	-0-	-0-	-0-	157	3256	2		1	9	N		1				1			1	8						-0-																																																									
HUNT GAS UNIT 4															WELL #: 7															RRCID -> 188769															COMPL. DATE 02/25/2002															TOTAL DEPTH 12715															PERF.12532 - 12596														
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	2				Y		-0-					-0-										-0-																																																								
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2				Y		-0-					-0-										-0-																																																								
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	2				Y		-0-					-0-										-0-																																																								
01	1364	N	1152	-0-	-0-	-212	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	2				Y		-0-					-0-										-0-																																																								
02	1092	N	1024	-0-	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	2				Y		-0-					-0-										-0-																																																								
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	2				Y		-0-					-0-										-0-																																																								
WEBB A															WELL #: 10															RRCID -> 189393															COMPL. DATE 04/25/2002															TOTAL DEPTH 13010															PERF.12522 - 12846														
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1883	2				Y		-0-					-0-										-0-																																																								
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1864	2				Y		-0-					-0-										-0-																																																								
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2018	2				Y		-0-					-0-										-0-																																																								
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2020	2				Y		-0-					-0-										-0-																																																								
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1838	2				Y		-0-					-0-										-0-																																																								
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1901	2				Y		-0-					-0-										-0-																																																								
WIEBOLT GAS UNIT															WELL #: 9															RRCID -> 189513															COMPL. DATE 04/03/2002															TOTAL DEPTH 12425															PERF.12039 - 12312														
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	2				Y		-0-					-0-										-0-																																																								
11	1830	N	1303	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	-0-	-0-	1299	2		4	9	Y		4						4	8								-0-																																																								
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2155	2				Y		-0-					-0-										-0-																																																								
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1977	2				Y		-0-					-0-										-0-																																																								
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1382	2				Y		-0-					-0-										-0-																																																								
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2186	2				Y		-0-					-0-										-0-																																																								
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.															WELL #: 16															RRCID -> 189934															COMPL. DATE 03/31/2002															TOTAL DEPTH 12961															PERF.12246 - 12534														
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	2		1	9	N		1				1			1	8							-0-																																																								
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	2				N		-0-					-0-										-0-																																																								
12	1240	N	1098	-0-	-0-	-142	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	2				N		-0-					-0-										-0-																																																								
01	1209	N	956	-0-	-0-	-253	-0-	-0-	-0-	-0-	955	2		1	9	N		1				1			1	8							-0-																																																								
02	1064	N	600	-0-	-0-	-464	-0-	-0-	-0-	-0-	599	2		1	9	N		1				1			1	8							-0-																																																								
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	2				N		-0-					-0-										-0-																																																								
DAVIDSON, W. A.															WELL #: 7															RRCID -> 189961															COMPL. DATE 09/13/2013															TOTAL DEPTH 12502															PERF.11471 - 12304														
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	590	2				Y		-0-					-0-										-0-																																																								
11	600	N	493	-0-	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2				Y		-0-					-0-										-0-																																																								
12	589	N	417	-0-	-0-	-172	-0-	-0-	-0-	-0-	417	2				Y		-0-					-0-										-0-																																																								
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	599	2				Y		-0-					-0-										-0-																																																								
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	564	2				Y		-0-					-0-										-0-																																																								
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	539	2				Y		-0-					-0-										-0-																																																								
DAVIDSON, W. A.															WELL #: 8															RRCID -> 190175															COMPL. DATE 08/07/2002															TOTAL DEPTH 12500															PERF.11996 - 12220														
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2				Y		-0-					-0-										-0-																																																								
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1279	2				Y		-0-					-0-										-0-																																																								
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	967	2				Y		-0-					-0-										-0-																																																								
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	2				Y		-0-					-0-										-0-																																																								
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2				Y		-0-					-0-										-0-																																																								
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	2				Y		-0-					-0-										-0-																																																								

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
WIEBOLT GU			WELL #:		10	RRCID -> 191226		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11882	- 12296					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	-0-	2560	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	-0-	
11		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-			-0-	-0-	
12		3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-			-0-	-0-	
01		2418 N	2076	-0-	-342	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-			-0-	-0-	
02		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-			-0-	-0-	
03		2418 N	1921	-0-	-497	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-			-0-	-0-	
WIEBOLT GU			WELL #:		8	RRCID -> 191360		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.12025	- 12302					
10		661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-			-0-	-0-	
11		603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-			-0-	-0-	
12		616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-			-0-	-0-	
01		658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-			-0-	-0-	
02		560 N	488	-0-	-72	-0-	-0-	488	2			Y	-0-			-0-	-0-	
03		627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-			-0-	-0-	
WEBB A			WELL #:		17	RRCID -> 192068		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL	DEPTH 13100	PERF.12269	- 12574					
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
12		13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
WEBB A			WELL #:		18	RRCID -> 193041		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL	DEPTH 13250	PERF.12643	- 13037					
10		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	-0-	4603	2			Y	-0-			-0-	-0-	
11		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	-0-	4376	2			Y	-0-			-0-	-0-	
12		3317 X	2766	-0-	-551	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-			-0-	-0-	
01		4588 X	3934	-0-	-654	-0-	-0-	3934	2			Y	-0-			-0-	-0-	
02		4144 X	1214	-0-	-2930	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-			-0-	-0-	
03		4588 X	2043	-0-	-2545	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-			-0-	-0-	
WEBB A			WELL #:		13	RRCID -> 193628		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL	DEPTH 13405	PERF.12833	- 13291					
10		799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-			3		
11		778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2	4	9	Y	4	6	1	1		
12		865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-	1	1	-0-		
01		809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-			-0-		
02		768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-			-0-		
03		873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-			-0-		
WEBB A			WELL #:		6	RRCID -> 195757		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL	DEPTH 13550	PERF.12958	- 13344					
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-			-0-	-0-	
11		703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-			-0-	-0-	
12		606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-			-0-	-0-	
01		93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			-0-	-0-	
02		84 N	59	-0-	-25	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			-0-	-0-	
03		93 N	59	-0-	-34	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			-0-	-0-	
WEBB A			WELL #:		19	RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL	DEPTH 13450	PERF.12908	- 13242					
10		3890 X	3124	-0-	-766	-0-	-0-	3124	2			Y	-0-			2		
11		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	-0-	2905	2			Y	-0-	2	1	-0-		
12		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-			-0-		
01		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	-0-	3052	2			Y	-0-			-0-		
02		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-			-0-		
03		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-			-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	19	RRCID ->	196347	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL	DEPTH	12675	PERF.11860 - 12579
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
10		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3216 2	1 9	N		1	1 8	-0-
11		3090 X	2940	-0-	-150	-0-	2940 2		N		-0-		-0-
12		3658 X	2530	-0-	-1128	-0-	2530 2		N		-0-		-0-
01		3658 X	2778	-0-	-880	-0-	2777 2	1 9	N		1	1 8	-0-
02		3304 X	3132	-0-	-172	-0-	3131 2	1 9	N		1	1 8	-0-
03		3224 X	2980	-0-	-244	-0-	2979 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
10		2635 X	1048	-0-	-1587	-0-	1047 2	1 9	N		1	1 8	-0-
11		2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2		N		-0-		-0-
12		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1080 2	1 9	N		1	1 8	-0-
01		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2592 2	2 9	N		2	2 8	-0-
02		2800 N	2956	-0-	156	156	2954 2	2 9	N		2	2 8	-0-
03		3100 N	3236	-0-	136	292	3235 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
10		3503 X	3116	-0-	-387	-0-	3116 2		Y		-0-		3
11		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287 2		Y		-0-	3 1	-0-
12		3255 X	3254	-0-	-1	-0-	3254 2		Y		-0-		-0-
01		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 2		Y		-0-		-0-
02		3080 X	2645	-0-	-435	-0-	2645 2		Y		-0-		-0-
03		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541 2		Y		-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	12	RRCID ->	196743	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL	DEPTH	12954	PERF.12416 - 12784
10		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3694 2	1 9	N		1	1 8	-0-
11		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743 2		N		-0-		-0-
12		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3256 2	1 9	N		1	1 8	-0-
01		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3338 2	2 9	N		2	2 8	-0-
02		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2645 2	1 9	N		1	1 8	-0-
03		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3422 2	1 9	N		1	1 8	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	17	RRCID ->	196749	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL	DEPTH	12620	PERF.12190 - 12364
10		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2538 2	1 9	N		1	1 8	-0-
11		1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2		N		-0-		-0-
12		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2751 2	1 9	N		1	1 8	-0-
01		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2359 2	2 9	N		2	2 8	-0-
02		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2050 2	1 9	N		1	1 8	-0-
03		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1385 2	1 9	N		1	1 8	-0-

WEBB A				WELL #:	15	RRCID ->	197864	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.12755 - 13070
10		7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	7326 2		Y		-0-		-0-
11		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548 2		Y		-0-		-0-
12		1364 X	963	-0-	-401	-0-	963 2		Y		-0-		-0-
01		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2		Y		-0-		-0-
02		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2		Y		-0-		-0-
03		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590 2		Y		-0-		-0-

WEBB A				WELL #:	5	RRCID ->	199247	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12411 - 12755
10		14B2 EXT	3	-0-	3	3	3 2		Y		-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y		-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y		-0-		-0-
01		7 X	4	-0-	-3	-0-	4 2		Y		-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y		-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
HUNT GAS UNIT 4			WELL #:		8	RRCID -> 200177		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL	DEPTH 12900	PERF.12290	- 12690	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	651 X	369	-0-	-282	-0-	369	2			Y	-0-			1
11	630 X	396	-0-	-234	-0-	381	2	15	9	Y	14	11	1	4
12	558 X	355	-0-	-203	-0-	355	2			Y	-0-	4	1	-0-
01	403 X	164	-0-	-239	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
02	392 N	260	-0-	-132	-0-	260	2			Y	-0-			-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-			-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 202353		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL	DEPTH 12580	PERF.12053	- 12368	
10	775 N	245	-0-	-530	-0-	245	2			Y	-0-			-0-
11	750 N	271	-0-	-479	-0-	271	2			Y	-0-			-0-
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-			-0-
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-			-0-
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-			-0-
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT #3			WELL #:		5	RRCID -> 205081		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL	DEPTH 14100	PERF.12201	- 12572	
10	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			Y	-0-			-0-
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-			-0-
12	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			Y	-0-			-0-
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-			-0-
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-			-0-
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU			WELL #:		11	RRCID -> 205888		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL	DEPTH 12530	PERF.12020	- 12334	
10	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			Y	-0-			-0-
11	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			Y	-0-			-0-
12	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			Y	-0-			-0-
01	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			Y	-0-			-0-
02	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			Y	-0-			-0-
03	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA			WELL #:		2	RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL	DEPTH 13400	PERF.12739	- 13168	
10	992 X	30	-0-	-962	-0-	30	2			Y	-0-			2
11	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1511	2	40	9	Y	36	28	1	10
12	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			Y	-0-	10	1	-0-
01	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-			-0-
02	896 X	78	-0-	-818	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			Y	-0-			-0-

WEBB A			WELL #:		16	RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL	DEPTH 13250	PERF.12723	- 13035	
10	2821 X	1992	-0-	-829	-0-	1992	2			Y	-0-			-0-
11	2730 X	1831	-0-	-899	-0-	1831	2			Y	-0-			-0-
12	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-			-0-
01	1984 X	1642	-0-	-342	-0-	1642	2			Y	-0-			-0-
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-			-0-
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-			-0-

CUMMINS A			WELL #:		8	RRCID -> 216671		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL	DEPTH 12600	PERF.12199	- 12391	
10	3224 X	1757	-0-	-1467	-0-	1757	2			Y	-0-			-0-
11	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			Y	-0-			-0-
12	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-			-0-
01	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			Y	-0-			-0-
02	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			Y	-0-			-0-
03	3596 X	3451	-0-	-145	-0-	3451	2			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
BLAIR, ORA				WELL #:		4	RRCID -> 218657		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13472		PERF.12904 - 13274			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
10		837 X	481	-0-	-356	-0-		481	2		Y	-0-				2
11		810 X	738	-0-	-72	-0-		738	2		Y	-0-	2	1		-0-
12		682 N	518	-0-	-164	-0-		518	2		Y	-0-				-0-
01		933 N	933	-0-	-0-	-0-		933	2		Y	-0-				-0-
02		700 N	563	-0-	-137	-0-		563	2		Y	-0-				-0-
03		527 N	455	-0-	-72	-0-		455	2		Y	-0-				-0-
EUBANK-BEENE				WELL #:		2	RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 12547		PERF.11794 - 12183			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CUMMINS A				WELL #:		9	RRCID -> 220512		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11375 - 12196			
10		820 N	820	-0-	-0-	-0-		819	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
11		729 N	729	-0-	-0-	-0-		729	2			Y	-0-			-0-
12		837 N	729	-0-	-108	-0-		729	2			Y	-0-			-0-
01		806 N	762	-0-	-44	-0-		762	2			Y	-0-			-0-
02		672 N	616	-0-	-56	-0-		616	2			Y	-0-			-0-
03		781 N	781	-0-	-0-	-0-		781	2			Y	-0-			-0-
BLAIR, ORA				WELL #:		5	RRCID -> 221406		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550		PERF. 9776 - 12540			
10		868 N	646	-0-	-222	-0-		646	2		Y	-0-				-0-
11		750 N	219	-0-	-531	-0-		219	2		Y	-0-				-0-
12		620 N	397	-0-	-223	-0-		397	2		Y	-0-				-0-
01		651 N	249	-0-	-402	-0-		249	2		Y	-0-				-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-		242	2		Y	-0-				-0-
03		403 N	311	-0-	-92	-0-		311	2		Y	-0-				-0-
WIEBOLT GU				WELL #:		12	RRCID -> 222596		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11996 - 12284			
10		1085 N	788	-0-	-297	-0-		788	2		Y	-0-				-0-
11		1050 N	801	-0-	-249	-0-		801	2		Y	-0-				-0-
12		868 N	768	-0-	-100	-0-		768	2		Y	-0-				-0-
01		814 N	814	-0-	-0-	-0-		814	2		Y	-0-				-0-
02		756 N	697	-0-	-59	-0-		697	2		Y	-0-				-0-
03		786 N	786	-0-	-0-	-0-		786	2		Y	-0-				-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:		20	RRCID -> 234060		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 12684		PERF.12144 - 12578			
10		992 N	479	-0-	-513	-0-		478	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		1290 N	669	-0-	-621	-0-		669	2			N	-0-			-0-
12		879 N	879	-0-	-0-	-0-		878	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-		1237	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-		1198	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03		868 N	407	-0-	-461	-0-		406	2	1	9	N	1	1	8	-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:		21	RRCID -> 235587		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 12560		PERF.11990 - 12329			
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-		440	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		436 N	436	-0-	-0-	-0-		436	2			N	-0-			-0-
12		535 N	535	-0-	-0-	-0-		534	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01		609 N	609	-0-	-0-	-0-		607	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-		479	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03		527 N	373	-0-	-154	-0-		372	2	1	9	N	1	1	8	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
WIEBOLT GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	252894	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL	DEPTH	12546	PERF.12013 - 12324			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1273	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-				-0-
12	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1211	2			Y	-0-				-0-
01	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1261	2			Y	-0-				-0-
02	1148	N	1072	-0-	-76	-0-	1072	2			Y	-0-				-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-				-0-

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	10	RRCID ->	252935	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL	DEPTH	12577	PERF.11904 - 12321			
10	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2763	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
11	2580	X	2282	-0-	-298	-0-	2282	2			Y	-0-				-0-
12	2666	X	2313	-0-	-353	-0-	2313	2			Y	-0-				-0-
01	2759	X	2261	-0-	-498	-0-	2261	2			Y	-0-				-0-
02	2128	N	1822	-0-	-306	-0-	1822	2			Y	-0-				-0-
03	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	2285	2			Y	-0-				-0-

WEBB A				WELL #:	21	RRCID ->	255969	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.11464 - 12829			
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-				3
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-	3	1		-0-
12	2232	N	2053	-0-	-179	-0-	2053	2			Y	-0-				-0-
01	2387	N	2282	-0-	-105	-0-	2282	2			Y	-0-				-0-
02	2128	N	1747	-0-	-381	-0-	1747	2			Y	-0-				-0-
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-				-0-

WEBB A				WELL #:	23	RRCID ->	255971	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL	DEPTH	13492	PERF.12785 - 13278			
10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			Y	-0-				-0-
11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			Y	-0-				-0-
12	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-				-0-
01	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-				-0-
02	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			Y	-0-				-0-
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			Y	-0-				-0-

WEBB A				WELL #:	26	RRCID ->	259338	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL	DEPTH	13495	PERF.12796 - 13147			
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEBB A				WELL #:	27	RRCID ->	259898	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL	DEPTH	13344	PERF.12558 - 13025			
10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-				3
11	3000	N	3345	-0-	345	-0-	3345	2			Y	-0-	3	1		-0-
12	3100	N	3256	-0-	156	-0-	3256	2			Y	-0-				-0-
01	3465	X	2964	-0-	-501	-0-	2964	2			Y	-0-				-0-
02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-				-0-
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			Y	-0-				-0-

EUBANK-BEENE				WELL #:	3	RRCID ->	262401	COMPL. DATE	09/04/2011	TOTAL	DEPTH	14119	PERF.13434 - 13619			
10	3658	X	3436	-0-	-222	-0-	3430	2	6	9	N	5	5	8		-0-
11	3540	X	3425	-0-	-115	-0-	3418	2	7	9	N	6	6	8		-0-
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3463	2	7	9	N	6	6	8		-0-
01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3439	2	7	9	N	6	6	8		-0-
02	3192	X	3135	-0-	-57	-0-	3134	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	3534	X	3533	-0-	-1	-0-	3531	2	2	9	N	2	2	8		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY													
HUNT GAS UNIT NO. 1													

DEW (RODESSA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"				//CONT.//	24478 370 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				WELL #:	9	RRCID ->	173402	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 7966	-	8005	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:	8	RRCID ->	176127	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8014	-	8173	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	62	-0-	-0-	62	62	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-			-0-
03	62 X		-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
MCADAMS "A"				WELL #:	2C	RRCID ->	183922	COMPL. DATE	07/23/1999	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 8154	-	8198	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BURGHER "C"				WELL #:	7	RRCID ->	188033	COMPL. DATE	09/23/2001	TOTAL DEPTH	8588	PERF. 8306	-	8320	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BURGHER "A"				WELL #:	8	RRCID ->	211862	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	12777	PERF. 8220	-	8266	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LANCASTER "A"				WELL #:	5	RRCID ->	219481	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	13125	PERF. 8196	-	8230	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DEW SWD				WELL #:	1	RRCID ->	248081	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4900	-	5190	
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEW (RODESSA)			//CONT.//			24478 370	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//			220903														
IRENE WILBURN			WELL #:			6	RRCID -> 275735			COMPL. DATE 03/23/2012			TOTAL DEPTH 13300	PERF. 7750	-	7816				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3						N	-0-					-0-	
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		
10	496 N		452	-0-	-44		-0-		452	2			N	-0-					-0-	
11	450 N		429	-0-	-21		-0-		429	2			N	-0-					-0-	
12	465 N		438	-0-	-27		-0-		438	2			N	-0-					-0-	
01	465 N		437	-0-	-28		-0-		437	2			N	-0-					-0-	
02	414 N		414	-0-	-0-		-0-		414	2			N	-0-					-0-	
03	441 N		441	-0-	-0-		-0-		441	2			N	-0-					-0-	
BEST SWD					WELL #:			1	RRCID -> 224665			COMPL. DATE 01/20/2017			TOTAL DEPTH 5808	PERF. 5340	-	5514		
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
BEST SWD					WELL #:			2	RRCID -> 237845			COMPL. DATE 02/07/2025			TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5317	-	5636		
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
BEST SWD					WELL #:			3	RRCID -> 254657			COMPL. DATE 08/25/2009			TOTAL DEPTH 5825	PERF. 5679	-	5390		
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
CUMMINS A					WELL #:			1	RRCID -> 262387			COMPL. DATE 07/23/2011			TOTAL DEPTH 12567	PERF. 7950	-	7967		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

DEW (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"				24478 379 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				WELL #:	5	RRCID -> 171808	COMPL. DATE 08/01/1998	TOTAL DEPTH	9512	PERF. 8951 - 8961				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	27	-0-	27	116	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
11	127 X	11	-0-	-116	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
12	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-

A. O. EVANS, JR. GU				WELL #:	8	RRCID -> 179858	COMPL. DATE 10/18/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8655 - 8680				
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	112	1	1687	2	N	9			41
						10	9							
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	122	1	1643	2	N	10	28	1	23
						11	9							
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	146	1	1687	2	N	10	18	1	15
						11	9							
01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	163	1	1591	2	N	6			21
						7	9							
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	133	1	1251	2	N	6	12	1	15
						7	9							
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	130	1	1240	2	N	9			24
						10	9							

DANIEL, PETER EST.				WELL #:	9	RRCID -> 294120	COMPL. DATE 08/31/2022	TOTAL DEPTH	12537	PERF. 9408 - 11810				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

A. O. EVANS, JR. GU				WELL #:	13	RRCID -> 295114	COMPL. DATE 07/29/2022	TOTAL DEPTH	13400	PERF. 12026 - 12273				
10	3441 X	2901	-0-	-540	-0-	180	1	2721	2	N	-0-			31
11	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	234	1	3152	2	N	-0-			31
12	3348 X	2716	-0-	-632	-0-	217	1	2499	2	N	-0-			31
01	3348 X	2929	-0-	-419	-0-	272	1	2657	2	N	-0-			31
02	3164 X	2883	-0-	-281	-0-	277	1	2606	2	N	-0-			31
03	3503 X	3289	-0-	-214	-0-	313	1	2976	2	N	-0-			31

HILCORP ENERGY COMPANY GLAZENER, WILLIAM C. GU				386310 WELL #:	5 T	RRCID -> 170049	COMPL. DATE 08/12/1998	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 9207 - 9263				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 274281	COMPL. DATE 07/27/2014	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 8868 - 9178				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEW (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		24478 379	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
EUBANK-BEENE			WELL #:		2	RRCID -> 276187		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12547		PERF. 9156 - 9428								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	

H. L. & P. UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 277421		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732		PERF. 9075 - 13221							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CUMMINS A					WELL #:	3	RRCID -> 277524		COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH 12630		PERF. 8712 - 9551							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BLAIR, ORA					WELL #:	5	RRCID -> 279346		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550		PERF. 9776 - 10102							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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

WEBB A					WELL #:	3	RRCID -> 287291		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 9456 - 12282							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DONIE (PETTIT) 1789 MANAGEMENT, LLC ALTON SIMS			25310 500 100936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
WELL #:			24		RRCID -> 280342		COMPL. DATE 04/15/2016			TOTAL DEPTH 13050		PERF. 7886 - 7892						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-		45	2			N	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		35	2			N	-0-					-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-		30	2			N	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-0-	-1	-0-		30	2			N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-					-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		65	2			N	-0-					-0-
RICKARD GAS UNIT																		
WELL #:			5		RRCID -> 287293		COMPL. DATE 02/01/2020			TOTAL DEPTH 11950		PERF. 7611 - 7624						
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-		124	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-		120	2			Y	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-		124	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-		124	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-		112	2			Y	-0-					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-		124	2			Y	-0-					-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																		
TERRY "D"			220903		WELL #:		2 C		RRCID -> 164867		COMPL. DATE 02/20/1997			TOTAL DEPTH 9258		PERF. 8218 - 8398		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
A. O. EVANS, JR. GU																		
WELL #:			8		RRCID -> 182242		COMPL. DATE 12/22/2000			TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8533 - 8581						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
THIGPEN "A"																		
WELL #:			18U		RRCID -> 217947		COMPL. DATE 09/13/2005			TOTAL DEPTH 13646		PERF. 9001 - 9129						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

DONIE (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY HUNT, N. B.			//CONT.// 25310 500 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
			WELL #: 1			RRCID -> 076934			COMPL. DATE 03/15/1978			TOTAL DEPTH 14000			PERF. 8693 - 8703			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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			
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1762	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1274	2	110	9	N	100	100	1			-0-
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	2	14	9	N	13					13
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					13
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					13
HUNT, N.B. GAS UNIT 4			WELL #: 1			RRCID -> 090292			COMPL. DATE 10/10/1980			TOTAL DEPTH 8900			PERF. 8678 - 8703			
10	124 N	27	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					1
11	3000 N	9184	-0-	6184	-0-	6184	-0-	9176	2	8	9	Y	7	6	1			2
12	3100 N	9946	-0-	6846	-0-	13030	-0-	9946	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	3100 N	8881	-0-	5781	-0-	18811	-0-	8881	2			Y	-0-					-0-
02	26129 X	7318	-0-	-18811	-0-	-0-	-0-	7318	2			Y	-0-					-0-
03	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7598	2			Y	-0-					-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #: 2			RRCID -> 091124			COMPL. DATE 12/13/1980			TOTAL DEPTH 11450			PERF. 8213 - 8350			
10	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4658	2			Y	-0-					-0-
11	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-
12	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5026	2			Y	-0-					-0-
01	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
02	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
03	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4366	2			Y	-0-					-0-
EPPES			WELL #: 1			RRCID -> 101586			COMPL. DATE 06/26/1982			TOTAL DEPTH 8905			PERF. 8717 - 8765			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
KINDON #1			WELL #: 2			RRCID -> 110071			COMPL. DATE 03/05/1984			TOTAL DEPTH 8675			PERF. 8481 - 8587			
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
DOBBS GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 122371			COMPL. DATE 08/08/1986			TOTAL DEPTH 9277			PERF. 8504 - 8634			
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//			25310 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310											
MOORE			WELL #:			1	RRCID -> 146948			COMPL. DATE 01/24/1994			TOTAL DEPTH	9982	PERF. 8590	-	8760
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-			428	2			N	-0-			-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-			469	2			N	-0-			-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-			485	2			N	-0-			-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-			496	2			N	-0-			-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-			396	2			N	-0-			-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-			458	2			N	-0-			-0-
HUNT, N.B.			WELL #:			2	RRCID -> 148947			COMPL. DATE 07/24/1994			TOTAL DEPTH	9830	PERF. 8539	-	8659
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
HUNT, N.B. GAS UNIT 3			WELL #:			2	RRCID -> 150582			COMPL. DATE 05/17/1994			TOTAL DEPTH	9536	PERF. 8560	-	8615
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-			18	2			N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-			34	2			N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-			25	2			N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-			55	2			N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-			30	2			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							N	-0-			-0-
WIEBOLT			WELL #:			1	RRCID -> 151426			COMPL. DATE 08/30/1994			TOTAL DEPTH	9751	PERF. 8574	-	8596
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
MOORE			WELL #:			3	RRCID -> 187536			COMPL. DATE 11/12/2001			TOTAL DEPTH	12600	PERF. 8582	-	8587
10	4309 X	4175	-0-	-134	-0-	-0-			4175	2			Y	-0-			3
11	4170 X	2964	-0-	-1206	-0-	-0-			2964	2			Y	-0-	3	1	-0-
12	4309 X	2823	-0-	-1486	-0-	-0-			2823	2			Y	-0-			-0-
01	4216 X	4117	-0-	-99	-0-	-0-			4117	2			Y	-0-			-0-
02	3780 X	2069	-0-	-1711	-0-	-0-			2069	2			Y	-0-			-0-
03	4185 X	3401	-0-	-784	-0-	-0-			3401	2			Y	-0-			-0-
COX, WELDON GU			WELL #:			1	RRCID -> 187650			COMPL. DATE 07/07/2000			TOTAL DEPTH	15300	PERF. 9033	-	9053
10	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	-0-			2332	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-			1783	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-			1384	2			N	-0-			-0-
01	1426 N	916	-0-	-510	-0-	-0-			916	2			N	-0-			-0-
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-			1334	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-			1626	2			N	-0-			-0-
WEBB, T.S. "A"			WELL #:			1	RRCID -> 188786			COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8750	-	8913
10	1674 N	1351	-0-	-323	-0-	-0-			1351	2			Y	-0-			-0-
11	1710 N	1321	-0-	-389	-0-	-0-			1321	2			Y	-0-			-0-
12	1674 N	1497	-0-	-177	-0-	-0-			1497	2			Y	-0-			-0-
01	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	-0-			1338	2			Y	-0-			-0-
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-			1408	2			Y	-0-			-0-
03	1488 N	1324	-0-	-164	-0-	-0-			1324	2			Y	-0-			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HUNT, N.B. GAS UNIT 4		WELL #:		10	RRCID -> 212590		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8708 - 8712			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DOBBS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 217966		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8504 - 8603			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 222233		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13175		PERF. 8522 - 8528			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 223257		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12835		PERF. 7991 - 8110			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		9	RRCID -> 225349		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 7962 - 8142			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		4	RRCID -> 225617		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8401 - 8420			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
THOMPSON, C.C.		WELL #:		9	RRCID -> 228536		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990		PERF. 8291 - 8324			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 228542		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826		PERF. 7923 - 8132	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

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

KINDON GAS UNIT #1			WELL #:		9	RRCID -> 228661		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8381 - 8410	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		10	RRCID -> 229424		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 8356 - 8413	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 229426		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240		PERF. 8238 - 8358	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II			WELL #:		17	RRCID -> 230107		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020		PERF. 7948 - 7994	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

WORTHY "A" GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 230729		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080		PERF. 8345 - 8351	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 231674		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8146 - 8242	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C.			WELL #:		14	RRCID -> 231865		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014		PERF. 8346 - 8354	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		27	RRCID -> 232346		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016		PERF. 8375 - 8409	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOBBS GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 233369		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8566 - 8627	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		16	RRCID -> 233735		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984		PERF. 8344 - 8402	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 233927		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12935		PERF. 8337 - 8355	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1			WELL #:		5	RRCID -> 233942		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8372 - 8401	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT				//CONT.// WELL #:	25310 500 386310 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
						RRCID ->	234755	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	8056 - 8122	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	248667	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL	DEPTH	11875	PERF.	8230 - 8342	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
POLLARD, J.M.				WELL #:	7	RRCID ->	251723	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL	DEPTH	10550	PERF.	8248 - 8254	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	253551	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL	DEPTH	10557	PERF.	8289 - 8369	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
POLLARD, J. M. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	253569	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL	DEPTH	13050	PERF.	8394 - 8333	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	10	RRCID ->	254363	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL	DEPTH	13170	PERF.	8508 - 8526	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	256695	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	8321 - 8366	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY KINDON GAS UNIT NO. 1														CNTY: FREESTONE							
//CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
//CONT.// 386310																					
WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519																					
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	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
HUNT GAS UNIT 4														WELL #: 4 RRCID -> 266334 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874							
10		508 N	508	-0-	-0-	-0-		508	2				Y	-0-						3	
11		510 N	470	-0-	-40	-0-		470	2				Y	-0-		3	1			-0-	
12		589 N	507	-0-	-82	-0-		507	2				Y	-0-						-0-	
01		496 N	343	-0-	-153	-0-		343	2				Y	-0-						-0-	
02		448 N	436	-0-	-12	-0-		436	2				Y	-0-						-0-	
03		552 N	552	-0-	-0-	-0-		552	2				Y	-0-						-0-	
MCWATTERS, T. H.														WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430							
10		248 N	112	-0-	-136	-0-		112	2				Y	-0-						-0-	
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-		145	2				Y	-0-						-0-	
12		155 N	111	-0-	-44	-0-		111	2				Y	-0-						-0-	
01		124 N	117	-0-	-7	-0-		117	2				Y	-0-						-0-	
02		140 N	122	-0-	-18	-0-		122	2				Y	-0-						-0-	
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	2				Y	-0-						-0-	
HARLOW, S. J. GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057							
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-		320	2				N	-0-						-0-	
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-		366	2				N	-0-						-0-	
12		460 N	460	-0-	-0-	-0-		460	2				N	-0-						-0-	
01		539 N	539	-0-	-0-	-0-		539	2				N	-0-						-0-	
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-		364	2				N	-0-						-0-	
03		372 N	292	-0-	-80	-0-		292	2				N	-0-						-0-	
H. L. & P. UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221							
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														WELL #: 6 RRCID -> 282209 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 8539							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
HUNT GAS UNIT NO. 2														WELL #: 3 RRCID -> 301326 COMPL. DATE 10/23/2025 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8652 - 8736							
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12		0	8077	-0-	8077	8077		8077	2				N	-0-						-0-	
01		0	6884	-0-	6884	14961		6884	2				N	-0-						-0-	
02		0	21451	-0-	21451	36412		21444	2			7	9	N	6		6	8		-0-	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	36412							N	NO RPT						-0-	

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
WORTHY SWD		WELL #:		1D	RRCID ->	191079	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	5135	PERF.	4656 - 4930		
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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	197629	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	13130	PERF.	8389 - 8416		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #:		16	RRCID ->	201795	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	8399 - 8453		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	205794	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	8346 - 8365		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	205800	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8490 - 8504		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	205809	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	13061	PERF.	8436 - 8454		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #:		12	RRCID ->	205830	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	13326	PERF.	8488 - 8504		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167										
HUFFMAN "B"			WELL #:		13	RRCID -> 205841		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 13220		PERF. 8397 - 8426			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"			WELL #:		14	RRCID -> 205845		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 13171		PERF. 8360 - 8379			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 205867		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 13040		PERF. 8420 - 8440			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 205909		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 13095		PERF. 8421 - 8446			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

WORTHY GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 207962		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145		PERF. 8439 - 8467			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"			WELL #:		20	RRCID -> 210216		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 13339		PERF. 8473 - 8507			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//			25310 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE										
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//			881167																	
HUFFMAN "B"			WELL #:			17	RRCID -> 211048			COMPL. DATE 02/27/2005			TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428										
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
WALLIS ENERGY, INC.						893997																	
BARNARD, BEN GAS UNIT						WELL #:			1			RRCID -> 015432			COMPL. DATE 11/11/1956			TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
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-	
DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)						25978 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
ATLAS OPERATING LLC						036587																	
JAF						WELL #:			1			RRCID -> 250790			COMPL. DATE 05/23/2009			TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676					
10	12741	X	6914	-0-	-5827	-0-	6914	3							N	-0-						-0-	
11	8970	X	6508	-0-	-2462	-0-	6508	3							N	-0-						-0-	
12	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	3							N	-0-						-0-	
01	17428	X	17428	-0-	-0-	-0-	17428	3							N	-0-						-0-	
02	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	3							N	-0-						-0-	
03	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-									N	NO RPT						-0-	
CORSA RESOURCES, LLC						100584																	
BURGHER "C"						WELL #:			4			RRCID -> 179498			COMPL. DATE 09/08/2000			TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388					
10	14B2	EXT	12	-0-	12	3729	12	2							Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	11	-0-	11	3740	11	2							Y	-0-						-0-	
*12	3772	X	32	-0-	-3740	-0-	32	2							Y	-0-						-0-	
01	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2							Y	-0-						-0-	
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2							Y	-0-						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-	
BURGHER "G"						WELL #:			3			RRCID -> 180596			COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-	
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-	
BURGHER "A"						WELL #:			10			RRCID -> 184358			COMPL. DATE 06/27/2001			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	720	-0-	720	-0-	720	2							Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	357	-0-	357	1077	357	2							Y	-0-						-0-	
01	1434	X	357	-0-	-1077	-0-	357	2							Y	-0-						-0-	
*02	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2							Y	-0-						-0-	
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2							Y	-0-						-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584																	
BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292																	
10	14B2 EXT	5285	-0-	5285	19459		5285	2			N	-0-					-0-
11	25025 X	5566	-0-	-19459	-0-		5566	2			N	-0-					-0-
12	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-		4069	2			N	-0-					-0-
01	6696 X	3738	-0-	-2958	-0-		3738	2			N	-0-					-0-
*02	5992 X	3304	-0-	-2688	-0-		3304	2			N	-0-					-0-
03	5766 X	2862	-0-	-2904	-0-		2862	2			N	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874																	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	20	-0-	20	20		20	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	18	-0-	18	38		18	2			Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	19	-0-	19	57		19	2			Y	-0-					-0-
03	129 X	72	-0-	-57	-0-		72	2			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091																	
10	14B2 EXT	5875	-0-	5875	76146		5875	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	5420	-0-	5420	81566		5420	2			Y	-0-					-0-
12	87521 X	5955	-0-	-81566	-0-		5955	2			Y	-0-					-0-
01	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-		5108	2			Y	-0-					-0-
*02	6132 X	4222	-0-	-1910	-0-		4222	2			Y	-0-					-0-
03	5890 X	4703	-0-	-1187	-0-		4703	2			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294																	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182																	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
COSA RESOURCES, LLC														
BONNER, HUNTER "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
10	DLQ	G-10	101	-0-	101	318	101	2			Y	-0-		
11	DLQ	G-10	29	-0-	29	347	29	2			Y	-0-		
12	DLQ	G-10	42	-0-	42	389	42	2			Y	-0-		
01	DLQ	G-10	8	-0-	8	397	8	2			Y	-0-		
*02	DLQ	G-10	3	-0-	3	400	3	2			Y	-0-		
03	DLQ	G-10	2	-0-	2	402	2	2			Y	-0-		
PARKER, J & L "E"														
WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799														
10	14B2	EXT	124	-0-	124	622	124	2			Y	-0-		
11	14B2	EXT	9	-0-	9	631	9	2			Y	-0-		
12	651	X	20	-0-	-631	-0-	20	2			Y	-0-		
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-		
*02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-		
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-		
BURGHER "D"														
WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18 8	
*02	14B2	EXT	545	-0-	545	545	545	2			Y	-0-		
03	14B2	EXT	4231	-0-	4231	4776	4231	2			Y	-0-		
APC CLARIDGE "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044														
10	14B2	EXT	193	-0-	193	4321	193	2			Y	-0-		
11	14B2	EXT	243	-0-	243	4564	243	2			Y	-0-		
12	4755	X	191	-0-	-4564	-0-	191	2			Y	-0-		
01	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-		
*02	224	N	140	-0-	-84	-0-	140	2			Y	-0-		
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-		
WILLIFORD "C"														
WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
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	6021	-0-	6021	6021	6021	2			N	-0-		
*02	12706	X	6685	-0-	-6021	-0-	6685	2			N	-0-		
03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-		
IVY, BETTY JEAN "A"														
WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132														
10	14B2	EXT	4759	-0-	4759	10000	4759	2			Y	-0-		
11	13285	X	3285	-0-	-10000	-0-	3285	2			Y	-0-		
12	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-		
01	5177	X	1562	-0-	-3615	-0-	1562	2			Y	-0-		
*02	4676	X	2463	-0-	-2213	-0-	2463	2			Y	-0-		
03	4774	X	2746	-0-	-2028	-0-	2746	2			Y	-0-		
BURGHER "A"														
WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310														
10	14B2	EXT	5546	-0-	5546	18183	5546	2			Y	-0-		
11	14B2	EXT	4540	-0-	4540	22723	4540	2			Y	-0-		
12	26885	X	4162	-0-	-22723	-0-	4162	2			Y	-0-		
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			Y	-0-		
*02	4144	X	3396	-0-	-748	-0-	3396	2			Y	-0-		
03	4588	X	3865	-0-	-723	-0-	3865	2			Y	-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
COSA RESOURCES, LLC										//CONT.// 100584									
IVY, BETTY JEAN "A"										WELL #: 22		RRCID -> 206501		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 13255		PERF.12906 - 13040	
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	
10	14B2 EXT	284	-0-	-0-	284	930	284	2	2			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	41	-0-	-0-	41	971	41	2	2			Y	-0-					-0-	
12	1000 X	29	-0-	-0-	-971	-0-	29	2	2			Y	-0-					-0-	
01	27 X	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2	2			Y	-0-					-0-	
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2	2			Y	-0-					-0-	
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2	2			Y	-0-					-0-	
APC ANDERSON										WELL #: 9		RRCID -> 228665		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 13365		PERF.13042 - 13342	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
*02	14B2 EXT	49	-0-	-0-	49	49	49	2	2			N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	35	-0-	-0-	35	84	35	2	2			N	-0-					-0-	
CUNNINGHAM "A"										WELL #: 1		RRCID -> 233454		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 16755		PERF.14885 - 15014	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STOREY "A"										WELL #: 3		RRCID -> 251464		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 15173		PERF.14523 - 15050	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	22	-0-	-0-	22	22	22	2	2			N	-0-					-0-	
*02	14B2 EXT	15	-0-	-0-	15	37	15	2	2			N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	9	-0-	-0-	9	46	9	2	2			N	-0-					-0-	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC										170038									
OLAJUWON PICKENS										WELL #: 1H		RRCID -> 299474		COMPL. DATE 04/09/2025		TOTAL DEPTH 17573		PERF.17388 - 27694	
10	823794 X	696993	-0-	-0-	-126801	-0-	696993	2				N	-0-					-0-	
11	781320 X	706319	-0-	-0-	-75001	-0-	706319	2				N	-0-					-0-	
12	807364 X	664872	-0-	-0-	-142492	-0-	660157	2	4715	8		N	-0-					-0-	
01	798901 X	585286	-0-	-0-	-213615	-0-	585286	2				N	-0-					-0-	
02	702464 X	415230	-0-	-0-	-287234	-0-	414625	2	605	8		N	-0-					-0-	
03	729864 X	490918	-0-	-0-	-238946	-0-	490918	2				N	-0-					-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903									
BURGHER "A"										WELL #: 1		RRCID -> 175734		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 13580		PERF.12389 - 12873	
10	837 N	723	-0-	-0-	-114	-0-	45	1	678	2		Y	-0-					-0-	
11	810 N	676	-0-	-0-	-134	-0-	41	1	635	2		Y	-0-					-0-	
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	422	2		Y	-0-					-0-	
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	742	2		Y	-0-					-0-	
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	685	2		Y	-0-					-0-	
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	848	2		Y	-0-					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 1		RRCID -> 176274		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12502 - 12649	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
10		1147 X	537	-0-	-610	-0-	-0-			33 1			504 2	Y	-0-					-0-		
11		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
12		390 X	390	-0-	-0-	-0-	-0-			23 1			367 2	Y	-0-					-0-		
01		618 X	618	-0-	-0-	-0-	-0-			35 1			583 2	Y	-0-					-0-		
02		691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-			37 1			654 2	Y	-0-					-0-		
03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-			23 1			394 2	Y	-0-					-0-		
BURGHER "A"													WELL #: 2		RRCID -> 176275		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 13540		PERF.13060 - 13392	
10		558 X	261	-0-	-297	-0-	-0-			16 1			245 2	Y	-0-					-0-		
11		330 X	17	-0-	-313	-0-	-0-			1 1			16 2	Y	-0-					-0-		
12		217 X	18	-0-	-199	-0-	-0-			1 1			17 2	Y	-0-					-0-		
01		248 X	15	-0-	-233	-0-	-0-			1 1			14 2	Y	-0-					-0-		
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-			12 1			207 2	Y	-0-					-0-		
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-			10 1			165 2	Y	-0-					-0-		
WILLIFORD "A"													WELL #: 1		RRCID -> 176276		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 13661		PERF.13079 - 13509	
10		1767 X	1658	-0-	-109	-0-	-0-			102 1			1556 2	Y	-0-					-0-		
11		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	-0-			148 1			2274 2	Y	-0-					-0-		
12		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	-0-			128 1			2036 2	Y	-0-					-0-		
01		1643 X	1441	-0-	-202	-0-	-0-			81 1			1360 2	Y	-0-					-0-		
02		2268 N	1227	-0-	-1041	-0-	-0-			66 1			1161 2	Y	-0-					-0-		
03		2170 N	1712	-0-	-458	-0-	-0-			96 1			1616 2	Y	-0-					-0-		
SWANK "A"													WELL #: 1		RRCID -> 176719		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 13850		PERF.12261 - 12536	
10		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-			92 1			1407 2	N	-0-					-0-		
11		1500 N	682	-0-	-818	-0-	-0-			42 1			640 2	N	-0-					-0-		
12		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-			97 1			1541 2	N	-0-					-0-		
01		1488 N	1115	-0-	-373	-0-	-0-			63 1			1052 2	N	-0-					-0-		
02		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-			55 1			969 2	N	-0-					-0-		
03		1550 N	1102	-0-	-448	-0-	-0-			62 1			1040 2	N	-0-					-0-		
BURGHER "C"													WELL #: 1		RRCID -> 176721		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 13435		PERF.12973 - 13271	
10		2697 X	1591	-0-	-1106	-0-	-0-			98 1			1493 2	Y	-0-					-0-		
11		2610 X	1526	-0-	-1084	-0-	-0-			94 1			1432 2	Y	-0-					-0-		
12		1891 X	1368	-0-	-523	-0-	-0-			81 1			1287 2	Y	-0-					-0-		
01		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	-0-			287 1			4808 2	Y	-0-					-0-		
02		2800 N	3426	-0-	626	-0-	626			184 1			3242 2	Y	-0-					-0-		
03		3100 N	2664	-0-	-436	-0-	190			150 1			2514 2	Y	-0-					-0-		
BURGHER "G"													WELL #: 1		RRCID -> 177316		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 13260		PERF.12966 - 13075	
10		5053 X	1757	-0-	-3296	-0-	-0-			108 1			1649 2	Y	-0-					-0-		
11		4890 X	3777	-0-	-1113	-0-	-0-			232 1			3545 2	Y	-0-					-0-		
12		5053 X	4732	-0-	-321	-0-	-0-			280 1			4452 2	Y	-0-					-0-		
01		5053 X	2081	-0-	-2972	-0-	-0-			117 1			1964 2	Y	-0-					-0-		
02		3528 X	2193	-0-	-1335	-0-	-0-			118 1			2075 2	Y	-0-					-0-		
03		4743 X	4026	-0-	-717	-0-	-0-			226 1			3800 2	Y	-0-					-0-		
BURGHER "D"													WELL #: 8		RRCID -> 177771		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 13305		PERF.12990 - 13111	
10		1085 N	976	-0-	-109	-0-	-0-			60 1			916 2	Y	-0-					-0-		
11		990 N	950	-0-	-40	-0-	-0-			58 1			892 2	Y	-0-					-0-		
12		964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-			57 1			907 2	Y	-0-					-0-		
01		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-			60 1			997 2	Y	-0-					-0-		
02		896 N	874	-0-	-22	-0-	-0-			47 1			827 2	Y	-0-					-0-		
03		998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-			56 1			942 2	Y	-0-					-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"										//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
											RRCID -> 178112	COMPL. DATE 07/04/2000	TOTAL	DEPTH 13350	PERF.12966	- 13152
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	499	2	Y	-0-					-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	2	Y	-0-					-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "D"																
										WELL #: 5	RRCID -> 178113	COMPL. DATE 06/10/2000	TOTAL	DEPTH 13230	PERF.12850	- 13068
10	1457 N	1148	-0-	-309	-0-	71	1	1077	2	Y	-0-					-0-
11	1680 N	900	-0-	-780	-0-	55	1	845	2	Y	-0-					-0-
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	65	1	1025	2	Y	-0-					-0-
01	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	61	1	1026	2	Y	-0-					-0-
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	64	1	1133	2	Y	-0-					-0-
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	69	1	1158	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "D"																
										WELL #: 6	RRCID -> 178114	COMPL. DATE 05/23/2000	TOTAL	DEPTH 13360	PERF.12837	- 13039
10	4712 X	4339	-0-	-373	-0-	267	1	4070	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
11	5670 X	1501	-0-	-4169	-0-	92	1	1409	2	Y	-0-					-0-
12	5859 X	2919	-0-	-2940	-0-	173	1	2745	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	5859 X	5402	-0-	-457	-0-	304	1	5096	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
02	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	240	1	4239	2	Y	12	12	8			-0-
						13	9									
03	4340 X	2431	-0-	-1909	-0-	136	1	2293	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
BURGHER "D"																
										WELL #: 7	RRCID -> 178115	COMPL. DATE 05/25/2000	TOTAL	DEPTH 13516	PERF.13004	- 13226
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	61	1	924	2	Y	-0-					-0-
11	1110 N	952	-0-	-158	-0-	58	1	894	2	Y	-0-					-0-
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	57	1	909	2	Y	-0-					-0-
01	992 N	980	-0-	-12	-0-	55	1	925	2	Y	-0-					-0-
02	896 N	841	-0-	-55	-0-	45	1	796	2	Y	-0-					-0-
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	56	1	933	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "D"																
										WELL #: 9	RRCID -> 178325	COMPL. DATE 06/21/2000	TOTAL	DEPTH 13300	PERF.12858	- 13071
10	1271 X	1012	-0-	-259	-0-	62	1	950	2	Y	-0-					-0-
11	1590 X	959	-0-	-631	-0-	59	1	900	2	Y	-0-					-0-
12	1643 X	974	-0-	-669	-0-	58	1	916	2	Y	-0-					-0-
01	1643 X	1016	-0-	-627	-0-	57	1	959	2	Y	-0-					-0-
02	896 N	849	-0-	-47	-0-	46	1	803	2	Y	-0-					-0-
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	58	1	970	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "D"																
										WELL #: 3	RRCID -> 178331	COMPL. DATE 05/10/2000	TOTAL	DEPTH 13390	PERF.13071	- 13175
10	242 X	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-
11	330 X	120	-0-	-210	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	341 X	161	-0-	-180	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
01	341 X	122	-0-	-219	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"			//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
					RRCID -> 179031		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL		DEPTH 13550		PERF.13083 - 13402						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		2604 X	2255	-0-	-349	-0-		139	1	2116	2	Y	-0-						-0-
11		2790 X	2333	-0-	-457	-0-		143	1	2190	2	Y	-0-						-0-
12		2883 X	2314	-0-	-569	-0-		137	1	2177	2	Y	-0-						-0-
01		2883 X	2335	-0-	-548	-0-		132	1	2203	2	Y	-0-						-0-
02		2184 N	2158	-0-	-26	-0-		116	1	2042	2	Y	-0-						-0-
03		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-		138	1	2319	2	Y	-0-						-0-
BURGHER "C"					WELL #: 2		RRCID -> 179043	COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL		DEPTH 13330		PERF.12958 - 13144					
10		124 N	41	-0-	-83	-0-		3	1	38	2	Y	-0-						-0-
11		210 N	3	-0-	-207	-0-		3	2			Y	-0-						-0-
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-		3	1	50	2	Y	-0-						-0-
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-		13	1	218	2	Y	-0-						-0-
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-		9	1	157	2	Y	-0-						-0-
03		62 N	3	-0-	-59	-0-		3	2			Y	-0-						-0-
BURGHER "D"					WELL #: 10		RRCID -> 179046	COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL		DEPTH 13244		PERF.11790 - 13054					
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-		33	1	502	2	Y	-0-						-0-
11		570 N	518	-0-	-52	-0-		32	1	486	2	Y	-0-						-0-
12		526 N	526	-0-	-0-	-0-		31	1	495	2	Y	-0-						-0-
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-		30	1	504	2	Y	-0-						-0-
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-		26	1	452	2	Y	-0-						-0-
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-		30	1	499	2	Y	-0-						-0-
BURGHER "A"					WELL #: 5		RRCID -> 179439	COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL		DEPTH 13625		PERF.13170 - 13410					
10		992 X	740	-0-	-252	-0-		46	1	694	2	Y	-0-						-0-
11		1020 X	826	-0-	-194	-0-		51	1	775	2	Y	-0-						-0-
12		1054 X	1026	-0-	-28	-0-		61	1	965	2	Y	-0-						-0-
01		1271 X	1271	-0-	-0-	-0-		72	1	1199	2	Y	-0-						-0-
02		784 N	611	-0-	-173	-0-		33	1	578	2	Y	-0-						-0-
03		1023 N	617	-0-	-406	-0-		35	1	582	2	Y	-0-						-0-
EVANS "A"					WELL #: 4		RRCID -> 179691	COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL		DEPTH 13610		PERF.13156 - 13414					
10		814 N	814	-0-	-0-	-0-		50	1	764	2	Y	-0-						-0-
11		540 N	422	-0-	-118	-0-		26	1	396	2	Y	-0-						-0-
12		807 N	807	-0-	-0-	-0-		48	1	759	2	Y	-0-						-0-
01		806 N	-0-	-0-	-806	-0-						Y	-0-						-0-
02		392 N	2	-0-	-390	-0-		2	2			Y	-0-						-0-
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-						Y	-0-						-0-
BURGHER "C"					WELL #: 5		RRCID -> 179694	COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL		DEPTH 13611		PERF.13111 - 13420					
10		3503 X	2954	-0-	-549	-0-		182	1	2772	2	Y	-0-						-0-
11		3240 X	2800	-0-	-440	-0-		172	1	2628	2	Y	-0-						-0-
12		3348 X	2984	-0-	-364	-0-		177	1	2807	2	Y	-0-						-0-
01		3348 X	3151	-0-	-197	-0-		178	1	2973	2	Y	-0-						-0-
02		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-		147	1	2586	2	Y	-0-						-0-
03		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-		169	1	2845	2	Y	-0-						-0-
EVANS "A"					WELL #: 3		RRCID -> 180064	COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL		DEPTH 13675		PERF.13202 - 13473					
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-		9	1	145	2	Y	-0-						-0-
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-		9	1	134	2	Y	-0-						-0-
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-		8	1	130	2	Y	-0-						-0-
01		155 N	132	-0-	-23	-0-		7	1	125	2	Y	-0-						-0-
02		140 N	113	-0-	-27	-0-		6	1	107	2	Y	-0-						-0-
03		124 N	119	-0-	-5	-0-		7	1	112	2	Y	-0-						-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"										//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 180087		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 13560		PERF.12690 - 13346				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
10	2604 X	1094	-0-	-1510	-0-			67	1	1027	2	Y	-0-				-0-			
11	2520 X	941	-0-	-1579	-0-			58	1	883	2	Y	-0-				-0-			
12	1178 X	872	-0-	-306	-0-			52	1	820	2	Y	-0-				-0-			
01	1178 X	474	-0-	-704	-0-			27	1	447	2	Y	-0-				-0-			
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-			80	1	1413	2	Y	-0-				-0-			
03	868 N	863	-0-	-5	-0-			48	1	815	2	Y	-0-				-0-			
EVANS "A"										WELL #: 1		RRCID -> 180164		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 13676		PERF.12907 - 13487		
10	5518 X	2563	-0-	-2955	-0-			158	1	2405	2	Y	-0-				-0-			
11	4770 X	2162	-0-	-2608	-0-			133	1	2029	2	Y	-0-				-0-			
12	4619 X	976	-0-	-3643	-0-			58	1	918	2	Y	-0-				-0-			
01	4619 X	54	-0-	-4565	-0-			3	1	51	2	Y	-0-				-0-			
02	3724 X	71	-0-	-3653	-0-			4	1	67	2	Y	-0-				-0-			
03	2573 X	57	-0-	-2516	-0-			3	1	52	2	Y	-0-		2	8	-0-			
								2	9											
BURGHER "G"										WELL #: 2		RRCID -> 180290		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 13248		PERF.12779 - 13029		
10	279 X	251	-0-	-28	-0-			15	1	236	2	Y	-0-				-0-			
11	300 X	241	-0-	-59	-0-			15	1	226	2	Y	-0-				-0-			
12	313 X	313	-0-	-0-	-0-			19	1	294	2	Y	-0-				-0-			
01	330 X	330	-0-	-0-	-0-			19	1	311	2	Y	-0-				-0-			
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-			18	1	311	2	Y	-0-				-0-			
03	310 N	269	-0-	-41	-0-			15	1	254	2	Y	-0-				-0-			
BURGHER "E"										WELL #: 1		RRCID -> 180637		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12875 - 13165		
10	868 N	7	-0-	-861	-0-			7	2			Y	-0-				-0-			
11	480 N	48	-0-	-432	-0-			3	1	45	2	Y	-0-				-0-			
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-			40	1	640	2	Y	-0-				-0-			
01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-			120	1	2001	2	Y	-0-				-0-			
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-			32	1	570	2	Y	-0-				-0-			
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-			71	1	1194	2	Y	-0-				-0-			
EVANS "A"										WELL #: 2		RRCID -> 180660		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13212 - 13356		
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-			51	1	785	2	Y	-0-				-0-			
11	840 N	629	-0-	-211	-0-			39	1	590	2	Y	-0-				-0-			
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-			45	1	712	2	Y	-0-				-0-			
01	837 N	546	-0-	-291	-0-			31	1	515	2	Y	-0-				-0-			
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-			53	1	927	2	Y	-0-				-0-			
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-			61	1	1022	2	Y	-0-				-0-			
EVANS "A"										WELL #: 5		RRCID -> 180661		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 13595		PERF.12856 - 13388		
10	1891 X	316	-0-	-1575	-0-			19	1	297	2	Y	-0-				-0-			
11	1830 X	1379	-0-	-451	-0-			85	1	1294	2	Y	-0-				-0-			
12	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-			129	1	2051	2	Y	-0-				-0-			
01	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-			73	1	1223	2	Y	-0-				-0-			
02	1288 N	879	-0-	-409	-0-			47	1	832	2	Y	-0-				-0-			
03	1891 N	489	-0-	-1402	-0-			27	1	462	2	Y	-0-				-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 7	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	180849	COMPL. DATE	12/28/2000	TOTAL	DEPTH	13570	PERF.13076	-	13270				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	369	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	426	-0-	-324	-0-	-0-	-0-	26	1	400	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	Y	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	732	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	521	2	Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	344	2	Y	-0-					-0-
MOODY "A"					WELL #:	1	RRCID ->	181104	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL	DEPTH	13210	PERF.12476	-	13014			
10	6479	X	6367	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	392 1	1 9	5974	2	Y	1	1	8			-0-
11	6990	X	6125	-0-	-865	-0-	-0-	-0-	375	1	5750	2	Y	-0-					-0-
12	6758	X	6305	-0-	-453	-0-	-0-	-0-	373 2	1 9	5930	2	Y	2	2	8			-0-
01	6758	X	6640	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	374 3	1 9	6263	2	Y	3	3	8			-0-
02	5964	X	5945	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	319 1	1 9	5625	2	Y	1	1	8			-0-
03	6355	X	6085	-0-	-270	-0-	-0-	-0-	342	1	5743	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "B"					WELL #:	3	RRCID ->	181537	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL	DEPTH	13448	PERF.12844	-	13276			
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	N	-0-					-0-
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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	446	2	N	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	742	2	N	-0-					-0-
BURGHER "E"					WELL #:	4	RRCID ->	181678	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL	DEPTH	13260	PERF.12822	-	13074			
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	663	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	698	-0-	-172	-0-	-0-	-0-	43	1	655	2	Y	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	695	2	Y	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	858	2	Y	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	732	2	Y	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	726	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "E"					WELL #:	2	RRCID ->	181679	COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12502	-	12886			
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	329	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	322	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	20	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	256	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "C"					WELL #:	9	RRCID ->	181680	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.13000	-	13150			
10	744	N	622	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	38	1	584	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	604	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	37	1	567	2	Y	-0-					-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	579	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	31	1	517	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	471	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	25	1	446	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	475	-0-	-145	-0-	-0-	-0-	27	1	448	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"												//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 12				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
												RRCID -> 181979				COMPL. DATE 02/06/2001				TOTAL DEPTH 13325				PERF.12903 - 13110							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE														
10	1767 X	1488	-0-	-279	-0-		92	1	1396	2	Y	-0-					-0-														
11	1710 X	1368	-0-	-342	-0-		84	1	1284	2	Y	-0-					-0-														
12	1767 X	1740	-0-	-27	-0-		103	1	1637	2	Y	-0-					-0-														
01	2449 X	1834	-0-	-615	-0-		103	1	1731	2	Y	-0-					-0-														
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-		79	1	1388	2	Y	-0-					-0-														
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-		102	1	1718	2	Y	-0-					-0-														
BURGHER "D"												WELL #: 11				RRCID -> 182035				COMPL. DATE 02/10/2001				TOTAL DEPTH 13320				PERF.12961 - 13144			
10	4278 X	4150	-0-	-128	-0-		256	1	3894	2	Y	-0-					-0-														
11	4110 X	4013	-0-	-97	-0-		246	1	3767	2	Y	-0-					-0-														
12	4247 X	4183	-0-	-64	-0-		248	1	3935	2	Y	-0-					-0-														
01	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-		242	1	4053	2	Y	-0-					-0-														
02	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-		209	1	3690	2	Y	-0-					-0-														
03	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-		235	1	3955	2	Y	-0-					-0-														
BURGHER "C"												WELL #: 8				RRCID -> 182074				COMPL. DATE 02/15/2001				TOTAL DEPTH 13700				PERF.13234 - 13492			
10	1147 N	1073	-0-	-74	-0-		66	1	1007	2	Y	-0-					-0-														
11	1320 N	1081	-0-	-239	-0-		66	1	1015	2	Y	-0-					-0-														
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		65	1	1032	2	Y	-0-					-0-														
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-		64	1	1067	2	Y	-0-					-0-														
02	1008 N	976	-0-	-32	-0-		52	1	924	2	Y	-0-					-0-														
03	1085 N	835	-0-	-250	-0-		47	1	788	2	Y	-0-					-0-														
BURGHER "E"												WELL #: 3				RRCID -> 182570				COMPL. DATE 03/24/2001				TOTAL DEPTH 13105				PERF.12404 - 12834			
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		63	1	952	2	Y	-0-					-0-														
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-		33	1	508	2	Y	-0-					-0-														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-														
01	1023 N	483	-0-	-540	-0-		27	1	456	2	Y	-0-					-0-														
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-		30	1	526	2	Y	-0-					-0-														
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-		22	1	368	2	Y	-0-					-0-														
BURGHER "C"												WELL #: 6				RRCID -> 182633				COMPL. DATE 01/03/2001				TOTAL DEPTH 13465				PERF.13387 - 13611			
10	620 X	472	-0-	-148	-0-		29	1	443	2	Y	-0-					-0-														
11	510 X	446	-0-	-64	-0-		27	1	419	2	Y	-0-					-0-														
12	465 X	464	-0-	-1	-0-		27	1	437	2	Y	-0-					-0-														
01	465 X	431	-0-	-34	-0-		24	1	407	2	Y	-0-					-0-														
02	420 N	394	-0-	-26	-0-		21	1	373	2	Y	-0-					-0-														
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-		26	1	443	2	Y	-0-					-0-														
BURGHER "A"												WELL #: 6				RRCID -> 182831				COMPL. DATE 03/29/2001				TOTAL DEPTH 13570				PERF.13188 - 13368			
10	3193 X	2984	-0-	-209	-0-		184	1	2800	2	Y	-0-					-0-														
11	3330 X	3085	-0-	-245	-0-		189	1	2896	2	Y	-0-					-0-														
12	3441 X	2670	-0-	-771	-0-		158	1	2511	2	Y	-0-				1	8	-0-													
01	3441 X	3118	-0-	-323	-0-		176	1	2942	2	Y	-0-						-0-													
02	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-		156	1	2747	2	Y	-0-						-0-													
03	3193 X	2598	-0-	-595	-0-		146	1	2452	2	Y	-0-						-0-													

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOODY "A"				//CONT.// WELL #:	25978 300 3	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	182908	COMPL.	DATE	04/11/2001	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.	12493	- 12812	
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-		86 1	1 9	1309	2	Y	1	1	8			-0-
11	1350 N	776	-0-	-574	-0-		48 1	1 9	728	2	Y	-0-					-0-
12	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-		83 1	1 9	1318	2	Y	1	1	8			-0-
01	1395 X	1277	-0-	-118	-0-		72 1	1 9	1205	2	Y	-0-					-0-
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-		61 1	1 9	1074	2	Y	-0-					-0-
03	1395 N	1245	-0-	-150	-0-		70 1	1 9	1175	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A"				WELL #:	6	RRCID ->	182909	COMPL.	DATE	04/20/2001	TOTAL	DEPTH	13705	PERF.	12220	- 13515	
10	1333 X	923	-0-	-410	-0-		57 1	1 9	866	2	Y	-0-					-0-
11	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-		98 1	1 9	1495	2	Y	-0-					-0-
12	1550 X	1196	-0-	-354	-0-		71 1	1 9	1125	2	Y	-0-					-0-
01	1674 X	976	-0-	-698	-0-		55 1	1 9	921	2	Y	-0-					-0-
02	1484 N	974	-0-	-510	-0-		52 1	1 9	922	2	Y	-0-					-0-
03	1209 N	974	-0-	-235	-0-		55 1	1 9	919	2	Y	-0-					-0-

MOODY "A"				WELL #:	4	RRCID ->	183148	COMPL.	DATE	04/05/2001	TOTAL	DEPTH	12995	PERF.	12476	- 12802	
10	1178 N	1135	-0-	-43	-0-		70 1	1 9	1064	2	Y	1	1	8			-0-
11	1110 N	1035	-0-	-75	-0-		63 1	1 9	972	2	Y	-0-					-0-
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		64 1	1 9	1024	2	Y	1	1	8			-0-
01	1147 N	1023	-0-	-124	-0-		58 1	1 9	965	2	Y	-0-					-0-
02	980 N	815	-0-	-165	-0-		44 1	1 9	771	2	Y	-0-					-0-
03	1085 N	880	-0-	-205	-0-		49 3	1 9	828	2	Y	3	3	8			-0-

EVANS "A"				WELL #:	10	RRCID ->	183263	COMPL.	DATE	05/02/2001	TOTAL	DEPTH	13735	PERF.	12911	- 13416	
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		64 1	1 9	982	2	Y	-0-					-0-
11	930 N	903	-0-	-27	-0-		55 1	1 9	848	2	Y	-0-					-0-
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-		55 1	1 9	876	2	Y	-0-					-0-
01	1054 N	959	-0-	-95	-0-		54 1	1 9	905	2	Y	-0-					-0-
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-		46 1	1 9	810	2	Y	-0-					-0-
03	930 N	678	-0-	-252	-0-		38 1	1 9	640	2	Y	-0-					-0-

SMITH "A"				WELL #:	1	RRCID ->	183307	COMPL.	DATE	04/24/2001	TOTAL	DEPTH	13620	PERF.	12915	- 13385	
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-		33 1	1 9	500	2	N	-0-					-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-		33 1	1 9	498	2	N	-0-					-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-		28 1	1 9	440	2	N	-0-					-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-		24 1	1 9	398	2	N	-0-					-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-		24 1	1 9	422	2	N	-0-					-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-		27 1	1 9	459	2	N	-0-					-0-

EVANS "A"				WELL #:	7	RRCID ->	183328	COMPL.	DATE	04/25/2001	TOTAL	DEPTH	13580	PERF.	13270	- 13416	
10	7626 X	2945	-0-	-4681	-0-		181 1	1 9	2764	2	Y	-0-					-0-
11	7380 X	2343	-0-	-5037	-0-		144 1	1 9	2199	2	Y	-0-					-0-
12	3906 X	2782	-0-	-1124	-0-		165 1	1 9	2617	2	Y	-0-					-0-
01	3906 X	2109	-0-	-1797	-0-		119 1	1 9	1990	2	Y	-0-					-0-
02	2660 X	2324	-0-	-336	-0-		125 1	1 9	2199	2	Y	-0-					-0-
03	2945 X	1143	-0-	-1802	-0-		64 1	1 9	1079	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903													
MOODY "A"				WELL #: 2		RRCID -> 183590		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 13205		PERF.12832 - 12960					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	198	1	3010	2	Y	-0-					-0-
11		3540 X	2902	-0-	-638	-0-	178	1	2724	2	Y	-0-					-0-
12		3658 X	3461	-0-	-197	-0-	205	1	3256	2	Y	-0-					-0-
01		3658 X	3132	-0-	-526	-0-	177	1	2955	2	Y	-0-					-0-
02		2884 X	2868	-0-	-16	-0-	154	1	2714	2	Y	-0-					-0-
03		3472 X	2833	-0-	-639	-0-	159	1	2674	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "G"				WELL #: 6		RRCID -> 183593		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 13190		PERF.12900 - 12982					
10		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	160	1	2438	2	Y	-0-					-0-
11		2640 X	2361	-0-	-279	-0-	145	1	2216	2	Y	-0-					-0-
12		2728 X	1930	-0-	-798	-0-	114	1	1816	2	Y	-0-					-0-
01		2728 X	2216	-0-	-512	-0-	125	1	2091	2	Y	-0-					-0-
02		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	124	1	2186	2	Y	-0-					-0-
03		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	133	1	2228	2	Y	-0-					-0-
EVANS "A"				WELL #: 8		RRCID -> 183594		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13096 - 13368					
10		6758 X	1922	-0-	-4836	-0-	118	1	1804	2	Y	-0-					-0-
11		3240 X	1443	-0-	-1797	-0-	88	1	1355	2	Y	-0-					-0-
12		3348 X	970	-0-	-2378	-0-	57	1	913	2	Y	-0-					-0-
01		3348 X	1001	-0-	-2347	-0-	56	1	945	2	Y	-0-					-0-
02		2184 X	770	-0-	-1414	-0-	41	1	729	2	Y	-0-					-0-
03		1922 X	810	-0-	-1112	-0-	46	1	764	2	Y	-0-					-0-
NEAL "B"				WELL #: 1		RRCID -> 183686		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 13402		PERF.12778 - 13232					
10		523 N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	491	2	N	-0-					-0-
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	32	1	492	2	N	-0-					-0-
12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	33	1	530	2	N	-0-					-0-
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-	34	1	564	2	N	-0-					-0-
02		524 N	524	-0-	-0-	-0-	28	1	496	2	N	-0-					-0-
03		562 N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	530	2	N	-0-					-0-
BURGHER "C"				WELL #: 15		RRCID -> 183830		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13060 - 13366					
10		2046 X	1919	-0-	-127	-0-	118	1	1801	2	Y	-0-					-0-
11		2460 X	1845	-0-	-615	-0-	113	1	1732	2	Y	-0-					-0-
12		2077 X	1906	-0-	-171	-0-	113	1	1793	2	Y	-0-					-0-
01		2077 X	1953	-0-	-124	-0-	110	1	1843	2	Y	-0-					-0-
02		1736 N	1699	-0-	-37	-0-	91	1	1608	2	Y	-0-					-0-
03		1891 N	1871	-0-	-20	-0-	105	1	1766	2	Y	-0-					-0-
EVANS "A"				WELL #: 9		RRCID -> 183905		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13134 - 13328					
10		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	68	1	1037	2	Y	-0-					-0-
11		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	72	1	1099	2	Y	-0-					-0-
12		1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	69	1	1093	2	Y	-0-					-0-
01		1116 X	1002	-0-	-114	-0-	56	1	946	2	Y	-0-					-0-
02		1092 N	733	-0-	-359	-0-	39	1	694	2	Y	-0-					-0-
03		1147 N	788	-0-	-359	-0-	44	1	744	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "A"				WELL #: 9		RRCID -> 184033		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 13616		PERF.12779 - 13442					
10		341 N	326	-0-	-15	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					-0-
11		330 N	308	-0-	-22	-0-	19	1	289	2	Y	-0-					-0-
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
01		341 N	240	-0-	-101	-0-	14	1	226	2	Y	-0-					-0-
02		280 N	155	-0-	-125	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "A"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID -> 184349		COMPL. DATE 03/29/2016		TOTAL DEPTH 13515		PERF.12500 - 13330						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	713 X	420	-0-	-293	-0-			26	1	394	2	Y	-0-					-0-
11	540 X	357	-0-	-183	-0-			22	1	335	2	Y	-0-					-0-
12	558 X	379	-0-	-179	-0-			22	1	357	2	Y	-0-					-0-
01	527 X	365	-0-	-162	-0-			21	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-			23	1	410	2	Y	-0-					-0-
03	372 N	21	-0-	-351	-0-			1	1	20	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "B"				WELL #: 1		RRCID -> 184441		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12834 - 13365						
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-			17	1	260	2	N	-0-					-0-
11	300 N	268	-0-	-32	-0-			16	1	252	2	N	-0-					-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-			16	1	247	2	N	-0-					-0-
01	279 N	250	-0-	-29	-0-			14	1	236	2	N	-0-					-0-
02	252 N	222	-0-	-30	-0-			12	1	210	2	N	-0-					-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-			15	1	246	2	N	-0-					-0-

BURGHER "G"				WELL #: 7		RRCID -> 184480		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 13385		PERF.12967 - 13216						
10	1395 X	1280	-0-	-115	-0-			79	1	1201	2	Y	-0-					-0-
11	1590 X	1139	-0-	-451	-0-			70	1	1069	2	Y	-0-					-0-
12	1643 X	1110	-0-	-533	-0-			66	1	1044	2	Y	-0-					-0-
01	1643 X	1066	-0-	-577	-0-			60	1	1006	2	Y	-0-					-0-
02	1064 N	997	-0-	-67	-0-			54	1	943	2	Y	-0-					-0-
03	1116 N	1026	-0-	-90	-0-			58	1	968	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E"				WELL #: 7		RRCID -> 184527		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 13320		PERF.13035 - 13142						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A"				WELL #: 2		RRCID -> 184638		COMPL. DATE 12/29/2012		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13086 - 13342						
10	3410 X	3344	-0-	-66	-0-			206	1	3138	2	Y	-0-					-0-
11	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-			192	1	2941	2	Y	-0-					-0-
12	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-			187	1	2976	2	Y	-0-					-0-
01	3658 X	3168	-0-	-490	-0-			179	1	2989	2	Y	-0-					-0-
02	3304 X	2782	-0-	-522	-0-			149	1	2633	2	Y	-0-					-0-
03	3348 X	3135	-0-	-213	-0-			176	1	2959	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C"				WELL #: 17		RRCID -> 184936		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 13565		PERF.13299 - 13400						
10	3131 X	2779	-0-	-352	-0-			171	1	2608	2	Y	-0-					-0-
11	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-			162	1	2482	2	Y	-0-					-0-
12	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-			159	1	2523	2	Y	1	1 8	-0-			-0-
01	2914 X	2624	-0-	-290	-0-			148	1	2473	2	Y	3	3 8	-0-			-0-
02	2464 N	1755	-0-	-709	-0-			94	1	1661	2	Y	-0-					-0-
03	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-			153	1	2563	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "A"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
													RRCID -> 185355		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 13470		PERF.13032 - 13290					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
10		1612 N	858	-0-	-754	-0-	-0-	53	1	805	2	Y	-0-				-0-							
11		1200 N	891	-0-	-309	-0-	-0-	55	1	836	2	Y	-0-				-0-							
12		828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	779	2	Y	-0-				-0-							
01		868 N	797	-0-	-71	-0-	-0-	45	1	752	2	Y	-0-				-0-							
02		840 N	729	-0-	-111	-0-	-0-	39	1	690	2	Y	-0-				-0-							
03		837 N	792	-0-	-45	-0-	-0-	45	1	747	2	Y	-0-				-0-							

BURGHER "E"													WELL #:		8		RRCID -> 185450		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 13545		PERF.13067 - 13330	
10		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1391	2	Y	-0-				-0-							
11		1590 X	1043	-0-	-547	-0-	-0-	64	1	979	2	Y	-0-				-0-							
12		1643 X	1194	-0-	-449	-0-	-0-	71	1	1123	2	Y	-0-				-0-							
01		1643 X	1110	-0-	-533	-0-	-0-	63	1	1047	2	Y	-0-				-0-							
02		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1011	2	Y	-0-				-0-							
03		1209 N	1076	-0-	-133	-0-	-0-	60	1	1016	2	Y	-0-				-0-							

BURGHER "D"													WELL #:		14		RRCID -> 185484		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 13280		PERF.12479 - 12972	
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	363	2	Y	-0-				-0-							
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	Y	-0-				-0-							
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	Y	-0-				-0-							
01		530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	498	2	Y	-0-				-0-							
								2	9				2		2	8								
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	Y	-0-				-0-							
03		372 N	146	-0-	-226	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-				-0-							

PHILLIP IVY "A"													WELL #:		2		RRCID -> 185596		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 13616		PERF.13146 - 13346	
10		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1263	2	Y	-0-				-0-							
11		1860 N	1099	-0-	-761	-0-	-0-	67	1	1032	2	Y	-0-				-0-							
12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	967	2	Y	-0-				-0-							
01		1333 N	962	-0-	-371	-0-	-0-	54	1	908	2	Y	-0-				-0-							
02		1036 N	846	-0-	-190	-0-	-0-	45	1	801	2	Y	-0-				-0-							
03		1023 N	860	-0-	-163	-0-	-0-	48	1	812	2	Y	-0-				-0-							

NEAL "B"													WELL #:		2		RRCID -> 185932		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13232 - 13411	
10		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	3302	2	N	-0-				-0-							
11		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	2789	2	N	-0-				-0-							
12		2821 X	2788	-0-	-33	-0-	-0-	165	1	2623	2	N	-0-				-0-							
01		2821 X	2773	-0-	-48	-0-	-0-	156	1	2617	2	N	-0-				-0-							
02		2548 X	2424	-0-	-124	-0-	-0-	130	1	2294	2	N	-0-				-0-							
03		2821 X	2769	-0-	-52	-0-	-0-	155	1	2612	2	N	-0-				-0-							
								2	9				2		2	8								

BURGHER "G"													WELL #:		5		RRCID -> 186127		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12342 - 12700	
10		1767 X	395	-0-	-1372	-0-	-0-	24	1	371	2	Y	-0-				-0-							
11		1710 X	651	-0-	-1059	-0-	-0-	40	1	611	2	Y	-0-				-0-							
12		1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1065	2	Y	-0-				-0-							
01		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1492	2	Y	-0-				-0-							
02		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1466	2	Y	-0-				-0-							
03		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1729	2	Y	-0-				-0-							

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
WILLIFORD "A"															
WELL #: 5															
RRCID -> 186128															
COMPL. DATE 09/13/2001															
TOTAL DEPTH 13665												PERF.13228 - 13466			
M	0	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
10		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	113	1	1721	2	Y	-0-			-0-
11		2160 N	1751	-0-	-409	-0-	107	1	1644	2	Y	-0-			-0-
12		2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	119	1	1883	2	Y	-0-			-0-
01		1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	108	1	1800	2	Y	-0-			-0-
02		1624 N	1233	-0-	-391	-0-	66	1	1167	2	Y	-0-			-0-
03		2015 N	1068	-0-	-947	-0-	60	1	1008	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "C"															
WELL #: 11															
RRCID -> 186160															
COMPL. DATE 08/22/2001															
TOTAL DEPTH 13610												PERF.13276 - 13445			
10		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	165	1	2507	2	Y	-0-			-0-
11		1650 X	1342	-0-	-308	-0-	82	1	1260	2	Y	-0-			-0-
12		1705 X	1432	-0-	-273	-0-	85	1	1347	2	Y	-0-			-0-
01		2666 X	1104	-0-	-1562	-0-	62	1	1042	2	Y	-0-			-0-
02		1260 N	784	-0-	-476	-0-	42	1	742	2	Y	-0-			-0-
03		1426 N	498	-0-	-928	-0-	28	1	470	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "D"															
WELL #: 13															
RRCID -> 186419															
COMPL. DATE 09/07/2001															
TOTAL DEPTH 13230												PERF.12968 - 13048			
10		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	208	1	3165	2	Y	-0-			-0-
11		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	201	1	3077	2	Y	-0-			-0-
12		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	201	1	3197	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
01		3379 X	3377	-0-	-2	-0-	190	1	3184	2	Y	3	3	8	-0-
							3	9							
02		3052 X	2972	-0-	-80	-0-	160	1	2812	2	Y	-0-			-0-
03		3379 X	3130	-0-	-249	-0-	176	1	2954	2	Y	-0-			-0-
PARKER, LOUETTA "A"															
WELL #: 1															
RRCID -> 186459															
COMPL. DATE 09/16/2001															
TOTAL DEPTH 17521												PERF.14939 - 15216			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BURGHER "D"															
WELL #: 16															
RRCID -> 186561															
COMPL. DATE 09/15/2001															
TOTAL DEPTH 13200												PERF.12870 - 12995			
10		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	154	1	2339	2	Y	-0-			-0-
11		2640 X	2523	-0-	-117	-0-	155	1	2368	2	Y	-0-			-0-
12		2728 X	2546	-0-	-182	-0-	151	1	2395	2	Y	-0-			-0-
01		2728 X	2146	-0-	-582	-0-	121	1	2025	2	Y	-0-			-0-
02		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	128	1	2256	2	Y	-0-			-0-
03		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	150	1	2525	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "G"															
WELL #: 4															
RRCID -> 186565															
COMPL. DATE 08/31/2001															
TOTAL DEPTH 13240												PERF.12798 - 12884			
10		935 N	935	-0-	-0-	-0-	58	1	877	2	Y	-0-			-0-
11		775 N	775	-0-	-0-	-0-	48	1	727	2	Y	-0-			-0-
12		536 N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	2	Y	-0-			-0-
01		930 N	321	-0-	-609	-0-	18	1	303	2	Y	-0-			-0-
02		915 N	915	-0-	-0-	-0-	49	1	866	2	Y	-0-			-0-
03		527 N	434	-0-	-93	-0-	24	1	410	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOODY "A"															//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 220903 WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892															CNTY: FREESTONE														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																							
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																							
10	1898	X	1898	-0-		-0-	-0-				117	1	1777	2	Y	4		4	8		-0-																							
11	2190	X	1779	-0-		-411	-0-				109	1	1670	2	Y	-0-					-0-																							
12	2263	X	1900	-0-		-363	-0-				112	1	1784	2	Y	4		4	8		-0-																							
01	2263	X	1881	-0-		-382	-0-				106	1	1768	2	Y	6		6	8		-0-																							
02	1679	N	1679	-0-		-0-	-0-				90	1	1587	2	Y	2		2	8		-0-																							
03	1891	N	1861	-0-		-30	-0-				104	1	1751	2	Y	5		5	8		-0-																							
											6	9																																
BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414																																												
10	1054	X	986	-0-		-68	-0-				61	1	925	2	Y	-0-					-0-																							
11	1233	X	1233	-0-		-0-	-0-				76	1	1157	2	Y	-0-					-0-																							
12	1285	X	1285	-0-		-0-	-0-				76	1	1209	2	Y	-0-					-0-																							
01	1240	X	941	-0-		-299	-0-				53	1	888	2	Y	-0-					-0-																							
02	1148	N	1045	-0-		-103	-0-				56	1	989	2	Y	-0-					-0-																							
03	1271	N	843	-0-		-428	-0-				47	1	796	2	Y	-0-					-0-																							
BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259																																												
10	31	N	26	-0-		-5	-0-				2	1	24	2	Y	-0-					-0-																							
11	39	N	39	-0-		-0-	-0-				2	1	37	2	Y	-0-					-0-																							
12	13	N	13	-0-		-0-	-0-				1	1	12	2	Y	-0-					-0-																							
01	32	N	32	-0-		-0-	-0-				2	1	30	2	Y	-0-					-0-																							
02	29	N	29	-0-		-0-	-0-				2	1	27	2	Y	-0-					-0-																							
03	23	N	23	-0-		-0-	-0-				1	1	22	2	Y	-0-					-0-																							
BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268																																												
10	377	N	377	-0-		-0-	-0-				23	1	354	2	Y	-0-					-0-																							
11	330	N	165	-0-		-165	-0-				10	1	155	2	Y	-0-					-0-																							
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-																								
01	372	N	304	-0-		-68	-0-				17	1	287	2	Y	-0-					-0-																							
02	168	N	-0-	-0-		-168	-0-							Y	-0-					-0-																								
03	292	N	292	-0-		-0-	-0-				16	1	276	2	Y	-0-					-0-																							
BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476																																												
10	2102	X	2102	-0-		-0-	-0-				129	1	1973	2	Y	-0-					-0-																							
11	1920	X	1749	-0-		-171	-0-				107	1	1642	2	Y	-0-					-0-																							
12	1984	X	1705	-0-		-279	-0-				101	1	1604	2	Y	-0-					-0-																							
01	2108	X	1493	-0-		-615	-0-				84	1	1409	2	Y	-0-					-0-																							
02	1650	N	1650	-0-		-0-	-0-				89	1	1561	2	Y	-0-					-0-																							
03	1705	N	1607	-0-		-98	-0-				90	1	1517	2	Y	-0-					-0-																							
BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322																																												
10	1984	X	1123	-0-		-861	-0-				69	1	1054	2	Y	-0-					-0-																							
11	1410	X	1235	-0-		-175	-0-				76	1	1159	2	Y	-0-					-0-																							
12	1457	X	709	-0-		-748	-0-				42	1	667	2	Y	-0-					-0-																							
01	1678	X	1678	-0-		-0-	-0-				95	1	1583	2	Y	-0-					-0-																							
02	1148	N	553	-0-		-595	-0-				30	1	523	2	Y	-0-					-0-																							
03	1270	N	1270	-0-		-0-	-0-				71	1	1199	2	Y	-0-					-0-																							

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIP "A"												//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 4				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
												RRCID -> 187478				COMPL. DATE 11/19/2001				TOTAL DEPTH 13585				PERF.13142 - 13396							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE											
10		310 N	303	-0-	-7	-0-	-0-	19	1	284	2	Y	-0-							-0-											
11		270 N	59	-0-	-211	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-							-0-											
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-											
01		996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	940	2	Y	-0-							-0-											
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-							-0-											
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-							-0-											
MOODY "A"												WELL #: 7				RRCID -> 187570				COMPL. DATE 11/21/2001				TOTAL DEPTH 13125				PERF.12338 - 12706			
10		186 X	93	-0-	-93	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-							-0-											
11		210 X	55	-0-	-155	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-							-0-											
12		217 X	2	-0-	-215	-0-	-0-	2	2			Y	-0-							-0-											
01		217 X	199	-0-	-18	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-							-0-											
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-							-0-											
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-							-0-											
BURGHER "E"												WELL #: 6				RRCID -> 187695				COMPL. DATE 12/21/2001				TOTAL DEPTH 13540				PERF.13188 - 13332			
10		5704 X	4972	-0-	-732	-0-	-0-	306	1	4664	2	Y	2		2	8				-0-											
								2	9																						
11		5130 X	4542	-0-	-588	-0-	-0-	278	1	4264	2	Y	-0-							-0-											
12		5301 X	4537	-0-	-764	-0-	-0-	269	1	4266	2	Y	2		2	8				-0-											
								2	9																						
01		5301 X	4303	-0-	-998	-0-	-0-	242	1	4057	2	Y	4		4	8				-0-											
								4	9																						
02		4480 X	3955	-0-	-525	-0-	-0-	212	1	3731	2	Y	11		11	8				-0-											
								12	9																						
03		4960 X	4247	-0-	-713	-0-	-0-	239	1	4006	2	Y	2		2	8				-0-											
								2	9																						
BURGHER "D"												WELL #: 2				RRCID -> 187872				COMPL. DATE 08/16/2000				TOTAL DEPTH N/A				PERF.14636 - 14641			
10		5177 X	4690	-0-	-487	-0-	-0-	289	1	4400	2	Y	1		1	8				-0-											
								1	9																						
11		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	4847	2	Y	-0-							-0-											
12		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	5030	2	Y	1		1	8				-0-											
								1	9																						
01		4991 X	4599	-0-	-392	-0-	-0-	259	1	4337	2	Y	3		3	8				-0-											
								3	9																						
02		4816 X	4407	-0-	-409	-0-	-0-	237	1	4170	2	Y	-0-							-0-											
03		5363 X	4355	-0-	-1008	-0-	-0-	245	1	4108	2	Y	2		2	8				-0-											
								2	9																						
BURGHER "A"												WELL #: 14				RRCID -> 187957				COMPL. DATE 11/19/2001				TOTAL DEPTH 13730				PERF.13456 - 13514			
10		3255 X	2684	-0-	-571	-0-	-0-	165	1	2519	2	Y	-0-							-0-											
11		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	3019	2	Y	-0-							-0-											
12		3286 X	3165	-0-	-121	-0-	-0-	188	1	2977	2	Y	-0-							-0-											
01		3286 X	3019	-0-	-267	-0-	-0-	170	1	2849	2	Y	-0-							-0-											
02		2996 X	2684	-0-	-312	-0-	-0-	144	1	2540	2	Y	-0-							-0-											
03		3317 X	2886	-0-	-431	-0-	-0-	162	1	2724	2	Y	-0-							-0-											
BURGHER "C"												WELL #: 10				RRCID -> 187987				COMPL. DATE 10/11/2001				TOTAL DEPTH 13500				PERF.13038 - 13247			
10		529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	496	2	Y	-0-							-0-											
11		630 N	491	-0-	-139	-0-	-0-	30	1	461	2	Y	-0-							-0-											
12		527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	496	2	Y	-0-							-0-											
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	501	2	Y	-0-							-0-											
02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	450	2	Y	-0-							-0-											
03		527 N	500	-0-	-27	-0-	-0-	28	1	472	2	Y	-0-							-0-											

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												NON-ASSOCIATED							
IVY, PHILLIP "A"												WELL #: 3				RRCID -> 188001			
												COMPL. DATE 09/29/2001				TOTAL DEPTH 13540			
												PERF.12882 - 13348							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
10	992 X	246	-0-	-746	-0-	15	1	231	2	Y	-0-					-0-			
11	390 X	195	-0-	-195	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					-0-			
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-			
01	372 X	197	-0-	-175	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-			
02	196 N	99	-0-	-97	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-			
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-			
BURGHER "E"												WELL #: 5				RRCID -> 188035			
												COMPL. DATE 10/06/2001				TOTAL DEPTH 13350			
												PERF.12961 - 13050							
10	1891 X	1758	-0-	-133	-0-	108	1	1650	2	Y	-0-					-0-			
11	2160 X	1655	-0-	-505	-0-	101	1	1554	2	Y	-0-					-0-			
12	2201 X	1661	-0-	-540	-0-	98	1	1563	2	Y	-0-					-0-			
01	2201 X	1573	-0-	-628	-0-	89	1	1484	2	Y	-0-					-0-			
02	1540 N	1385	-0-	-155	-0-	74	1	1311	2	Y	-0-					-0-			
03	1674 N	1513	-0-	-161	-0-	85	1	1428	2	Y	-0-					-0-			
PHILLIP IVY "A"												WELL #: 1				RRCID -> 188146			
												COMPL. DATE 02/20/2002				TOTAL DEPTH 13600			
												PERF.13260 - 13385							
10	2852 X	2711	-0-	-141	-0-	167	1	2544	2	Y	-0-					-0-			
11	3000 X	2474	-0-	-526	-0-	152	1	2322	2	Y	-0-					-0-			
12	3100 X	2770	-0-	-330	-0-	164	1	2605	2	Y	-0-	1	1	8		-0-			
01	3100 X	2723	-0-	-377	-0-	154	1	2569	2	Y	-0-					-0-			
02	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	139	1	2445	2	Y	-0-					-0-			
03	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	166	1	2792	2	Y	-0-					-0-			
IVY, PHILLIP "A"												WELL #: 5				RRCID -> 188254			
												COMPL. DATE 10/13/2001				TOTAL DEPTH 13575			
												PERF.13152 - 13320							
10	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	143	1	2171	2	Y	-0-					-0-			
11	2820 X	2052	-0-	-768	-0-	126	1	1926	2	Y	-0-					-0-			
12	2914 X	1386	-0-	-1528	-0-	82	1	1304	2	Y	-0-					-0-			
01	2914 X	1555	-0-	-1359	-0-	88	1	1467	2	Y	-0-					-0-			
02	1904 N	1125	-0-	-779	-0-	60	1	1065	2	Y	-0-					-0-			
03	1395 N	1014	-0-	-381	-0-	57	1	957	2	Y	-0-					-0-			
BURGHER "G"												WELL #: 9				RRCID -> 188570			
												COMPL. DATE 02/27/2002				TOTAL DEPTH 13200			
												PERF.12916 - 13010							
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-			
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	-0-					-0-			
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-			
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-			
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	23	1	410	2	Y	-0-					-0-			
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	Y	-0-					-0-			
IVY, PHILLIP "A"												WELL #: 6				RRCID -> 189206			
												COMPL. DATE 04/26/2002				TOTAL DEPTH 13570			
												PERF.13275 - 13370							
10	3100 X	2743	-0-	-357	-0-	169	1	2574	2	Y	-0-					-0-			
11	3390 X	2702	-0-	-688	-0-	166	1	2536	2	Y	-0-					-0-			
12	3503 X	2664	-0-	-839	-0-	158	1	2506	2	Y	-0-					-0-			
01	3503 X	2675	-0-	-828	-0-	151	1	2524	2	Y	-0-					-0-			
02	2660 X	2308	-0-	-352	-0-	124	1	2184	2	Y	-0-					-0-			
03	2790 X	2676	-0-	-114	-0-	150	1	2526	2	Y	-0-					-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BOWERS "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	189475	COMPL.	DATE 04/11/2002	TOTAL	DEPTH 13236	PERF.12940	- 13059					
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1054 X	781	-0-	-273	-0-			48	1	733	2	Y	-0-					-0-
11	1020 X	448	-0-	-572	-0-			27	1	421	2	Y	-0-					-0-
12	1054 X	761	-0-	-293	-0-			45	1	716	2	Y	-0-					-0-
01	807 X	807	-0-	-0-	-0-			45	1	762	2	Y	-0-					-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-			33	1	575	2	Y	-0-					-0-
03	775 N	648	-0-	-127	-0-			36	1	612	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A"				WELL #:	7	RRCID ->	189518	COMPL.	DATE 06/05/2002	TOTAL	DEPTH 13500	PERF.13094	- 13288					
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-			92	1	1406	2	Y	-0-					-0-
11	1680 N	1278	-0-	-402	-0-			78	1	1200	2	Y	-0-					-0-
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-			72	1	1138	2	Y	-0-					-0-
01	1488 N	1217	-0-	-271	-0-			69	1	1148	2	Y	-0-					-0-
02	1204 N	1038	-0-	-166	-0-			56	1	982	2	Y	-0-					-0-
03	1209 N	1194	-0-	-15	-0-			67	1	1127	2	Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	189530	COMPL.	DATE 06/12/2002	TOTAL	DEPTH 13220	PERF.12882	- 13073					
10	2480 X	2444	-0-	-36	-0-			151	1	2293	2	Y	-0-					-0-
11	2400 X	1739	-0-	-661	-0-			107	1	1632	2	Y	-0-					-0-
12	2480 X	1392	-0-	-1088	-0-			82	1	1310	2	Y	-0-					-0-
01	2480 X	1512	-0-	-968	-0-			85	1	1427	2	Y	-0-					-0-
02	1624 N	1407	-0-	-217	-0-			76	1	1331	2	Y	-0-					-0-
03	1395 N	1354	-0-	-41	-0-			76	1	1278	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G"				WELL #:	8	RRCID ->	189555	COMPL.	DATE 06/13/2001	TOTAL	DEPTH 13520	PERF.13000	- 13278					
10	2046 X	1938	-0-	-108	-0-			119	1	1819	2	Y	-0-					-0-
11	2400 X	1301	-0-	-1099	-0-			80	1	1221	2	Y	-0-					-0-
12	2480 X	2150	-0-	-330	-0-			127	1	2023	2	Y	-0-					-0-
01	2480 X	1416	-0-	-1064	-0-			80	1	1336	2	Y	-0-					-0-
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-			66	1	1171	2	Y	-0-					-0-
03	2139 N	1372	-0-	-767	-0-			77	1	1295	2	Y	-0-					-0-

APC ANDERSON				WELL #:	1	RRCID ->	189696	COMPL.	DATE 07/18/2002	TOTAL	DEPTH 13380	PERF.13056	- 13226					
10	62 N	40	-0-	-22	-0-			2	1	38	2	N	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-			2	1	33	2	N	-0-					-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-			2	1	26	2	N	-0-					-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-			2	1	27	2	N	-0-					-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-			1	1	20	2	N	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-			2	1	28	2	N	-0-					-0-

PARKER, J & L "E"				WELL #:	2	RRCID ->	190006	COMPL.	DATE 07/21/2002	TOTAL	DEPTH 13175	PERF.12883	- 12956					
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-			2	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	2			Y	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-			1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-			7	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-			12	1	207	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A"				WELL #:	8	RRCID ->	190170	COMPL.	DATE 08/14/2002	TOTAL	DEPTH 13575	PERF.13152	- 13388					
10	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-			176	1	2686	2	Y	-0-					-0-
11	2910 X	2735	-0-	-175	-0-			168	1	2567	2	Y	-0-					-0-
12	3007 X	2706	-0-	-301	-0-			160	1	2546	2	Y	-0-					-0-
01	3007 X	2674	-0-	-333	-0-			151	1	2523	2	Y	-0-					-0-
02	2548 N	2461	-0-	-87	-0-			132	1	2329	2	Y	-0-					-0-
03	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-			163	1	2733	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN 'A													CNTY: FREESTONE																													
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903													NON-ASSOCIATED					CAPACITY																								
WELL #: 2													RRCID -> 190761					COMPL. DATE 09/04/2002					TOTAL DEPTH 13180					PERF.12814 - 13000														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																							
10		4402 X	4265	-0-	-0-	-137	-0-	-0-	263	1	4002	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
11		4950 X	4238	-0-	-0-	-712	-0-	-0-	260	1	3978	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
12		5115 X	4621	-0-	-0-	-494	-0-	-0-	274	1	4347	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
01		5115 X	4078	-0-	-0-	-1037	-0-	-0-	230	1	3848	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
02		4452 X	4373	-0-	-0-	-79	-0-	-0-	235	1	4138	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
03		4619 X	4223	-0-	-0-	-396	-0-	-0-	237	1	3986	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
IVY, BETTY JEAN "A"													WELL #: 5					RRCID -> 190839					COMPL. DATE 09/11/2002					TOTAL DEPTH 13300					PERF.12984 - 13090									
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
IVY, PHILLIP "A"													WELL #: 10					RRCID -> 191213					COMPL. DATE 09/24/2002					TOTAL DEPTH 13650					PERF.13354 - 13446									
10		682 N	417	-0-	-0-	-265	-0-	-0-	26	1	391	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
11		900 N	116	-0-	-0-	-784	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
01		403 N	48	-0-	-0-	-355	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
02		112 N	32	-0-	-0-	-80	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
03		62 N	29	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
BONNER, HUNTER "A"													WELL #: 4					RRCID -> 191389					COMPL. DATE 10/18/2002					TOTAL DEPTH 13400					PERF.13014 - 13181									
10		2449 X	1289	-0-	-0-	-1160	-0-	-0-	79	1	1210	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
11		2130 X	940	-0-	-0-	-1190	-0-	-0-	58	1	882	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
12		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	2943	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
01		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	2842	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
02		2240 X	1319	-0-	-0-	-921	-0-	-0-	71	1	1248	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
03		3131 X	2701	-0-	-0-	-430	-0-	-0-	152	1	2549	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
IVY, PHILLIP "A"													WELL #: 9					RRCID -> 191500					COMPL. DATE 10/30/2002					TOTAL DEPTH 13636					PERF.13222 - 13460									
10		806 N	276	-0-	-0-	-530	-0-	-0-	17	1	259	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
11		330 N	-0-	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
01		279 N	184	-0-	-0-	-95	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
03		217 N	97	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
BURGHER "A"													WELL #: 8					RRCID -> 191647					COMPL. DATE					N/A					TOTAL DEPTH 12777					PERF.12280 - 12670				
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																							

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										CAPACITY				CNTY: FREESTONE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																							
APC ANDERSON																							
										RRCID -> 192164				COMPL. DATE 11/28/2002									
										TOTAL DEPTH 13377				PERF.13030 - 13242									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
10	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	262	1	3987	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-					
11	4230 X	4158	-0-	-72	-0-	255	1	3903	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-					
12	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	278	1	4415	2	N	1	1	8					-0-					
						1	9																
01	4371 X	4089	-0-	-282	-0-	231	1	3858	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-					
02	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	220	1	3885	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-					
03	4371 X	1947	-0-	-2424	-0-	109	1	1838	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-					
APC CLARIDGE "A"																							
										WELL #: 3				RRCID -> 192330				COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 13395		PERF.13015 - 13163	
10	2077 X	1400	-0-	-677	-0-	86	1	1314	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-					
11	1320 X	965	-0-	-355	-0-	59	1	906	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-					
12	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	77	1	1223	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-					
01	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	103	1	1723	2	Y	2	2	8					-0-					
						2	9																
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	72	1	1262	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-					
03	1302 N	1127	-0-	-175	-0-	63	1	1064	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-					
BOWERS "A"																							
										WELL #: 2				RRCID -> 192376				COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 13185		PERF.12556 - 12872	
10	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	99	1	1506	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-					
11	1350 X	1317	-0-	-33	-0-	81	1	1236	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-					
12	1333 X	1152	-0-	-181	-0-	68	1	1084	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-					
01	1612 X	1603	-0-	-9	-0-	90	1	1513	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-					
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	79	1	1387	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-					
03	1147 N	597	-0-	-550	-0-	34	1	563	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-					
APC ANDERSON																							
										WELL #: 3				RRCID -> 192976				COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 13485		PERF.12984 - 16116	
10	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-	-0-	-0-					-0-					
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-					
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-					
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-					
02	252 N	139	-0-	-113	-0-	7	1	132	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-					
03	186 N	96	-0-	-90	-0-	5	1	91	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-					
IVY, BETTY JEAN "A"																							
										WELL #: 1				RRCID -> 193065				COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12931 - 13039	
10	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	184	1	2808	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-					
11	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	196	1	2999	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-					
12	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	183	1	2908	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-					
01	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	178	1	2982	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-					
02	2996 X	2741	-0-	-255	-0-	147	1	2594	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-					
03	3317 X	2570	-0-	-747	-0-	144	1	2426	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-					
BONNER, HUNTER "A"																							
										WELL #: 5				RRCID -> 193615				COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13335		PERF.12920 - 13132	
10	806 N	732	-0-	-74	-0-	45	1	687	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-					
11	930 N	666	-0-	-264	-0-	41	1	625	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-					
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	39	1	624	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-					
01	744 N	669	-0-	-75	-0-	38	1	631	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-					
02	616 N	566	-0-	-50	-0-	30	1	536	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-					
03	651 N	593	-0-	-58	-0-	33	1	560	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.// 25978 300											
BURGHER "G"										//CONT.// 220903											
WELL #: 13										RRCID -> 193617				COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 13360		PERF.12876 - 13042			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1758	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	2310 X	1745	-0-	-565	-0-	-0-	-0-	107	1	1638	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	2387 X	1761	-0-	-626	-0-	-0-	-0-	104	1	1657	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	2387 X	2123	-0-	-264	-0-	-0-	-0-	120	1	2003	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1828	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1989	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
IVY, BETTY JEAN "A"										WELL #: 4				RRCID -> 193618		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12813 - 13072	
10	1953 X	988	-0-	-965	-0-	-0-	-0-	61	1	927	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	1890 X	1239	-0-	-651	-0-	-0-	-0-	76	1	1163	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	1953 X	1098	-0-	-855	-0-	-0-	-0-	65	1	1033	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	1829 X	999	-0-	-830	-0-	-0-	-0-	56	1	943	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1107	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1160	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
APC ANDERSON										WELL #: 4				RRCID -> 193636		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 13425		PERF.12968 - 13221	
10	4464 X	3121	-0-	-1343	-0-	-0-	-0-	192	1	2929	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	4050 X	3158	-0-	-892	-0-	-0-	-0-	194	1	2964	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	4185 X	3494	-0-	-691	-0-	-0-	-0-	207	1	3287	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	4185 X	2638	-0-	-1547	-0-	-0-	-0-	149	1	2489	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	3136 X	2335	-0-	-801	-0-	-0-	-0-	125	1	2210	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	3503 X	2328	-0-	-1175	-0-	-0-	-0-	131	1	2197	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
WILLIFORD "C"										WELL #: 1				RRCID -> 194153		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 15500		PERF.14673 - 15400	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
BURGHER "C"										WELL #: 20				RRCID -> 194230		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 13412		PERF.13038 - 13219	
10	1240 X	1106	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	68	1	1038	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	1290 X	1108	-0-	-182	-0-	-0-	-0-	68	1	1040	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	1333 X	1105	-0-	-228	-0-	-0-	-0-	65	1	1040	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	1333 X	1137	-0-	-196	-0-	-0-	-0-	64	1	1073	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	1036 N	993	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	53	1	940	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1058	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
BURGHER "C"										WELL #: 23				RRCID -> 194267		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 13640		PERF.13226 - 13382	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
IVY, PHILLIP "A"										WELL #: 11				RRCID -> 194296		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 13625		PERF.13219 - 13426	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
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-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"													CNTY: FREESTONE											
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 3													NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
RRCID -> 195848													COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL		DEPTH 13165		PERF.12812 - 12933					
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						
10		1457 X	1069	-0-	-388	-0-		66 1	1003 2	Y		-0-						-0-						
11		1290 X	874	-0-	-416	-0-		54 1	820 2	Y		-0-						-0-						
12		1333 X	678	-0-	-655	-0-		40 1	638 2	Y		-0-						-0-						
01		1395 X	1038	-0-	-357	-0-		59 1	979 2	Y		-0-						-0-						
02		913 N	913	-0-	-0-	-0-		49 1	864 2	Y		-0-						-0-						
03		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		57 1	956 2	Y		-0-						-0-						
BURGHER "D"													WELL #: 18		RRCID -> 195849		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL		DEPTH 13378		PERF.12884 - 13180	
10		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-		251 1	3832 2	Y		-0-						-0-						
11		4440 X	3731	-0-	-709	-0-		229 1	3502 2	Y		-0-						-0-						
12		4495 X	3100	-0-	-1395	-0-		184 1	2916 2	Y		-0-						-0-						
01		4495 X	3985	-0-	-510	-0-		225 1	3760 2	Y		-0-						-0-						
02		3892 X	3303	-0-	-589	-0-		177 1	3126 2	Y		-0-						-0-						
03		4092 X	3920	-0-	-172	-0-		220 1	3694 2	Y		5		5 8				-0-						
							6 9																	
BURGHER "D"													WELL #: 20		RRCID -> 195850		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL		DEPTH 13340		PERF.12600 - 13171	
10		804 N	804	-0-	-0-	-0-		50 1	754 2	Y		-0-						-0-						
11		210 N	132	-0-	-78	-0-		8 1	124 2	Y		-0-						-0-						
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-		20 1	321 2	Y		-0-						-0-						
01		806 N	256	-0-	-550	-0-		14 1	242 2	Y		-0-						-0-						
02		865 N	865	-0-	-0-	-0-		46 1	819 2	Y		-0-						-0-						
03		683 N	683	-0-	-0-	-0-		38 1	642 2	Y		3		3 8				-0-						
							3 9																	
IVY, PHILLIP "A"													WELL #: 13		RRCID -> 195851		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL		DEPTH 13620		PERF.13208 - 13334	
10		3007 X	2883	-0-	-124	-0-		178 1	2704 2	Y		1		1 8				-0-						
							1 9																	
11		3300 X	2578	-0-	-722	-0-		158 1	2420 2	Y		-0-						-0-						
12		3410 X	3188	-0-	-222	-0-		189 1	2998 2	Y		1		1 8				-0-						
							1 9																	
01		3410 X	3101	-0-	-309	-0-		175 1	2926 2	Y		-0-						-0-						
02		2772 X	2658	-0-	-114	-0-		143 1	2515 2	Y		-0-						-0-						
03		3193 X	2917	-0-	-276	-0-		164 1	2753 2	Y		-0-						-0-						
BURGHER "C"													WELL #: 19		RRCID -> 195855		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL		DEPTH 13400		PERF.13043 - 13089	
10		966 X	966	-0-	-0-	-0-		59 1	907 2	Y		-0-						-0-						
11		1260 X	619	-0-	-641	-0-		38 1	581 2	Y		-0-						-0-						
12		1302 X	1195	-0-	-107	-0-		71 1	1124 2	Y		-0-						-0-						
01		1302 X	584	-0-	-718	-0-		33 1	551 2	Y		-0-						-0-						
02		588 N	576	-0-	-12	-0-		31 1	545 2	Y		-0-						-0-						
03		1209 N	1139	-0-	-70	-0-		64 1	1075 2	Y		-0-						-0-						
PARKER, J & L "E"													WELL #: 3		RRCID -> 195856		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL		DEPTH 13105		PERF.12728 - 12911	
10		3100 N	4654	-0-	1554	3263		287 1	4367 2	Y		-0-						-0-						
11		3000 N	3580	-0-	580	3843		219 1	3361 2	Y		-0-						-0-						
12		6100 X	2257	-0-	-3843	-0-		134 1	2123 2	Y		-0-						-0-						
01		2292 X	2292	-0-	-0-	-0-		129 1	2163 2	Y		-0-						-0-						
02		4396 X	1977	-0-	-2419	-0-		106 1	1871 2	Y		-0-						-0-						
03		4650 X	2003	-0-	-2647	-0-		113 1	1890 2	Y		-0-						-0-						

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KNOWLES "A"														CNTY: FREESTONE																																																							
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 1														NON-ASSOCIATED														CAPACITY																																									
														RRCID -> 195858														COMPL. DATE 03/28/2003														TOTAL DEPTH 17300														PERF.14374 - 16592													
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																
10	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	417	1	6351	2	N	2	2	8	-0-																																																		
11	6870	X	6444	-0-	-426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	395	1	6049	2	N	-0-	-0-																																																		
12	7099	X	6602	-0-	-497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	391	1	6209	2	N	2	2	8	-0-																																																		
01	7099	X	6590	-0-	-509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	371	1	6216	2	N	3	8	-0-																																																	
02	6216	X	5874	-0-	-342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9	315	1	5558	2	N	1	8	-0-																																																	
03	6758	X	6504	-0-	-254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	365	1	6137	2	N	2	8	-0-																																																	
											2	9																																																									
BURGHER "D"																						WELL #:	21	RRCID ->	196231	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	13227	PERF.	12606 - 13023																																						
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1026	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
11	1170	N	923	-0-	-247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	866	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	929	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
01	1085	N	904	-0-	-181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	853	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	873	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
03	992	N	858	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	810	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
BURGHER "E"																						WELL #:	13	RRCID ->	196233	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	13126	PERF.	12789 - 12933																																						
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
03	279	N	175	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
BONNER, HUNTER "A"																						WELL #:	10	RRCID ->	196257	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	13340	PERF.	12864 - 13001																																						
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1245	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
11	1440	N	1154	-0-	-286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1083	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1295	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1274	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1176	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1371	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
BURGHER "E"																						WELL #:	14	RRCID ->	196292	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	13050 - 13164																																						
10	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1479	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
11	1530	X	1326	-0-	-204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1245	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
12	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	2605	2	Y	1	1	8	-0-	-0-																																																	
01	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	141	1	2366	2	Y	-0-	-0-	-0-																																																	
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	2644	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
03	2759	X	2211	-0-	-548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2084	2	Y	3	3	8	-0-	-0-																																																	
											3	9																																																									

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 8		NON-ASSOCIATED RRCID -> 196311		CAPACITY COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 13160		PERF.12850 - 12980		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					
10		3627 X	3518	-0-	-109	-0-	-0-		217 1	1 9	3300 2	Y		1	1 8			-0-						
11		3810 X	3389	-0-	-421	-0-	-0-		208 1	1 1	3181 2	Y	-0-					-0-						
12		3937 X	3317	-0-	-620	-0-	-0-		196 1	1 1	3120 2	Y	1		1 8			-0-						
01		3937 X	3514	-0-	-423	-0-	-0-		198 1	1 9	3313 2	Y	3		3 8			-0-						
02		3332 X	3275	-0-	-57	-0-	-0-		176 1	3 9	3099 2	Y	-0-					-0-						
03		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	-0-		198 1	1 1	3323 2	Y	-0-					-0-						
IVY, BETTY JEAN "A"													WELL #: 6		RRCID -> 196314		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12928 - 13034			
10		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	-0-		227 1	1 1	3459 2	Y	-0-					-0-						
11		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	-0-		343 1	1 1	5249 2	Y	-0-					-0-						
12		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	-0-		240 1	1 1	3812 2	Y	-0-					-0-						
01		3689 X	3652	-0-	-37	-0-	-0-		206 1	1 1	3446 2	Y	-0-					-0-						
02		5208 X	3188	-0-	-2020	-0-	-0-		171 1	1 1	3017 2	Y	-0-					-0-						
03		5766 X	1729	-0-	-4037	-0-	-0-		97 1	1 1	1632 2	Y	-0-					-0-						
BONNER, HUNTER "A"													WELL #: 9		RRCID -> 196468		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 13360		PERF.13058 - 13144			
10		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	-0-		199 1	1 1	3031 2	Y	-0-					-0-						
11		3060 X	2934	-0-	-126	-0-	-0-		180 1	1 1	2754 2	Y	-0-					-0-						
12		3162 X	2746	-0-	-416	-0-	-0-		163 1	1 9	2582 2	Y	1		1 8			-0-						
01		3224 X	2552	-0-	-672	-0-	-0-		144 1	3 9	2405 2	Y	3		3 8			-0-						
02		2912 X	2596	-0-	-316	-0-	-0-		139 1	1 1	2457 2	Y	-0-					-0-						
03		3224 X	3202	-0-	-22	-0-	-0-		180 1	1 1	3022 2	Y	-0-					-0-						
BONNER, HUNTER "A"													WELL #: 6		RRCID -> 196598		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 13363		PERF.13013 - 13160			
10		4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	-0-		299 1	1 1	4553 2	Y	-0-					-0-						
11		5100 X	4329	-0-	-771	-0-	-0-		265 1	1 1	4064 2	Y	-0-					-0-						
12		5270 X	3568	-0-	-1702	-0-	-0-		211 1	1 9	3356 2	Y	1		1 8			-0-						
01		5270 X	4690	-0-	-580	-0-	-0-		264 1	1 1	4426 2	Y	-0-					-0-						
02		4536 X	3920	-0-	-616	-0-	-0-		210 1	1 1	3710 2	Y	-0-					-0-						
03		4867 X	4431	-0-	-436	-0-	-0-		249 1	1 1	4182 2	Y	-0-					-0-						
BURGHER "E"													WELL #: 15		RRCID -> 196693		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 13393		PERF.13084 - 13162			
10		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-		79 1	1 1	1202 2	Y	-0-					-0-						
11		1410 N	1227	-0-	-183	-0-	-0-		75 1	1 1	1152 2	Y	-0-					-0-						
12		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-		90 1	1 9	1421 2	Y	1		1 8			-0-						
01		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-		75 1	1 1	1253 2	Y	-0-					-0-						
02		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-		70 1	1 1	1235 2	Y	-0-					-0-						
03		1457 N	1206	-0-	-251	-0-	-0-		68 1	1 1	1138 2	Y	-0-					-0-						

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"														
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903 WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	341 1	5199 2	Y	1	1	8			-0-
11	5130 X	4697	-0-	-433	-0-	288 1	4409 2	Y	-0-					-0-
12	5301 X	4645	-0-	-656	-0-	275 1	4370 2	Y	-0-					-0-
01	6138 X	4832	-0-	-1306	-0-	272 1	4560 2	Y	-0-					-0-
02	5544 X	4651	-0-	-893	-0-	250 1	4401 2	Y	-0-					-0-
03	5549 X	4400	-0-	-1149	-0-	247 1	4153 2	Y	-0-					-0-
BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030														
10	3162 X	2342	-0-	-820	-0-	144 1	2198 2	Y	-0-					-0-
11	2820 X	2562	-0-	-258	-0-	157 1	2405 2	Y	-0-					-0-
12	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	196 1	3112 2	Y	-0-					-0-
01	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	167 1	2802 2	Y	2	2	8			-0-
02	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	139 1	2450 2	Y	-0-					-0-
03	3162 X	1765	-0-	-1397	-0-	99 1	1664 2	Y	2	2	8			-0-
BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235														
10	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	130 1	1973 2	Y	-0-					-0-
11	2220 X	1604	-0-	-616	-0-	98 1	1506 2	Y	-0-					-0-
12	2294 X	1810	-0-	-484	-0-	107 1	1702 2	Y	1	1	8			-0-
01	2294 X	1043	-0-	-1251	-0-	59 1	984 2	Y	-0-					-0-
02	1484 N	893	-0-	-591	-0-	48 1	845 2	Y	-0-					-0-
03	1798 N	1069	-0-	-729	-0-	60 1	1009 2	Y	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007														
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5 1	73 2	N	-0-					-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 2	N	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 2	N	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 2	N	-0-					-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	82 2	N	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 2	N	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992														
10	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	320 1	4869 2	Y	1	1	8			-0-
11	5280 X	4204	-0-	-1076	-0-	258 1	3946 2	Y	-0-					-0-
12	5456 X	3974	-0-	-1482	-0-	235 1	3737 2	Y	2	2	8			-0-
01	5766 X	3498	-0-	-2268	-0-	197 1	3301 2	Y	-0-					-0-
02	5208 X	3964	-0-	-1244	-0-	213 1	3751 2	Y	-0-					-0-
03	5177 X	4903	-0-	-274	-0-	276 1	4627 2	Y	-0-					-0-
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035														
10	2790 X	2788	-0-	-2	-0-	172 1	2616 2	Y	-0-					-0-
11	3060 X	2635	-0-	-425	-0-	162 1	2473 2	Y	-0-					-0-
12	3007 X	2687	-0-	-320	-0-	159 1	2528 2	Y	-0-					-0-
01	3007 X	2569	-0-	-438	-0-	145 1	2424 2	Y	-0-					-0-
02	2604 X	2401	-0-	-203	-0-	129 1	2272 2	Y	-0-					-0-
03	2790 X	2577	-0-	-213	-0-	145 1	2432 2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"												CNTY: FREESTONE																	
												//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903																	
												WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986																	
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	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	Y	-0-	-0-					-0-										
11	450 N	267	-0-	-183	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	Y	-0-	-0-					-0-										
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	-0-	-0-					-0-										
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	Y	-0-	-0-					-0-										
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-	-0-					-0-										
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	Y	-0-	-0-					-0-										
BURGHER "E"																				WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181									
10	3162 X	2776	-0-	-386	-0-	-0-	-0-	171	1	2604	2	Y	1	1	8				-0-										
								1	9																				
11	3420 X	3110	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	191	1	2919	2	Y	-0-	-0-					-0-										
12	3534 X	3060	-0-	-474	-0-	-0-	-0-	181	1	2878	2	Y	1	1	8				-0-										
								1	9																				
01	3534 X	2859	-0-	-675	-0-	-0-	-0-	161	1	2695	2	Y	3	3	8				-0-										
								3	9																				
02	2912 X	2758	-0-	-154	-0-	-0-	-0-	148	1	2610	2	Y	-0-	-0-					-0-										
03	3224 X	2894	-0-	-330	-0-	-0-	-0-	163	1	2731	2	Y	-0-	-0-					-0-										
BURGHER "G"																				WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152									
10	3906 X	3528	-0-	-378	-0-	-0-	-0-	217	1	3311	2	Y	-0-	-0-					-0-										
11	3720 X	3480	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	213	1	3267	2	Y	-0-	-0-					-0-										
12	3844 X	3300	-0-	-544	-0-	-0-	-0-	195	1	3104	2	Y	1	1	8				-0-										
								1	9																				
01	3844 X	2742	-0-	-1102	-0-	-0-	-0-	155	1	2586	2	Y	1	1	8				-0-										
								1	9																				
02	3360 X	2687	-0-	-673	-0-	-0-	-0-	144	1	2539	2	Y	4	4	8				-0-										
								4	9																				
03	3596 X	3524	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	198	1	3326	2	Y	-0-	-0-					-0-										
BURGHER "A"																				WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-										
BURGHER "C"																				WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255									
10	3534 X	3427	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	211	1	3216	2	Y	-0-	-0-					-0-										
11	4110 X	3746	-0-	-364	-0-	-0-	-0-	230	1	3516	2	Y	-0-	-0-					-0-										
12	4247 X	3796	-0-	-451	-0-	-0-	-0-	225	1	3570	2	Y	1	1	8				-0-										
								1	9																				
01	4247 X	3610	-0-	-637	-0-	-0-	-0-	204	1	3406	2	Y	-0-	-0-					-0-										
02	3724 X	3371	-0-	-353	-0-	-0-	-0-	181	1	3190	2	Y	-0-	-0-					-0-										
03	3875 X	3719	-0-	-156	-0-	-0-	-0-	209	1	3510	2	Y	-0-	-0-					-0-										

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN														
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903														
WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	3100 X	2389	-0-	-711	-0-	147	1	2242	2	Y	-0-		-0-	
11	3000 X	2135	-0-	-865	-0-	131	1	2004	2	Y	-0-		-0-	
12	3100 X	2172	-0-	-928	-0-	129	1	2042	2	Y	1	1 8	-0-	
01	3100 X	2108	-0-	-992	-0-	119	1	1989	2	Y	-0-		-0-	
02	2548 X	1562	-0-	-986	-0-	84	1	1478	2	Y	-0-		-0-	
03	2387 X	642	-0-	-1745	-0-	36	1	606	2	Y	-0-		-0-	
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371														
10	3999 X	3763	-0-	-236	-0-	232	1	3531	2	Y	-0-		-0-	
11	4410 X	3723	-0-	-687	-0-	228	1	3495	2	Y	-0-		-0-	
12	4557 X	4116	-0-	-441	-0-	244	1	3871	2	Y	1	1 8	-0-	
01	4557 X	3910	-0-	-647	-0-	220	1	3690	2	Y	-0-		-0-	
02	3472 X	3365	-0-	-107	-0-	181	1	3184	2	Y	-0-		-0-	
03	4123 X	3901	-0-	-222	-0-	219	1	3682	2	Y	-0-		-0-	
BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233														
10	662 X	662	-0-	-0-	-0-	41	1	621	2	Y	-0-		-0-	
11	660 X	500	-0-	-160	-0-	31	1	469	2	Y	-0-		-0-	
12	682 X	663	-0-	-19	-0-	39	1	624	2	Y	-0-		-0-	
01	682 X	573	-0-	-109	-0-	32	1	541	2	Y	-0-		-0-	
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	528	2	Y	-0-		-0-	
03	651 N	561	-0-	-90	-0-	32	1	529	2	Y	-0-		-0-	
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012														
10	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	132	1	2017	2	Y	-0-		-0-	
11	2490 X	2058	-0-	-432	-0-	126	1	1932	2	Y	-0-		-0-	
12	2480 X	1969	-0-	-511	-0-	117	1	1852	2	Y	-0-		-0-	
01	2480 X	1625	-0-	-855	-0-	92	1	1533	2	Y	-0-		-0-	
02	1932 N	1143	-0-	-789	-0-	61	1	1082	2	Y	-0-		-0-	
03	1984 N	1603	-0-	-381	-0-	90	1	1513	2	Y	-0-		-0-	
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142														
10	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	117	1	1790	2	Y	1	1 8	-0-	
11	3240 X	1708	-0-	-1532	-0-	105	1	1603	2	Y	-0-		-0-	
12	3348 X	1678	-0-	-1670	-0-	99	1	1578	2	Y	1	1 8	-0-	
01	3348 X	1662	-0-	-1686	-0-	94	1	1568	2	Y	-0-		-0-	
02	2520 X	1464	-0-	-1056	-0-	79	1	1385	2	Y	-0-		-0-	
03	1922 X	1614	-0-	-308	-0-	91	1	1523	2	Y	-0-		-0-	
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960														
10	2418 X	1355	-0-	-1063	-0-	83	1	1272	2	Y	-0-		-0-	
11	2040 X	1326	-0-	-714	-0-	81	1	1245	2	Y	-0-		-0-	
12	1829 X	1355	-0-	-474	-0-	80	1	1275	2	Y	-0-		-0-	
01	1829 X	1312	-0-	-517	-0-	74	1	1238	2	Y	-0-		-0-	
02	1232 N	1092	-0-	-140	-0-	59	1	1033	2	Y	-0-		-0-	
03	1364 N	1184	-0-	-180	-0-	67	1	1117	2	Y	-0-		-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 11		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				RRCID -> 200937		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL		DEPTH 13360		PERF.13036 - 13140			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2728 X	2715	-0-	-13	-0-	167	1 9	2547	2	Y	1	1 8			-0-
11	2880 X	2056	-0-	-824	-0-	126	1 1	1930	2	Y	-0-				-0-
12	2976 X	2442	-0-	-534	-0-	145	1 9	2296	2	Y	1	1 8			-0-
01	2976 X	2120	-0-	-856	-0-	120	1 1	2000	2	Y	-0-				-0-
02	2800 N	2865	-0-	65	65	154	1 1	2711	2	Y	-0-				-0-
03	2631 N	2566	-0-	-65	-0-	144	1 9	2420	2	Y	2	2 8			-0-
BONNER, HUNTER "A"				WELL #: 12		RRCID -> 201165		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL		DEPTH 13340		PERF.12932 - 13116	
10	3472 X	3340	-0-	-132	-0-	206	1 9	3133	2	Y	1	1 8			-0-
11	3600 X	3143	-0-	-457	-0-	193	1 1	2950	2	Y	-0-				-0-
12	3720 X	3025	-0-	-695	-0-	179	1 9	2845	2	Y	1	1 8			-0-
01	3720 X	2975	-0-	-745	-0-	168	1 1	2807	2	Y	-0-				-0-
02	3108 X	2541	-0-	-567	-0-	136	1 1	2405	2	Y	-0-				-0-
03	3348 X	3168	-0-	-180	-0-	178	1 1	2990	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "D"				WELL #: 24		RRCID -> 201513		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL		DEPTH 13340		PERF.12975 - 13140	
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1 1	230	2	Y	-0-				-0-
11	300 N	189	-0-	-111	-0-	12	1 1	177	2	Y	-0-				-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1 1	158	2	Y	-0-				-0-
01	248 N	156	-0-	-92	-0-	9	1 1	147	2	Y	-0-				-0-
02	168 N	118	-0-	-50	-0-	6	1 1	112	2	Y	-0-				-0-
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	7	1 1	111	2	Y	-0-				-0-
PARKER, LOUETTA "A"				WELL #: 2		RRCID -> 202042		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL		DEPTH 16828		PERF.14812 - 16815	
10	6293 X	1043	-0-	-5250	-0-	64	1 1	979	2	N	-0-				-0-
11	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	621	1 1	9510	2	N	-0-				-0-
12	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	476	1 9	7557	2	N	1	1 8			-0-
01	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	397	1 9	6640	2	N	5	5 8			-0-
02	6944 X	6250	-0-	-694	-0-	336	1 9	5913	2	N	1	1 8			-0-
03	7688 X	6718	-0-	-970	-0-	377	1 9	6339	2	N	2	2 8			-0-
BURGHER "E"				WELL #: 16		RRCID -> 202172		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL		DEPTH 13350		PERF.13044 - 13154	
10	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	119	1 1	1817	2	Y	-0-				-0-
11	1950 X	1849	-0-	-101	-0-	113	1 1	1736	2	Y	-0-				-0-
12	2015 X	1887	-0-	-128	-0-	112	1 1	1775	2	Y	-0-				-0-
01	2015 X	1751	-0-	-264	-0-	99	1 1	1652	2	Y	-0-				-0-
02	1736 N	1668	-0-	-68	-0-	90	1 1	1578	2	Y	-0-				-0-
03	1891 N	1727	-0-	-164	-0-	97	1 1	1630	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "G"				WELL #: 14		RRCID -> 202174		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL		DEPTH 13260		PERF.12944 - 12952	
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	37	1 1	557	2	Y	-0-				-0-
11	600 N	316	-0-	-284	-0-	19	1 1	297	2	Y	-0-				-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	27	1 1	428	2	Y	-0-				-0-
01	589 N	180	-0-	-409	-0-	10	1 1	170	2	Y	-0-				-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	24	1 1	425	2	Y	-0-				-0-
03	465 N	414	-0-	-51	-0-	23	1 1	391	2	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KNOWLES "A"															//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 220903 WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620															CNTY: FREESTONE														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																												
10	5177 X	5008	-0-	-169	-0-	308	1 9	4699	2	N	1	1	8			-0-																												
11	5370 X	4756	-0-	-614	-0-	292	1 1	4464	2	N	-0-					-0-																												
12	5549 X	4707	-0-	-842	-0-	279	1 9	4427	2	N	1	1	8			-0-																												
01	5549 X	4849	-0-	-700	-0-	273	1 9	4573	2	N	3	3	8			-0-																												
02	4536 X	4330	-0-	-206	-0-	232	1 9	4097	2	N	1	1	8			-0-																												
03	5022 X	4931	-0-	-91	-0-	277	1 9	4651	2	N	3	3	8			-0-																												
OLAJUWON "A"															WELL #: 1	RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506																												
10	86 X	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-																												
11	60 X	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-																												
12	69 X	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-																												
01	93 X	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-																												
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-																												
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-																												
BONNER, HUNTER "A"															WELL #: 14	RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029																												
10	4588 X	1305	-0-	-3283	-0-	80	1 9	1224	2	Y	1	1	8			-0-																												
11	1710 X	1182	-0-	-528	-0-	72	1	1110	2	Y	-0-					-0-																												
12	1426 X	1235	-0-	-191	-0-	73	1	1162	2	Y	-0-					-0-																												
01	1426 X	1151	-0-	-275	-0-	65	1	1086	2	Y	-0-					-0-																												
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	61	1	1070	2	Y	-0-					-0-																												
03	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	63	1	1067	2	Y	-0-					-0-																												
APC CLARIDGE "A"															WELL #: 2	RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185																												
10	2697 X	2345	-0-	-352	-0-	144	1	2201	2	Y	-0-					-0-																												
11	2640 X	2216	-0-	-424	-0-	136	1	2080	2	Y	-0-					-0-																												
12	2728 X	2494	-0-	-234	-0-	148	1 9	2345	2	Y	1	1	8			-0-																												
01	2728 X	2711	-0-	-17	-0-	153	1	2558	2	Y	-0-					-0-																												
02	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	134	1	2371	2	Y	-0-					-0-																												
03	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	152	1	2557	2	Y	-0-					-0-																												
APC CLARIDGE "A"															WELL #: 7	RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356																												
10	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	285	1 9	4337	2	Y	1	1	8			-0-																												
11	4560 X	4426	-0-	-134	-0-	271	1	4155	2	Y	-0-					-0-																												
12	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	286	1 9	4546	2	Y	1	1	8			-0-																												
01	4712 X	4584	-0-	-128	-0-	258	1 9	4323	2	Y	3	3	8			-0-																												
02	4172 X	4004	-0-	-168	-0-	215	1	3789	2	Y	-0-					-0-																												
03	4712 X	4388	-0-	-324	-0-	246	1 9	4139	2	Y	3	3	8			-0-																												

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PICKENS "B"			//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
			RRCID -> 202856		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL		DEPTH 17376		PERF.15099 - 17100						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3627 X	3596	-0-	-31	-0-		221 1	3374 2	N		1		1 8				-0-
11	3570 X	3416	-0-	-154	-0-		209 1	3207 2	N		-0-						-0-
12	3689 X	3553	-0-	-136	-0-		210 1	3341 2	N		2		2 8				-0-
01	3689 X	2998	-0-	-691	-0-		169 1	2826 2	N		3		3 8				-0-
02	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-		178 1	3133 2	N		-0-						-0-
03	3596 X	3404	-0-	-192	-0-		191 1	3211 2	N		2		2 8				-0-
BONNER, HUNTER "A"					WELL #: 8	RRCID -> 202860	COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL		DEPTH 13279	PERF.12891 - 13049					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
REED "C"					WELL #: 1	RRCID -> 202863	COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL		DEPTH 16940	PERF.14890 - 15507					
10	1023 N	733	-0-	-290	-0-		45 1	688 2	N		-0-						-0-
11	1080 N	700	-0-	-380	-0-		43 1	657 2	N		-0-						-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-		41 1	648 2	N		-0-						-0-
01	744 N	708	-0-	-36	-0-		40 1	668 2	N		-0-						-0-
02	644 N	561	-0-	-83	-0-		30 1	531 2	N		-0-						-0-
03	682 N	590	-0-	-92	-0-		33 1	557 2	N		-0-						-0-
APC ANDERSON					WELL #: 6	RRCID -> 202892	COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL		DEPTH 13430	PERF.13023 - 13270					
10	8698 X	8698	-0-	-0-	-0-		536 1	8162 2	N		-0-						-0-
11	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-		440 1	6735 2	N		-0-						-0-
12	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-		365 1	5803 2	N		-0-						-0-
01	4123 X	2831	-0-	-1292	-0-		160 1	2671 2	N		-0-						-0-
02	3724 X	1661	-0-	-2063	-0-		89 1	1572 2	N		-0-						-0-
03	4123 X	2070	-0-	-2053	-0-		116 1	1954 2	N		-0-						-0-
PERRENOT "A"					WELL #: 1	RRCID -> 202951	COMPL. DATE 05/12/2016		TOTAL		DEPTH 17100	PERF.14900 - 16680					
10	527 N	391	-0-	-136	-0-		24 1	367 2	N		-0-						-0-
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-		77 1	1176 2	N		-0-						-0-
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-		59 1	931 2	N		1		1 8				-0-
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-		47 1	787 2	N		3		3 8				-0-
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		65 1	1139 2	N		-0-						-0-
03	992 N	969	-0-	-23	-0-		54 1	913 2	N		2		2 8				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIP "A"				//CONT.// WELL #:	25978 300 220903 14	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				RRCID ->	202999	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL	DEPTH	13480	PERF.	13144	-	13154		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3317 X	3292	-0-	-25	-0-	203	1	3088	2	Y	1	1	8			-0-
11	3360 X	3151	-0-	-209	-0-	193	1	2958	2	Y	-0-					-0-
12	3379 X	3212	-0-	-167	-0-	190	1	3021	2	Y	1	1	8			-0-
01	3379 X	3173	-0-	-206	-0-	179	1	2994	2	Y	-0-					-0-
02	3024 X	2879	-0-	-145	-0-	155	1	2724	2	Y	-0-					-0-
03	3286 X	3100	-0-	-186	-0-	174	1	2926	2	Y	-0-					-0-
IVY, PHILLIPS "A"				WELL #:	17	RRCID ->	203005	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL	DEPTH	13497	PERF.	13151	-	13290
10	248 N	196	-0-	-52	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	126	-0-	-84	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	84	-0-	-102	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
BURGHER "C"				WELL #:	18	RRCID ->	203085	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL	DEPTH	13570	PERF.	13240	-	13305
10	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	287	1	4368	2	Y	-0-					-0-
11	4560 X	4491	-0-	-69	-0-	275	1	4216	2	Y	-0-					-0-
12	4712 X	3650	-0-	-1062	-0-	216	1	3433	2	Y	1	1	8			-0-
01	4712 X	4495	-0-	-217	-0-	253	1	4242	2	Y	-0-					-0-
02	4228 X	3108	-0-	-1120	-0-	167	1	2941	2	Y	-0-					-0-
03	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	275	1	4618	2	Y	-0-					-0-
PARKER, LOUETTA "A"				WELL #:	3	RRCID ->	203092	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL	DEPTH	16800	PERF.	14862	-	16720
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	111	1	1688	2	N	-0-					-0-
11	2430 N	1467	-0-	-963	-0-	90	1	1377	2	N	-0-					-0-
12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	121	1	1923	2	N	1	1	8			-0-
01	1798 N	1314	-0-	-484	-0-	74	1	1240	2	N	-0-					-0-
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	100	1	1754	2	N	-0-					-0-
03	2046 N	1670	-0-	-376	-0-	94	1	1574	2	N	2	2	8			-0-
BONNER, HUNTER "A"				WELL #:	13	RRCID ->	203874	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL	DEPTH	13307	PERF.	12910	-	13134
10	1674 X	637	-0-	-1037	-0-	39	1	598	2	Y	-0-					-0-
11	900 X	494	-0-	-406	-0-	30	1	464	2	Y	-0-					-0-
12	930 X	534	-0-	-396	-0-	32	1	502	2	Y	-0-					-0-
01	930 X	570	-0-	-360	-0-	32	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	448 N	306	-0-	-142	-0-	16	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	527 N	281	-0-	-246	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DYNEGY "C"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				RRCID -> 203896		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL		DEPTH 16875		PERF.15016 - 16868						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4433 X	1875	-0-	-2558	-0-	-0-		115	1	1760	2	N	-0-					-0-
11	4290 X	1292	-0-	-2998	-0-	-0-		79	1	1213	2	N	-0-					-0-
12	2790 X	1966	-0-	-824	-0-	-0-		116	1	1849	2	N	1		1 8			-0-
01	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	-0-		150	1	2512	2	N	3		3 8			-0-
02	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	-0-		244	1	4308	2	N	-0-					-0-
03	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	-0-		190	1	3194	2	N	5		5 8			-0-
								6	9									
KNOWLES "A"				WELL #: 2		RRCID -> 204541		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL		DEPTH 17025		PERF.15062 - 16774				
10	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	-0-		118	1	1794	2	N	-0-					-0-
11	2910 X	1663	-0-	-1247	-0-	-0-		102	1	1561	2	N	-0-					-0-
12	3007 X	1402	-0-	-1605	-0-	-0-		83	1	1319	2	N	-0-					-0-
01	3007 X	1443	-0-	-1564	-0-	-0-		81	1	1362	2	N	-0-					-0-
02	2716 X	1229	-0-	-1487	-0-	-0-		66	1	1163	2	N	-0-					-0-
03	1922 X	1393	-0-	-529	-0-	-0-		78	1	1315	2	N	-0-					-0-
BURGHER "A"				WELL #: 17		RRCID -> 204551		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL		DEPTH 13683		PERF.13046 - 13476				
10	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	1140	2	Y	-0-					-0-
11	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	1147	2	Y	-0-					-0-
12	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	1210	2	Y	-0-					-0-
01	1767 X	1117	-0-	-650	-0-	-0-		63	1	1054	2	Y	-0-					-0-
02	1148 N	944	-0-	-204	-0-	-0-		51	1	893	2	Y	-0-					-0-
03	1271 N	1122	-0-	-149	-0-	-0-		63	1	1059	2	Y	-0-					-0-
EVANS "A"				WELL #: 13		RRCID -> 204926		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL		DEPTH 13542		PERF.13292 - 13297				
10	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	-0-		152	1	2311	2	Y	-0-					-0-
11	2250 X	2179	-0-	-71	-0-	-0-		134	1	2045	2	Y	-0-					-0-
12	2325 X	2048	-0-	-277	-0-	-0-		121	1	1927	2	Y	-0-					-0-
01	2449 X	1627	-0-	-822	-0-	-0-		92	1	1535	2	Y	-0-					-0-
02	2044 N	1793	-0-	-251	-0-	-0-		96	1	1697	2	Y	-0-					-0-
03	2046 N	1497	-0-	-549	-0-	-0-		84	1	1413	2	Y	-0-					-0-
REED "C"				WELL #: 2		RRCID -> 205075		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL		DEPTH 16888		PERF.13268 - 16744				
10	3100 N	3973	-0-	873	-0-	3527		245	1	3728	2	N	-0-					-0-
11	7309 X	3782	-0-	-3527	-0-	-0-		232	1	3550	2	N	-0-					-0-
12	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	-0-		233	1	3692	2	N	-0-					-0-
01	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	-0-		211	1	3529	2	N	-0-					-0-
02	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	-0-		145	1	2561	2	N	-0-					-0-
03	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	-0-		170	1	2855	2	N	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #: 20		RRCID -> 205145		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL		DEPTH 13276		PERF.12990 - 13000				
10	4185 X	3845	-0-	-340	-0-	-0-		237	1	3608	2	Y	-0-					-0-
11	4110 X	3603	-0-	-507	-0-	-0-		221	1	3382	2	Y	-0-					-0-
12	4247 X	3691	-0-	-556	-0-	-0-		219	1	3472	2	Y	-0-					-0-
01	4247 X	3644	-0-	-603	-0-	-0-		205	1	3439	2	Y	-0-					-0-
02	3472 X	3311	-0-	-161	-0-	-0-		178	1	3133	2	Y	-0-					-0-
03	3844 X	2129	-0-	-1715	-0-	-0-		120	1	2009	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIP "A"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 18		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													RRCID -> 205148		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 13586		PERF.13340 - 13350			
M O	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	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
10	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	-0-		144	1	2192	2	Y	-0-			-0-						
11	3660 X	2380	-0-	-1280	-0-	-0-		146	1	2234	2	Y	-0-			-0-						
12	3782 X	1548	-0-	-2234	-0-	-0-		92	1	1456	2	Y	-0-			-0-						
01	3875 X	3081	-0-	-794	-0-	-0-		174	1	2907	2	Y	-0-			-0-						
02	3500 X	1903	-0-	-1597	-0-	-0-		102	1	1801	2	Y	-0-			-0-						
03	2449 X	1496	-0-	-953	-0-	-0-		84	1	1412	2	Y	-0-			-0-						
EVANS "A"													WELL #: 11		RRCID -> 205153		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 13545		PERF.13234 - 13244	
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-		73	1	1114	2	Y	-0-			-0-						
11	1350 N	1118	-0-	-232	-0-	-0-		69	1	1049	2	Y	-0-			-0-						
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	1074	2	Y	-0-			-0-						
01	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	-0-		64	1	1070	2	Y	-0-			-0-						
02	1036 N	1012	-0-	-24	-0-	-0-		54	1	958	2	Y	-0-			-0-						
03	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	-0-		63	1	1060	2	Y	-0-			-0-						
IVY, BETTY JEAN "A"													WELL #: 21		RRCID -> 205539		COMPL. DATE 01/18/2017		TOTAL DEPTH 13210		PERF.12515 - 12955	
10	3131 X	1319	-0-	-1812	-0-	-0-		81	1	1238	2	Y	-0-			-0-						
11	2220 X	1557	-0-	-663	-0-	-0-		95	1	1462	2	Y	-0-			-0-						
12	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	-0-		126	1	1999	2	Y	-0-			-0-						
01	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	-0-		130	1	2183	2	Y	-0-			-0-						
02	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	-0-		110	1	1933	2	Y	-0-			-0-						
03	2139 X	1988	-0-	-151	-0-	-0-		112	1	1876	2	Y	-0-			-0-						
IVY, PHILLIP "A"													WELL #: 19		RRCID -> 205542		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13182 - 13310	
10	2914 X	2481	-0-	-433	-0-	-0-		153	1	2327	2	Y	1	1 8		-0-						
								1	9													
11	2880 X	2440	-0-	-440	-0-	-0-		150	1	2290	2	Y	-0-			-0-						
12	2976 X	2907	-0-	-69	-0-	-0-		172	1	2735	2	Y	-0-			-0-						
01	2976 X	2733	-0-	-243	-0-	-0-		154	1	2577	2	Y	2	2 8		-0-						
								2	9													
02	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	-0-		131	1	2317	2	Y	-0-			-0-						
03	2914 N	2672	-0-	-242	-0-	-0-		150	1	2522	2	Y	-0-			-0-						
BURGHER "G"													WELL #: 10		RRCID -> 206675		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 13533		PERF.13096 - 13162	
10	1643 X	1192	-0-	-451	-0-	-0-		73	1	1119	2	Y	-0-			-0-						
11	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	1276	2	Y	-0-			-0-						
12	1209 X	1101	-0-	-108	-0-	-0-		65	1	1036	2	Y	-0-			-0-						
01	1581 X	787	-0-	-794	-0-	-0-		44	1	743	2	Y	-0-			-0-						
02	1260 N	163	-0-	-1097	-0-	-0-		9	1	154	2	Y	-0-			-0-						
03	1116 N	13	-0-	-1103	-0-	-0-		1	1	12	2	Y	-0-			-0-						
IVY, PHILLIP "A"													WELL #: 16		RRCID -> 207137		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 13615		PERF.13400 - 13410	
10	3844 X	3804	-0-	-40	-0-	-0-		234	1	3569	2	Y	1	1 8		-0-						
								1	9													
11	4260 X	4205	-0-	-55	-0-	-0-		258	1	3947	2	Y	-0-			-0-						
12	4402 X	4341	-0-	-61	-0-	-0-		257	1	4083	2	Y	1	1 8		-0-						
								1	9													
01	4402 X	3479	-0-	-923	-0-	-0-		196	1	3280	2	Y	3	3 8		-0-						
								3	9													
02	3920 X	3327	-0-	-593	-0-	-0-		179	1	3148	2	Y	-0-			-0-						
03	4340 X	3630	-0-	-710	-0-	-0-		204	1	3426	2	Y	-0-			-0-						

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 17		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
													RRCID -> 207176		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 13444		PERF.13034 - 13282					
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	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE					
10		775 N	747	-0-	-28	-0-			46	1	701	2	Y	-0-					-0-					
11		960 N	717	-0-	-243	-0-			44	1	673	2	Y	-0-					-0-					
12		761 N	761	-0-	-0-	-0-			45	1	716	2	Y	-0-					-0-					
01		744 N	741	-0-	-3	-0-			42	1	699	2	Y	-0-					-0-					
02		672 N	645	-0-	-27	-0-			35	1	610	2	Y	-0-					-0-					
03		775 N	720	-0-	-55	-0-			40	1	680	2	Y	-0-					-0-					
PARKER, LOUETTA "A"													WELL #: 4		RRCID -> 207177		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 16965		PERF.14930 - 16892			
10		5332 X	3144	-0-	-2188	-0-			194	1	2948	2	Y	2	2	8			-0-					
									2	9														
11		3960 X	1388	-0-	-2572	-0-			85	1	1303	2	Y	-0-					-0-					
12		4061 X	2392	-0-	-1669	-0-			142	1	2248	2	Y	2	2	8			-0-					
									2	9														
01		4061 X	3063	-0-	-998	-0-			173	1	2887	2	Y	3	3	8			-0-					
									3	9														
02		3164 X	2609	-0-	-555	-0-			140	1	2469	2	Y	-0-					-0-					
03		3131 X	2881	-0-	-250	-0-			162	1	2719	2	Y	-0-					-0-					
IVY, PHILLIP "A"													WELL #: 20		RRCID -> 207278		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 13510		PERF.13290 - 13376			
10		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-			93	1	1416	2	Y	-0-					-0-					
11		1455 X	1455	-0-	-0-	-0-			89	1	1366	2	Y	-0-					-0-					
12		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-			89	1	1420	2	Y	-0-					-0-					
01		1519 X	1515	-0-	-4	-0-			85	1	1430	2	Y	-0-					-0-					
02		1372 N	1369	-0-	-3	-0-			74	1	1295	2	Y	-0-					-0-					
03		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-			86	1	1451	2	Y	-0-					-0-					
BURGHER "G"													WELL #: 19		RRCID -> 207279		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 13272		PERF.12918 - 13080			
10		1054 X	717	-0-	-337	-0-			44	1	673	2	Y	-0-					-0-					
11		1800 X	392	-0-	-1408	-0-			24	1	368	2	Y	-0-					-0-					
12		1860 X	219	-0-	-1641	-0-			13	1	206	2	Y	-0-					-0-					
01		2108 X	281	-0-	-1827	-0-			16	1	265	2	Y	-0-					-0-					
02		605 N	605	-0-	-0-	-0-			32	1	573	2	Y	-0-					-0-					
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-			16	1	277	2	Y	-0-					-0-					
BURGHER "E"													WELL #: 10		RRCID -> 207281		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 13465		PERF.13170 - 13254			
10		5908 X	5908	-0-	-0-	-0-			364	1	5543	2	Y	1	1	8			-0-					
									1	9														
11		6480 X	5558	-0-	-922	-0-			341	1	5217	2	Y	-0-					-0-					
12		6572 X	5366	-0-	-1206	-0-			318	1	5047	2	Y	1	1	8			-0-					
									1	9														
01		6572 X	5696	-0-	-876	-0-			321	1	5375	2	Y	-0-					-0-					
02		5600 X	4964	-0-	-636	-0-			267	1	4697	2	Y	-0-					-0-					
03		5921 X	3603	-0-	-2318	-0-			202	1	3401	2	Y	-0-					-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"													//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
													//CONT.// 220903		WELL #: 12		RRCID -> 207283		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13228 - 13386	
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									
10	9548 X	2336	-0-	-7212	-0-	144	1	2192	2	Y	-0-				-0-									
11	9240 X	4141	-0-	-5099	-0-	254	1	3887	2	Y	-0-				-0-									
12	7254 X	2253	-0-	-5001	-0-	133	1	2120	2	Y	-0-				-0-									
01	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	437	1	7316	2	Y	-0-				-0-									
02	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	397	1	6995	2	Y	-0-				-0-									
03	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	317	1	5324	2	Y	2	2	8		-0-									
						2	9																	
WILLIFORD "C"													WELL #: 3		RRCID -> 208055		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 16408		PERF.14729 - 16346			
10	651 N	553	-0-	-98	-0-	34	1	519	2	N	-0-				-0-									
11	630 N	494	-0-	-136	-0-	30	1	464	2	N	-0-				-0-									
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	2	N	-0-				-0-									
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	36	1	599	2	N	-0-				-0-									
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	26	1	467	2	N	-0-				-0-									
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	546	2	N	-0-				-0-									
BURGHER "A"													WELL #: 16		RRCID -> 208090		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 13680		PERF.13200 - 13369			
10	3472 X	3450	-0-	-22	-0-	212	1	3237	2	Y	1	1	8		-0-									
						1	9																	
11	3300 X	2974	-0-	-326	-0-	182	1	2792	2	Y	-0-				-0-									
12	3410 X	3290	-0-	-120	-0-	195	1	3094	2	Y	1	1	8		-0-									
						1	9																	
01	3472 X	3066	-0-	-406	-0-	173	1	2890	2	Y	3	3	8		-0-									
						3	9																	
02	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	168	1	2968	2	Y	-0-				-0-									
03	3441 X	3365	-0-	-76	-0-	189	1	3174	2	Y	2	2	8		-0-									
						2	9																	
APC ANDERSON													WELL #: 7		RRCID -> 210433		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 13680		PERF.13163 - 13666			
10	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	348	1	5304	2	N	-0-				-0-									
11	4800 X	4611	-0-	-189	-0-	283	1	4328	2	N	-0-				-0-									
12	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	296	1	4703	2	N	-0-				-0-									
01	5642 X	1676	-0-	-3966	-0-	94	1	1582	2	N	-0-				-0-									
02	5096 X	4072	-0-	-1024	-0-	219	1	3853	2	N	-0-				-0-									
03	5642 X	1962	-0-	-3680	-0-	110	1	1852	2	N	-0-				-0-									
APC CLARIDGE "A"													WELL #: 9		RRCID -> 211853		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13200 - 13326			
10	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	145	1	2203	2	Y	-0-				-0-									
11	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	132	1	2021	2	Y	-0-				-0-									
12	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	110	1	1745	2	Y	-0-				-0-									
01	1581 N	1136	-0-	-445	-0-	64	1	1072	2	Y	-0-				-0-									
02	2016 N	531	-0-	-1485	-0-	29	1	502	2	Y	-0-				-0-									
03	1860 N	298	-0-	-1562	-0-	17	1	281	2	Y	-0-				-0-									
IVY, BETTY JEAN "A"													WELL #: 15		RRCID -> 212709		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12820 - 12958			
10	1426 X	1098	-0-	-328	-0-	68	1	1030	2	Y	-0-				-0-									
11	1380 X	1063	-0-	-317	-0-	65	1	998	2	Y	-0-				-0-									
12	1147 X	1099	-0-	-48	-0-	65	1	1034	2	Y	-0-				-0-									
01	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	62	1	1036	2	Y	-0-				-0-									
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	53	1	927	2	Y	-0-				-0-									
03	3100 N	3652	-0-	552	552	205	1	3447	2	Y	-0-				-0-									

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC APC CLARIDGE "A"			//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 8		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
					RRCID -> 212711		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 13573		PERF.13194 - 13391			
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	2480 X	1459	-0-	-1021	-0-	90 1	1369 2	Y	-0-			-0-		
11	2400 X	1307	-0-	-1093	-0-	80 1	1227 2	Y	-0-			-0-		
12	1829 X	1761	-0-	-68	-0-	104 1	1657 2	Y	-0-			-0-		
01	1829 X	1539	-0-	-290	-0-	87 1	1452 2	Y	-0-			-0-		
02	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	77 1	1362 2	Y	-0-			-0-		
03	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	112 1	1890 2	Y	-0-			-0-		
PICKENS "A"			WELL #: 1		RRCID -> 212912		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 17267		PERF.15346 - 17040			
10	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	422 1	6432 2	N	1	1 8		-0-		
						1 9								
11	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	394 1	6041 2	N	-0-			-0-		
12	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	389 1	6175 2	N	1	1 8		-0-		
						1 9								
01	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	366 1	6127 2	N	-0-			-0-		
02	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	307 1	5417 2	N	-0-			-0-		
03	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	363 1	6094 2	N	-0-			-0-		
WILLIFORD "A"			WELL #: 6H		RRCID -> 213582		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 13218		PERF.13509 - 14931			
10	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	304 1	4633 2	Y	-0-			-0-		
11	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	294 1	4509 2	Y	-0-			-0-		
12	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	274 1	4355 2	Y	1	1 8		-0-		
						1 9								
01	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	281 1	4699 2	Y	-0-			-0-		
02	4480 X	4286	-0-	-194	-0-	230 1	4056 2	Y	-0-			-0-		
03	4960 X	4519	-0-	-441	-0-	254 1	4262 2	Y	3	3 8		-0-		
						3 9								
BURGHER "D"			WELL #: 25		RRCID -> 213643		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 13720		PERF.13144 - 13570			
10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	144 1	2193 2	Y	-0-			-0-		
11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	116 1	1774 2	Y	-0-			-0-		
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	87 1	1384 2	Y	1	1 8		-0-		
						1 9								
01	2325 N	1373	-0-	-952	-0-	77 1	1296 2	Y	-0-			-0-		
02	1764 N	678	-0-	-1086	-0-	36 1	642 2	Y	-0-			-0-		
03	1457 N	488	-0-	-969	-0-	27 1	461 2	Y	-0-			-0-		
APC CLARIDGE "A"			WELL #: 10		RRCID -> 215778		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13556		PERF.12830 - 13307			
10	589 N	446	-0-	-143	-0-	27 1	419 2	Y	-0-			-0-		
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	41 1	624 2	Y	-0-			-0-		
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	28 1	447 2	Y	-0-			-0-		
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	25 1	417 2	Y	-0-			-0-		
02	616 N	384	-0-	-232	-0-	21 1	363 2	Y	-0-			-0-		
03	465 N	430	-0-	-35	-0-	24 1	406 2	Y	-0-			-0-		
J & L PARKER "E"			WELL #: 6		RRCID -> 215782		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12792 - 12938			
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-		
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	17 1	267 2	Y	-0-			-0-		
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12 1	183 2	Y	-0-			-0-		
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-		
02	252 N	33	-0-	-219	-0-	2 1	31 2	Y	-0-			-0-		
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PHILLIP IVY "A"												//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 21				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
												RRCID -> 216083				COMPL. DATE 04/20/2005				TOTAL DEPTH 13998				PERF.13242 - 13900							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM										
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	841	2	Y	-0-					-0-										
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1228	2	Y	-0-					-0-										
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1216	2	Y	1	1	8			-0-										
											1	9																			
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1340	2	Y	-0-					-0-										
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1313	2	Y	-0-					-0-										
03	1302	N	702	-0-	-600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	663	2	Y	-0-					-0-										
BURGHER "C"												WELL #: 24				RRCID -> 217856				COMPL. DATE 07/31/2005				TOTAL DEPTH 13381				PERF.13040 - 13288			
10	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	2252	2	N	-0-					-0-										
11	2730	X	1763	-0-	-967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1655	2	N	-0-					-0-										
12	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	3612	2	N	-0-					-0-										
01	4464	X	3342	-0-	-1122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	3154	2	N	-0-					-0-										
02	4032	X	1553	-0-	-2479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1470	2	N	-0-					-0-										
03	3844	X	1142	-0-	-2702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1078	2	N	-0-					-0-										
STOREY "A"												WELL #: 1				RRCID -> 218150				COMPL. DATE 07/21/2006				TOTAL DEPTH 16235				PERF.14864 - 15808			
10	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	398	1	6059	2	N	-0-					-0-										
11	6600	X	6088	-0-	-512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	373	1	5715	2	N	-0-					-0-										
12	6820	X	6479	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	6094	2	N	1	1	8			-0-										
											1	9																			
01	6820	X	6027	-0-	-793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	5687	2	N	-0-					-0-										
02	5964	X	5801	-0-	-163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	5490	2	N	-0-					-0-										
03	6479	X	6260	-0-	-219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	352	1	5906	2	N	2	2	8			-0-										
											2	9																			
WILLIFORD "A"												WELL #: 8 H				RRCID -> 218271				COMPL. DATE 07/28/2005				TOTAL DEPTH 13185				PERF.13506 - 14804			
10	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	335	1	5099	2	N	1	1	8			-0-										
											1	9																			
11	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	4830	2	N	-0-					-0-										
12	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	4960	2	N	1	1	8			-0-										
											1	9																			
01	5425	X	5131	-0-	-294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	4842	2	N	-0-					-0-										
02	4900	X	4838	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	4578	2	N	-0-					-0-										
03	5425	X	5251	-0-	-174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	4953	2	N	3	3	8			-0-										
											3	9																			
WILLIFORD "A"												WELL #: 7 H				RRCID -> 218273				COMPL. DATE 11/04/2005				TOTAL DEPTH 13242				PERF.13326 - 14060			
10	7130	X	5636	-0-	-1494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	5289	2	N	-0-					-0-										
11	7680	X	6280	-0-	-1400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	5895	2	N	-0-					-0-										
12	7936	X	7630	-0-	-306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	452	1	7178	2	N	-0-					-0-										
01	7936	X	6949	-0-	-987	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	392	1	6555	2	N	2	2	8			-0-										
											2	9																			
02	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	357	1	6288	2	N	-0-					-0-										
03	7626	X	6817	-0-	-809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	383	1	6434	2	N	-0-					-0-										

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HEGWARD "A"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				RRCID -> 222542	COMPL. DATE 07/03/2007	TOTAL	DEPTH 16960	PERF.15214	- 15598					
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		3968 X	3717	-0-	-251	-0-	229 1	3488 2	N	-0-				-0-
11		3840 X	3365	-0-	-475	-0-	206 1	3159 2	N	-0-				-0-
12		3968 X	3418	-0-	-550	-0-	202 1	3215 2	N	1		1 8		-0-
							1 9							
01		3968 X	3419	-0-	-549	-0-	193 1	3223 2	N	3		3 8		-0-
							3 9							
02		3556 X	3046	-0-	-510	-0-	163 1	2881 2	N	2		2 8		-0-
							2 9							
03		3720 X	3453	-0-	-267	-0-	194 1	3257 2	N	2		2 8		-0-
							2 9							

JONES, ABE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 222978	COMPL. DATE 09/24/2006	TOTAL	DEPTH 16623	PERF. N/A					
10		7502 X	7240	-0-	-262	-0-	446 1	6792 2	N	2		2 8		-0-
							2 9							
11		7560 X	6896	-0-	-664	-0-	423 1	6473 2	N	-0-				-0-
12		7812 X	7784	-0-	-28	-0-	461 1	7321 2	N	2		2 8		-0-
							2 9							
01		7812 X	6774	-0-	-1038	-0-	382 1	6389 2	N	3		3 8		-0-
							3 9							
02		6608 X	5821	-0-	-787	-0-	312 1	5507 2	N	2		2 8		-0-
							2 9							
03		7781 X	7110	-0-	-671	-0-	400 1	6710 2	N	-0-				-0-

CUNNINGHAM "A"				WELL #: 2	RRCID -> 223251	COMPL. DATE 08/17/2006	TOTAL	DEPTH 16650	PERF.15600	- 16526				
10		6696 X	6169	-0-	-527	-0-	380 1	5787 2	N	2		2 8		-0-
							2 9							
11		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	414 1	6335 2	N	-0-				-0-
12		7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	440 1	6989 2	N	2		2 8		-0-
							2 9							
01		8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	468 1	7839 2	N	1		1 8		-0-
							1 9							
02		7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	397 1	6993 2	N	3		3 8		-0-
							3 9							
03		8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	459 1	7715 2	N	2		2 8		-0-
							2 9							

BONNER, HUNTER "A"				WELL #: 16	RRCID -> 223592	COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL	DEPTH 13429	PERF.12926	- 13060				
10		4185 X	2605	-0-	-1580	-0-	160 1	2445 2	Y	-0-				-0-
11		3150 X	2456	-0-	-694	-0-	151 1	2305 2	Y	-0-				-0-
12		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	196 1	3118 2	Y	1		1 8		-0-
							1 9							
01		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	270 1	4519 2	Y	-0-				-0-
02		2352 X	2073	-0-	-279	-0-	111 1	1962 2	Y	-0-				-0-
03		3317 X	1199	-0-	-2118	-0-	67 1	1132 2	Y	-0-				-0-

HOLLOWAY "A"				WELL #: 4	RRCID -> 224222	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL	DEPTH 17900	PERF.15850	- 17589				
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	16 1	241 2	N	-0-				-0-
11		330 N	149	-0-	-181	-0-	9 1	140 2	N	-0-				-0-
12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	13 1	198 2	N	-0-				-0-
01		248 N	243	-0-	-5	-0-	14 1	229 2	N	-0-				-0-
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	12 1	217 2	N	-0-				-0-
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	12 1	208 2	N	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
REED "C"														
WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6975 X	6037	-0-	-938	-0-	372	1 9	5664	2 N	1	1 8			-0-
11	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	453	1 9	6935	2 N	-0-				-0-
12	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	508	1 9	8062	2 N	1	1 8			-0-
01	7471 X	7446	-0-	-25	-0-	420	1 9	7023	2 N	3	3 8			-0-
02	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	384	1 9	6762	2 N	-0-				-0-
03	7626 X	5376	-0-	-2250	-0-	302	1 9	5068	2 N	5	5 8			-0-
HEGWARD "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580														
10	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	395	1 9	6015	2 N	-0-				-0-
11	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	188	1 9	2873	2 N	-0-				-0-
12	310 X	230	-0-	-80	-0-	14	1 9	216	2 N	-0-				-0-
01	4588 X	114	-0-	-4474	-0-	6	1 9	108	2 N	-0-				-0-
02	4144 X	188	-0-	-3956	-0-	10	1 9	178	2 N	-0-				-0-
03	4588 X	119	-0-	-4469	-0-	7	1 9	112	2 N	-0-				-0-
STOREY "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521														
10	5642 X	4964	-0-	-678	-0-	306	1 9	4657	2 N	1	1 8			-0-
11	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	423	1 9	6482	2 N	-0-				-0-
12	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	403	1 9	6390	2 N	1	1 8			-0-
01	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	326	1 9	5464	2 N	3	3 8			-0-
02	5096 X	4077	-0-	-1019	-0-	219	1 9	3858	2 N	-0-				-0-
03	5642 X	3632	-0-	-2010	-0-	204	1 9	3428	2 N	-0-				-0-
PARKER, LOUETTA "A"														
WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367														
10	310 N	44	-0-	-266	-0-	3	1 2	41	2 N	-0-				-0-
11	330 N	88	-0-	-242	-0-	5	1 2	83	2 N	-0-				-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1 2	33	2 N	-0-				-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2 2		N	-0-				-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
REED "C"														
WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163														
10	31 X	10	-0-	-21	-0-	1	1 2	9	2 N	-0-				-0-
11	30 X	5	-0-	-25	-0-	5	2 2		N	-0-				-0-
12	31 X	5	-0-	-26	-0-	5	2 2		N	-0-				-0-
01	10 X	4	-0-	-6	-0-	4	2 2		N	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2 2		N	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2 2		N	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC REED "C"															//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 220903 WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233															CNTY: FREESTONE														
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																										
10	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-			401 3	1 9	6109	2	N	3		3 8			-0-																										
11	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-			393	1	6012	2	N	-0-					-0-																										
12	6262 X	4065	-0-	-2197	-0-			241 4	1 9	3820	2	N	4		4 8			-0-																										
01	6510 X	1439	-0-	-5071	-0-			81 7	1 9	1351	2	N	6		6 8			-0-																										
02	5992 X	1366	-0-	-4626	-0-			73 2	1 9	1291	2	N	2		2 8			-0-																										
03	6634 X	1591	-0-	-5043	-0-			89 2	1 9	1500	2	N	2		2 8			-0-																										
CUNNINGHAM "A"																			WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186																									
10	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-			305	1	4640	2	N	-0-					-0-																										
11	5070 X	4374	-0-	-696	-0-			268	1	4106	2	N	-0-					-0-																										
12	5239 X	4206	-0-	-1033	-0-			249 1	1 9	3956	2	N	1		1 8			-0-																										
01	5239 X	4321	-0-	-918	-0-			243 3	1 9	4075	2	N	3		3 8			-0-																										
02	4564 X	4282	-0-	-282	-0-			230 2	1 9	4050	2	N	2		2 8			-0-																										
03	4960 X	4646	-0-	-314	-0-			261 2	1 9	4383	2	N	2		2 8			-0-																										
STOREY "A"																			WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090																									
10	7347 X	6707	-0-	-640	-0-			413 2	1 9	6292	2	N	2		2 8			-0-																										
11	6900 X	6298	-0-	-602	-0-			386	1	5912	2	N	-0-					-0-																										
12	7130 X	6424	-0-	-706	-0-			381 2	1 9	6041	2	N	2		2 8			-0-																										
01	7130 X	6659	-0-	-471	-0-			375	1	6284	2	N	-0-					-0-																										
02	6104 X	5972	-0-	-132	-0-			321	1	5651	2	N	-0-					-0-																										
03	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-			381 6	1 9	6403	2	N	5		5 8			-0-																										
JONES, ABE "A"																			WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976																									
10	3968 X	3820	-0-	-148	-0-			235 2	1 9	3583	2	N	2		2 8			-0-																										
11	4170 X	3336	-0-	-834	-0-			204	1	3132	2	N	-0-					-0-																										
12	4309 X	3534	-0-	-775	-0-			209 2	1 9	3323	2	N	2		2 8			-0-																										
01	4309 X	3778	-0-	-531	-0-			213 3	1 9	3562	2	N	3		3 8			-0-																										
02	3612 X	3392	-0-	-220	-0-			182 1	1 9	3209	2	N	1		1 8			-0-																										
03	3813 X	3732	-0-	-81	-0-			210 3	1 9	3519	2	N	3		3 8			-0-																										
OLAJUWON "A"																			WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360																									
10	3255 X	3112	-0-	-143	-0-			192	1	2920	2	N	-0-					-0-																										
11	3600 X	3235	-0-	-365	-0-			198	1	3037	2	N	-0-					-0-																										
12	3720 X	3081	-0-	-639	-0-			183	1	2898	2	N	-0-					-0-																										
01	3720 X	3195	-0-	-525	-0-			180	1	3015	2	N	-0-					-0-																										
02	3024 X	2530	-0-	-494	-0-			136	1	2394	2	N	-0-					-0-																										
03	3348 X	2938	-0-	-410	-0-			165	1	2773	2	N	-0-					-0-																										

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CUNNINGHAM "A"													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 25978 300 WELL #: 5					NON-ASSOCIATED		CAPACITY			COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-			-0-	
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-	
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-	
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-			-0-	
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	-0-			-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	

DYNEGY "C"				WELL #:	2	RRCID ->	245003	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	16990	PERF.	15122	- 16808	
10	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	453	1	6910	2	N	-0-			-0-	
11	7290 X	7097	-0-	-193	-0-	435	1	6662	2	N	-0-			-0-	
12	7533 X	7198	-0-	-335	-0-	427	1	6771	2	N	-0-			-0-	
01	7533 X	7251	-0-	-282	-0-	409	1	6842	2	N	-0-			-0-	
02	6664 X	6416	-0-	-248	-0-	344	1	6072	2	N	-0-			-0-	
03	7378 X	6582	-0-	-796	-0-	370	1	6212	2	N	-0-			-0-	

KNOWLES "A"				WELL #:	5	RRCID ->	247414	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	16080	PERF.	15248	- 15478	
10	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	371	1	5648	2	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
11	6840 X	5598	-0-	-1242	-0-	343	1	5255	2	N	-0-			-0-	
12	7068 X	5597	-0-	-1471	-0-	332	1	5265	2	N	-0-			-0-	
01	7068 X	5426	-0-	-1642	-0-	306	1	5120	2	N	-0-			-0-	
02	5544 X	4702	-0-	-842	-0-	252	1	4449	2	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
03	6014 X	4999	-0-	-1015	-0-	281	1	4712	2	N	5	5	8	-0-	
						6	9								

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	248679	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	14810	PERF.	14358	- 14656	
10	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	298	1	4543	2	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
11	4350 X	4311	-0-	-39	-0-	264	1	4047	2	N	-0-			-0-	
12	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	279	1	4428	2	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
01	4836 X	4343	-0-	-493	-0-	245	1	4096	2	N	2	2	8	-0-	
						2	9								
02	4368 X	3365	-0-	-1003	-0-	181	1	3184	2	N	-0-			-0-	
03	4836 X	4693	-0-	-143	-0-	264	1	4429	2	N	-0-			-0-	

KEECHI CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	251359	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	17667	PERF.	14729	- 15179	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

KEECHI CREEK A				WELL #:	2	RRCID ->	251405	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	15280	PERF.	14698	- 15045	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 220903																
WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	930 X	536	-0-	-394	-0-	33	1	503	2	Y	-0-					-0-
11	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	64	1	973	2	Y	-0-					-0-
12	620 X	328	-0-	-292	-0-	19	1	309	2	Y	-0-					-0-
01	620 X	592	-0-	-28	-0-	33	1	559	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	3272	-0-	472	472	176	1	3096	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	3438	-0-	338	810	193	1	3245	2	Y	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY HAGEN, SELMA GU													386310			
WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142																
10	899 N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-					-0-
11	840 N	647	-0-	-193	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	961 N	480	-0-	-481	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	837 N	725	-0-	-112	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	N	1	1	8			-0-
BURGHER-NEAL UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502			
10	1519 N	1372	-0-	-147	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
11	1470 N	1431	-0-	-39	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
12	1426 N	1337	-0-	-89	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
01	1364 N	1085	-0-	-279	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
02	1344 N	453	-0-	-891	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	1333 N	186	-0-	-1147	-0-	186	2			N	-0-					-0-
HAGEN, SELMA GU													WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190			
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
11	1230 N	1184	-0-	-46	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
12	1271 N	1061	-0-	-210	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
01	1271 N	1113	-0-	-158	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
02	1092 N	854	-0-	-238	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
HAGEN, SELMA GU													WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122			
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
11	1110 N	855	-0-	-255	-0-	855	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	859	-0-	-226	-0-	859	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	853	-0-	-201	-0-	853	2			N	-0-					-0-
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	868 N	838	-0-	-30	-0-	837	2	1	9	N	1	1	8			-0-
WEAVER													WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458			
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	252 N	156	-0-	-96	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	248 N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310										
HAGEN, SELMA GU										WELL #: 2		RRCID -> 199007		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-			1023 2			N	-0-					-0-	
11		1110 N	826	-0-	-284	-0-	-0-			826 2			N	-0-					-0-	
12		992 N	550	-0-	-442	-0-	-0-			550 2			N	-0-					-0-	
01		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-			1614 2			N	-0-					-0-	
02		784 N	774	-0-	-10	-0-	-0-			774 2			N	-0-					-0-	
03		690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-			690 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				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EDGEWOOD (COTTON VALLEY)										27591 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
DIXIELAND ENERGY LLC										103266										
BACHTEL										WELL #: 1		RRCID -> 282192		COMPL. DATE 12/23/2016		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11539 - 11571				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	34	7			173	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					173	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					173	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					173	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					173	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					173	
REZNICEK										WELL #: 1		RRCID -> 284881		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618				
10		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-						N	-0-	85	7			10	
11		900 X	99	-0-	-801	-0-	-0-	54	1	45	2	N	-0-						10	
12		930 X	53	-0-	-877	-0-	-0-	25	1	28	2	N	-0-						10	
01		169 X	169	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	76	2	N	-0-						10	
02		117 X	117	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	86	2	N	-0-						10	
03		93 X	84	-0-	-9	-0-	-0-	38	1	46	2	N	-0-						10	
BOMAR										WELL #: 1		RRCID -> 289459		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11598 - 11631				
10		1364 N	1009	-0-	-355	-0-	-0-	737	1	272	2	N	-0-	11	7				24	
11		996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	546	1	450	2	N	-0-						24	
12		1116 N	802	-0-	-314	-0-	-0-	372	1	430	2	N	-0-						24	
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	160	2	N	-0-						24	
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	239	2	N	-0-						24	
03		806 N	180	-0-	-626	-0-	-0-	81	1	99	2	N	-0-						24	
DAVIS										WELL #: 1		RRCID -> 291657		COMPL. DATE 06/05/2021		TOTAL DEPTH 11777 PERF.11639 - 11760				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//	27591 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAN ZANDT					
JAMEX, INC.					429659														
HUMPHRIES				WELL #:	1	RRCID ->	285938	COMPL. DATE	10/29/2018	TOTAL	DEPTH	11756	PERF.	11645	-	11680			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23	1			25	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC					834365														
PARKER, J.H.				WELL #:	1	RRCID ->	259479	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.	12834	-	12900			
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

PIERCE, C. J.				WELL #:	1	RRCID ->	268050	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL	DEPTH	11624	PERF.	11363	-	11550			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)					27594 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAN ZANDT					
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.					237752														
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	033853	COMPL. DATE	06/26/1964	TOTAL	DEPTH	12864	PERF.	12784	-	12818			
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	022950	COMPL. DATE	04/23/1962	TOTAL	DEPTH	13503	PERF.	12752	-	12767			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT																					
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365																					
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798																					
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828																					
10	DLQ	H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DLQ	H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DLQ	H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DLQ	H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DLQ	H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DLQ	H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11450 - 11460																					
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828																					
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794																					
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BROUNKOWSKI				27813 075 220903	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ROBERTSON			
				WELL #: 1	RRCID -> 156858	COMPL. DATE 10/28/1995	TOTAL DEPTH 14760	PERF. 14082	- 14386				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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				
10	2201 N	2100	-0-	-101	-0-	373 1	1644 2	N		75			210
11	2040 N	1931	-0-	-109	-0-	83 9 374 1	1462 2	N		86	196 1		100
12	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	95 9 405 1	1545 2	N		85			185
01	2108 N	1900	-0-	-208	-0-	94 9 427 1	1462 2	N		10			195
02	1792 N	1146	-0-	-646	-0-	11 9 220 1	909 2	N		15	192 1		18
03	2046 N	1750	-0-	-296	-0-	17 9 415 1	1300 2	N		32			50
						35 9							

JACKSON, RON				WELL #: 1	RRCID -> 129516	COMPL. DATE 12/21/1988	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8848	- 8855				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

ROBINSON-TERRY				WELL #: 1	RRCID -> 131703	COMPL. DATE 07/20/1989	TOTAL DEPTH 8916	PERF. 8768	- 8780				
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	46 1	201 2	N		-0-			27
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	45 1	179 2	N		-0-			27
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	49 1	189 2	N		-0-			27
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	52 1	179 2	N		-0-			27
02	196 N	138	-0-	-58	-0-	27 1	111 2	N		-0-			27
03	248 N	210	-0-	-38	-0-	51 1	159 2	N		-0-			27

ALBRECHT, MAUDE ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 132791	COMPL. DATE 11/11/1989	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8946	- 8958				
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	42 1	183 2	N		-0-			76
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	42 1	162 2	N		-0-			76
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	45 1	172 2	N		-0-			76
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	47 1	162 2	N		-0-			76
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	24 1	101 2	N		-0-			76
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	46 1	145 2	N		-0-			76

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE)		//CONT.//		27868 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368										
ROBINSON-TERRY		WELL #:		2	RRCID -> 135614		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8623 - 8633			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1083 1	4765 2	207 9	2	N 188	183 1	190
11	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1193 1	4663 2	66 9	2	N 60		250
12	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1244 1	4749 2	84 9	2	N 76	186 1	140
01	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1337 1	4576 2	132 9	2	N 120	195 1	65
02	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1018 1	4198 2	216 9	2	N 196	191 1	70
03	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1315 1	4118 2	190 9	2	N 173	193 1	50
ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A"				WELL #:		4	RRCID -> 139110		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8903 - 8911	
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	178 2			N -0-		29
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	158 2			N -0-		29
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44 1	167 2			N -0-		29
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	158 2			N -0-		29
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	99 2			N -0-		29
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	140 2			N -0-		29
84 ENERGY LLC				WELL #:		856467 3	RRCID -> 137977		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH 9092		PERF. 8890 - 8898	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-		135
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-		135
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-		135
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-		135
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-		135
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		135
EUNICE (TRAVIS PEAK)				WELL #:		29619 700 197689 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC							RRCID -> 102004		COMPL. DATE 03/09/1989		TOTAL DEPTH 11740		PERF. 11549 - 11561	
SMITH, SHELBY														
10	4185 X	3387	-0-	-798	-0-	-0-	-0-	143 1	3244 3			N -0-		-0-
11	3930 X	3163	-0-	-767	-0-	-0-	-0-	130 1	3033 3			N -0-		-0-
12	4061 X	3060	-0-	-1001	-0-	-0-	-0-	121 1	2939 3			N -0-		-0-
01	4061 X	2803	-0-	-1258	-0-	-0-	-0-	111 1	2692 3			N -0-		-0-
02	3304 X	1780	-0-	-1524	-0-	-0-	-0-	86 1	1694 3			N -0-		-0-
03	3379 X	2907	-0-	-472	-0-	-0-	-0-	95 1	2812 3			N -0-		-0-
IRWIN "A"				WELL #:		1	RRCID -> 104048		COMPL. DATE 01/02/1983		TOTAL DEPTH 12360		PERF. 11805 - 11819	
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	869 3			N -0-		-0-
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	1008 3			N -0-		-0-
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	1369 3			N -0-		-0-
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57 1	1374 3			N -0-		-0-
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	1182 3			N -0-		-0-
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67 1	1524 3			N -0-		-0-
SMITH, SHELBY A				WELL #:		1	RRCID -> 228222		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12935		PERF. 11626 - 11775	
10	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	198 1	4499 3			N -0-		-0-
11	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191 1	4438 3			N -0-		-0-
12	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186 1	4504 3			N -0-		-0-
01	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186 1	4532 3			N -0-		-0-
02	4312 X	3984	-0-	-328	-0-	-0-	-0-	193 1	3791 3			N -0-		-0-
03	4774 X	4585	-0-	-189	-0-	-0-	-0-	213 1	4372 3			N -0-		-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC																			
STORY "A"																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 240585																			
COMPL. DATE 03/28/2008																			
TOTAL DEPTH 12477													PERF.11614 - 11952						
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	3720 X	2964	-0-	-756	-0-		125	1	2839	3	N		-0-					-0-	
11	3570 X	2514	-0-	-1056	-0-		104	1	2410	3	N		-0-					-0-	
12	3689 X	2659	-0-	-1030	-0-		105	1	2554	3	N		-0-					-0-	
01	3255 X	2733	-0-	-522	-0-		108	1	2625	3	N		-0-					-0-	
02	2716 X	2252	-0-	-464	-0-		109	1	2143	2	N		-0-					-0-	
03	2976 X	2484	-0-	-492	-0-		121	1	2363	3	N		-0-					-0-	
LONG, JOE & NELL																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 247861																			
COMPL. DATE 01/26/2009																			
TOTAL DEPTH 12355																PERF.11560 - 11888			
10	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-		108	1	2448	3	N		-0-					-0-	
11	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-		104	1	2410	3	N		-0-					-0-	
12	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-		99	1	2407	3	N		-0-					-0-	
01	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-		103	1	2505	3	N		-0-					-0-	
02	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-		112	1	2212	2	N		-0-					-0-	
03	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-		124	1	2403	3	N		-0-					-0-	
EUSTACE (SMACKOVER)																CNTY: HENDERSON			
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.																			
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 081927																			
COMPL. DATE 02/04/1979																			
TOTAL DEPTH 12950																PERF.12691 - 12749			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC																834365			
JONES, A. G., GAS UNIT																WELL #: 1			
RRCID -> 070937																COMPL. DATE 04/06/1974			
TOTAL DEPTH 12850																PERF.12447 - 12600			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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-	
RICHARDSON BROS. GAS UNIT																WELL #: 1			
RRCID -> 070938																COMPL. DATE 01/16/1974			
TOTAL DEPTH 12710																PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
JONES, A.G. GAS UNIT #1																WELL #: 2			
RRCID -> 083527																COMPL. DATE 05/21/1980			
TOTAL DEPTH 12950																PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

EUSTACE (SMACKOVER)		//CONT.//		29633 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		834365								
WILLIAMS, HOMER		WELL #:		1SD	RRCID ->	086177	COMPL. DATE	01/01/1979	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4324 -	4618
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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-

RICHARDSON BROS. G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	091254	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12407 -	12632
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	091950	COMPL. DATE	07/10/2021	TOTAL DEPTH	12875	PERF.12513 -	12735
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	092189	COMPL. DATE	12/05/1979	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12487 -	12694
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BYERS, L. E. WWD		WELL #:		1	RRCID ->	112192	COMPL. DATE	05/03/1984	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4517 -	4651
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

EVANS LAKE, WEST (PETTIT)										29677 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY										386310													
HILL B-6 GAS UNIT										WELL #:		2 L	RRCID -> 121291		COMPL. DATE 04/05/1986		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9625 - 9635				
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
10		665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			665 2				Y	-0-							-0-
11		713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			713 2				Y	-0-							-0-
12		594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			594 2				Y	-0-							-0-
01		511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			511 2				Y	-0-							-0-
02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			498 2				Y	-0-							-0-
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			531 2				Y	-0-							-0-
HILL K-11 GAS UNIT										WELL #:		2 L	RRCID -> 121532		COMPL. DATE 05/24/1986		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9754 - 9764				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
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-
EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.)										29677 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY										386310													
INDIAN CREEK										WELL #:		2	RRCID -> 117600		COMPL. DATE 07/06/1985		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9144 - 9151				
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			320 2				N	-0-							-0-
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			347 2				N	-0-							-0-
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			320 2				N	-0-							-0-
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			304 2				N	-0-							-0-
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			269 2				N	-0-							-0-
03		279 N	274	-0-	-5	-0-	-0-	-0-			274 2				N	-0-							-0-
HILL B-6 GAS UNIT										WELL #:		2 U	RRCID -> 120916		COMPL. DATE 04/01/1986		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8844 - 8850				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
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-
HILL K-11 GAS UNIT										WELL #:		2 U	RRCID -> 121533		COMPL. DATE 05/30/1986		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8960 - 8972				
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							13
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							13
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							13
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							13
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							13
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							13
PLUGGED AND ABANDONED										02/10/2025													
FALLON (TRAVIS PEAK)										30105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903													
WHISENHUNT, H. E.										WELL #:		1	RRCID -> 169984		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10785		PERF. 7021 - 7037				
10		62 N	26	-0-	-36	-0-	-0-	-0-			1 1	25	2		N	-0-							-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	-0-			21 2				N	-0-							-0-
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			21 2				N	-0-							-0-
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	-0-			1 1	22	2		N	-0-							-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	-0-	-0-			1 1	21	2		N	-0-							-0-
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	109	2		N	-0-							-0-

FALLON (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LAURENCE, R. A.				//CONT.// 30105 700 //CONT.// 220903 WELL #:	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
				5	RRCID -> 170156	COMPL. DATE 08/20/1998	TOTAL	DEPTH	9550	PERF. 7370	-	7519		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
10	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	93 1	2319 2	N	-0-				-0-	
11	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	48 1	2255 2	N	-0-				-0-	
12	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	50 1	2331 2	N	-0-				-0-	
01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	76 1	2223 2	N	-0-				-0-	
02	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	71 1	2100 2	N	-0-				-0-	
03	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	94 1	2289 2	N	-0-				-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) CH4 ENERGY SIX, LLC BATTLE				30321 300 142193 WELL #:	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
				1	RRCID -> 243020	COMPL. DATE 09/18/2008	TOTAL	DEPTH	13656	PERF.11798	-	13513		
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	421 2		N	-0-				-0-	
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-				-0-	
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-				-0-	
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-				-0-	
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-				-0-	
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-				-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1				386310 WELL #:	RRCID -> 071064		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
				1	RRCID -> 071064	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL	DEPTH	13378	PERF.10972	-	13142		
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-				-0-	
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-				-0-	
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-				-0-	
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-				-0-	
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-				-0-	
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-				-0-	

C & W GAS UNIT NO. 1				WELL #:	RRCID -> 074732		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
				1	RRCID -> 074732	COMPL. DATE 02/18/2010	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.10959	-	11813		
10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2231 2	3 9	N	3	3 8			-0-	
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2169 2	9 9	N	8	8 8			-0-	
12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2		N	-0-				-0-	
01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2189 2	2 9	N	2	2 8			-0-	
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1511 2	6 9	N	5	5 8			-0-	
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2		N	-0-				-0-	

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2				WELL #:	RRCID -> 075269		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
				2	RRCID -> 075269	COMPL. DATE 09/08/2006	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.11083	-	11502		
10	589 N	477	-0-	-112	-0-	476 2	1 9	N	1	1 8			-0-	
11	540 N	499	-0-	-41	-0-	496 2	3 9	N	3	3 8			-0-	
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-				-0-	
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	458 2	1 9	N	1	1 8			-0-	
02	476 N	427	-0-	-49	-0-	425 2	2 9	N	2	2 8			-0-	
03	496 N	469	-0-	-27	-0-	469 2		N	-0-				-0-	

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1				WELL #:	RRCID -> 075590		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
				1	RRCID -> 075590	COMPL. DATE 07/02/2009	TOTAL	DEPTH	13509	PERF. 8320	-	12337		
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1323 2	3 9	N	3	3 8			-0-	
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1271 2	7 9	N	6	6 8			-0-	
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		N	-0-				-0-	
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1226 2	1 9	N	1	1 8			-0-	
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1103 2	4 9	N	4	4 8			-0-	
03	1209 N	981	-0-	-228	-0-	981 2		N	-0-				-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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
THOMPSON, B. W.				WELL #:	1	RRCID ->	100686	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL	DEPTH 14500	PERF. 8620	-	12512				
10	602	N	602	-0-	-0-		601	2	1	9	N	1	1	8				-0-
11	566	N	566	-0-	-0-		566	2			N	-0-						-0-
12	589	N	490	-0-	-99		490	2			N	-0-						-0-
01	589	N	475	-0-	-114		475	2			N	-0-						-0-
02	532	N	396	-0-	-136		396	2			N	-0-						-0-
03	510	N	510	-0-	-0-		510	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				
10	155	N	76	-0-	-79		76	2			N	-0-						-0-
11	148	N	148	-0-	-0-		148	2			N	-0-						-0-
12	127	N	127	-0-	-0-		127	2			N	-0-						-0-
01	62	N	40	-0-	-22		40	2			N	-0-						-0-
02	140	N	97	-0-	-43		97	2			N	-0-						-0-
03	140	N	140	-0-	-0-		140	2			N	-0-						-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	3	RRCID ->	112196	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL	DEPTH 13700	PERF.13277	-	13489				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	142066	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL	DEPTH 12225	PERF.11532	-	12107				
10	69	N	69	-0-	-0-		69	2			N	-0-						-0-
11	60	N	49	-0-	-11		49	2			N	-0-						-0-
12	62	N	60	-0-	-2		60	2			N	-0-						-0-
01	75	N	75	-0-	-0-		75	2			N	-0-						-0-
02	86	N	86	-0-	-0-		86	2			N	-0-						-0-
03	104	N	104	-0-	-0-		104	2			N	-0-						-0-
REED GAS UNIT NO. II				WELL #:	1	RRCID ->	148768	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL	DEPTH 12522	PERF.12096	-	12412				
10	217	N	113	-0-	-104		113	2			N	-0-						-0-
11	274	N	274	-0-	-0-		274	2			N	-0-						-0-
12	155	N	127	-0-	-28		127	2			N	-0-						-0-
01	130	N	130	-0-	-0-		130	2			N	-0-						-0-
02	252	N	237	-0-	-15		237	2			N	-0-						-0-
03	271	N	271	-0-	-0-		271	2			N	-0-						-0-
SHAW GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	167188	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL	DEPTH 13600	PERF.11129	-	12052				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

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

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID ->	176493	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	12317	PERF.11954	- 12106
10	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2	N	-0-		-0-	
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2	N	-0-		-0-	
12	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2	N	-0-		-0-	
01	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2	N	-0-		-0-	
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		-0-	
03	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	2	N	-0-		-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	180517	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	12818	PERF. 8839	- 12590
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2	N	-0-		-0-	
11	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	1152	2	N	-0-		-0-	
12	1798	N	1252	-0-	-546	-0-	1252	2	N	-0-		-0-	
01	1953	N	1259	-0-	-694	-0-	1259	2	N	-0-		-0-	
02	1064	N	788	-0-	-276	-0-	788	2	N	-0-		-0-	
03	1240	N	893	-0-	-347	-0-	893	2	N	-0-		-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	185304	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10555	- 12953
10	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	1744	2	1 9	N	1 8	202	
11	1800	N	1580	-0-	-220	-0-	1576	2	4 9	N	4 8	202	
12	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	1724	2		N	-0-	202	
01	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	1702	2	2 9	N	2 8	202	
02	1484	N	1241	-0-	-243	-0-	1240	2	1 9	N	1 8	202	
03	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	1648	2		N	-0-	202	

HALL, F. L.				WELL #:	3	RRCID ->	185688	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	13375	PERF. 8756	- 13204
10	4061	X	3015	-0-	-1046	-0-	3011	2	4 9	N	4 8	-0-	
11	3930	X	2225	-0-	-1705	-0-	2224	2	1 9	N	1 8	-0-	
12	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5172	2	2 9	N	2 8	-0-	
01	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2		N	-0-	-0-	
02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3755	2	2 9	N	2 8	-0-	
03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4517	2	3 9	N	3 8	-0-	

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	186999	COMPL. DATE	12/30/2001	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11165	- 13393
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	2	1 9	N	1 8	-0-	
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2 9	N	2 8	-0-	
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-	-0-	
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1856	2	1 9	N	1 8	-0-	
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	2	1 9	N	1 8	-0-	
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-	-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	187074	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	13900	PERF. 8844	- 13357
10	2418	N	2042	-0-	-376	-0-	2039	2	3 9	N	3 8	-0-	
11	2280	N	1790	-0-	-490	-0-	1786	2	4 9	N	4 8	-0-	
12	2387	N	1778	-0-	-609	-0-	1778	2		N	-0-	-0-	
01	2046	N	1790	-0-	-256	-0-	1788	2	2 9	N	2 8	-0-	
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1996	2	12 9	N	11 8	-0-	
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		N	-0-	-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY GIBSON										//CONT.// 30321 300 386310 WELL #: 5										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIMESTONE																												
										RRCID -> 187178										COMPL. DATE 02/16/2003										TOTAL DEPTH 13625										PERF. 8766 - 13521																												
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																		
10	2850	N	2545	-0-	-305	-0-		2538	2	7	9	N	6	6	8			-0-																																																		
11	2820	X	2448	-0-	-372	-0-		2433	2	15	9	N	14	14	8			-0-																																																		
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-		3406	2			N	-0-					-0-																																																		
01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-		3268	2	4	9	N	4	4	8			-0-																																																		
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-		3097	2	14	9	N	13	13	8			-0-																																																		
03	2914	X	2324	-0-	-590	-0-		2324	2			N	-0-					-0-																																																		
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1																			WELL #: 3										RRCID -> 187185										COMPL. DATE 11/24/2001										TOTAL DEPTH 13500										PERF. 11034 - 13284									
10	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-		2337	2	2	9	N	2	2	8			-0-																																																		
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-		3208	2	7	9	N	6	6	8			-0-																																																		
12	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-		2507	2			N	-0-					-0-																																																		
01	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-		1681	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																																		
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-		3476	2	4	9	N	4	4	8			-0-																																																		
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-		3510	2			N	-0-					-0-																																																		
VESTAL GAS UNIT NO. 1																			WELL #: 4										RRCID -> 187684										COMPL. DATE 12/16/2002										TOTAL DEPTH 14500										PERF. 8983 - 14254									
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-		1038	2			N	-0-					-0-																																																		
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-		1434	2			N	-0-					-0-																																																		
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-		1181	2			N	-0-					-0-																																																		
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-		1245	2			N	-0-					-0-																																																		
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-		738	2			N	-0-					-0-																																																		
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-		1518	2			N	-0-					-0-																																																		
BAILEY GAS UNIT "A"																			WELL #: 5										RRCID -> 187700										COMPL. DATE 02/14/2002										TOTAL DEPTH 14200										PERF. 11515 - 12834									
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-		2043	2	25	9	N	23	23	8			-0-																																																		
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-		2349	2	12	9	N	11	11	8			-0-																																																		
12	2418	N	2338	-0-	-80	-0-		2315	2	23	9	N	21	21	8			-0-																																																		
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-		2163	2			N	-0-					-0-																																																		
02	2184	N	1477	-0-	-707	-0-		1473	2	4	9	N	4	4	8			-0-																																																		
03	2325	N	1477	-0-	-848	-0-		1470	2	7	9	N	6	6	8			-0-																																																		
GIBSON																			WELL #: 4										RRCID -> 188083										COMPL. DATE 03/15/2002										TOTAL DEPTH 13800										PERF. 11304 - 13742									
10	2263	N	1943	-0-	-320	-0-		1942	2	1	9	N	1	1	8			58																																																		
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-		2263	2			N	-0-					58																																																		
12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-		2657	2	1	9	N	1	1	8			58																																																		
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-		2481	2			N	-0-					58																																																		
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-		2282	2			N	-0-					58																																																		
03	2635	N	2321	-0-	-314	-0-		2321	2			N	-0-					58																																																		
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1																			WELL #: 5										RRCID -> 188339										COMPL. DATE 03/02/2002										TOTAL DEPTH 13650										PERF. 11009 - 13463									
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-		2053	2			N	-0-					-0-																																																		
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-		2034	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																																		
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-		2275	2			N	-0-					-0-																																																		
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-		2052	2			N	-0-					-0-																																																		
02	1344	N	1330	-0-	-14	-0-		1329	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																																		
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-		1825	2			N	-0-					-0-																																																		
LYONS GAS UNIT NO. 1																			WELL #: 10										RRCID -> 188788										COMPL. DATE 03/21/2002										TOTAL DEPTH 13200										PERF. 10731 - 13084									
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-		2611	2	3	9	N	3	3	8			19																																																		
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-		1978	2	3	9	N	3	3	8			19																																																		
12	2325	N	2320	-0-	-5	-0-		2320	2			N	-0-					19																																																		
01	2604	N	2258	-0-	-346	-0-		2257	2	1	9	N	1	1	8			19																																																		
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-		2298	2	4	9	N	4	4	8			19																																																		
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-		2364	2			N	-0-					19																																																		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		6		RRCID ->		189189		COMPL. DATE		04/15/2004		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		1550 N	1416	-0-	-134	-0-			1408 2	8	9	N	7			7 8			-0-
11		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-			2461 2	3	9	N	3			3 8			-0-
12		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-			2180 2	7	9	N	6			6 8			-0-
01		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-			1963 2			N	-0-						-0-
02		1736 N	1125	-0-	-611	-0-			1124 2	1	9	N	1			1 8			-0-
03		1922 N	849	-0-	-1073	-0-			847 2	2	9	N	2			2 8			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5		RRCID ->		189208		COMPL. DATE		08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104				
10		2514 X	2514	-0-	-0-	-0-			2514 2			N	-0-						-0-
11		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-			2384 2			N	-0-						-0-
12		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-			2032 2			N	-0-						-0-
01		2511 X	2324	-0-	-187	-0-			2324 2			N	-0-						-0-
02		2268 X	1662	-0-	-606	-0-			1662 2			N	-0-						-0-
03		2511 X	2109	-0-	-402	-0-			2109 2			N	-0-						-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6		RRCID ->		189450		COMPL. DATE		07/02/2014		TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992				
10		1333 N	1187	-0-	-146	-0-			1187 2			N	-0-						-0-
11		1290 N	1009	-0-	-281	-0-			1009 2			N	-0-						-0-
12		1333 N	1136	-0-	-197	-0-			1136 2			N	-0-						-0-
01		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-			1521 2			N	-0-						-0-
02		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-			1519 2			N	-0-						-0-
03		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-			1167 2			N	-0-						-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		8		RRCID ->		189704		COMPL. DATE		02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801				
10		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-			2323 2	2	9	N	2			2 8			-0-
11		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-			1962 2			N	-0-						-0-
12		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-			2063 2	1	9	N	1			1 8			-0-
01		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-			1762 2			N	-0-						-0-
02		1064 N	948	-0-	-116	-0-			947 2	1	9	N	1			1 8			-0-
03		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-			1242 2	2	9	N	2			2 8			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5		RRCID ->		190765		COMPL. DATE		03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595				
10		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-			2886 2	8	9	N	7			7 8			-0-
11		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-			2718 2	18	9	N	16			16 8			-0-
12		2418 N	1913	-0-	-505	-0-			1913 2			N	-0-						-0-
01		2418 N	1984	-0-	-434	-0-			1982 2	2	9	N	2			2 8			-0-
02		2184 N	1850	-0-	-334	-0-			1840 2	10	9	N	9			9 8			-0-
03		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-			2191 2			N	-0-						-0-
HALL, F. L.			WELL #:		4		RRCID ->		190768		COMPL. DATE		07/26/2002		TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		4		RRCID ->		190801		COMPL. DATE		07/13/2002		TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661				
10		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-			1426 2	1	9	N	1			1 8			-0-
11		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-			1384 2	1	9	N	1			1 8			-0-
12		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-			1489 2			N	-0-						-0-
01		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-			1680 2			N	-0-						-0-
02		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-			1534 2			N	-0-						-0-
03		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-			1883 2			N	-0-						-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
10	2542 N	1543	-0-	-999	-0-	1540	2	3	9	N	3	3	8	45	
11	1800 N	1539	-0-	-261	-0-	1532	2	7	9	N	6	6	8	45	
12	1519 N	1402	-0-	-117	-0-	1402	2			N	-0-			45	
01	1550 N	1293	-0-	-257	-0-	1291	2	2	9	N	2	2	8	45	
02	1428 N	1233	-0-	-195	-0-	1227	2	6	9	N	5	5	8	45	
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-			45	
HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326															
10	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-			-0-	
11	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-			-0-	
12	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-			-0-	
01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-			-0-	
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			-0-	
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			-0-	
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF. 11218 - 13524															
10	558 N	486	-0-	-72	-0-	486	2			N	-0-			-0-	
11	510 N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-			-0-	
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-	
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-	
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			-0-	
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			-0-	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 10835 - 12578															
10	3100 N	3407	-0-	307	511	3382	2	25	9	N	23	23	8	-0-	
11	2832 N	2321	-0-	-511	-0-	2309	2	12	9	N	11	11	8	-0-	
12	2821 X	1116	-0-	-1705	-0-	1097	2	19	9	N	17	17	8	-0-	
01	2821 X	584	-0-	-2237	-0-	584	2			N	-0-			-0-	
02	2548 X	192	-0-	-2356	-0-	191	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
03	2821 X	282	-0-	-2539	-0-	280	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643															
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-	
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-	
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-	
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-	
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-			-0-	
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918															
10	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	1139	2			N	-0-			13	
11	2100 N	1061	-0-	-1039	-0-	1061	2			N	-0-			13	
12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-			13	
01	1147 N	880	-0-	-267	-0-	880	2			N	-0-			13	
02	980 N	962	-0-	-18	-0-	962	2			N	-0-			13	
03	1860 N	1734	-0-	-126	-0-	1734	2			N	-0-			13	
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF. 11572 - 12211															
10	2015 N	1848	-0-	-167	-0-	1848	2			N	-0-			80	
11	2040 N	933	-0-	-1107	-0-	933	2			N	-0-			80	
12	2015 N	1501	-0-	-514	-0-	1501	2			N	-0-			80	
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2054	2	1	9	N	1	1	8	80	
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	N	1	1	8	80	
03	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-			80	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		30321 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	2325 N	2266	-0-	-59	-0-	-0-	2266	2			N	-0-			-0-	
11	2430 N	2036	-0-	-394	-0-	-0-	2036	2			N	-0-			-0-	
12	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-			-0-	
01	2263 N	2136	-0-	-127	-0-	-0-	2136	2			N	-0-			-0-	
02	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-			-0-	
03	2356 N	2147	-0-	-209	-0-	-0-	2147	2			N	-0-			-0-	
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		16	RRCID -> 192922		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 13422		PERF.11584 - 12228				
10	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-			108	
11	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-			108	
12	2790 N	2627	-0-	-163	-0-	-0-	2627	2			N	-0-			108	
01	2697 N	2632	-0-	-65	-0-	-0-	2632	2			N	-0-			108	
02	2436 N	2405	-0-	-31	-0-	-0-	2405	2			N	-0-			108	
03	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-			108	
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6A	RRCID -> 192923		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 13493		PERF.11102 - 13368				
10	1550 N	1293	-0-	-257	-0-	-0-	1293	2			N	-0-			-0-	
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-			-0-	
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-			-0-	
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-			-0-	
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-			-0-	
03	1550 N	1334	-0-	-216	-0-	-0-	1334	2			N	-0-			-0-	
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:		1	RRCID -> 193057		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 14510		PERF. 8655 - 13102				
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	880	2	3	9	N	3	3	8	21	
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			21	
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			21	
01	868 N	574	-0-	-294	-0-	-0-	573	2	1	9	N	1	1	8	21	
02	672 N	425	-0-	-247	-0-	-0-	424	2	1	9	N	1	1	8	21	
03	1147 N	425	-0-	-722	-0-	-0-	425	2			N	-0-			21	
HALL, F. L.			WELL #:		6	RRCID -> 193061		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 12665		PERF. 8664 - 12442				
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-	
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-	
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-	
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-	
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
PHILLIPS GAS UNIT 'A'			WELL #:		5	RRCID -> 193063		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 13810		PERF.11286 - 13741				
10	1364 N	1277	-0-	-87	-0-	-0-	1273	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
11	2310 N	1304	-0-	-1006	-0-	-0-	1301	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
12	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-			-0-	
01	1271 N	1100	-0-	-171	-0-	-0-	1099	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	-0-	1860	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
03	2449 N	1137	-0-	-1312	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			-0-	
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 193064		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 14222		PERF. 8744 - 14028				
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			-0-	
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			-0-	
12	713 N	700	-0-	-13	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-	
01	868 N	549	-0-	-319	-0-	-0-	549	2			N	-0-			-0-	
02	2800 N	3551	-0-	751	-0-	751	3551	2			N	-0-			-0-	
03	3100 N	4259	-0-	1159	-0-	1910	4259	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 CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257									
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1191 2	7 9	N	12
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1128 2	2 9	N	12
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1135 2	4 9	N	12
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	12
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1043 2	2 9	N	12
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1229 2	7 9	N	12
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685									
10	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2884 2	8 9	N	-0-
11	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2700 2	19 9	N	-0-
12	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2		N	-0-
01	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2962 2	4 9	N	-0-
02	2800 N	3002	-0-	-202	-0-	2988 2	14 9	N	-0-
03	2988 N	2786	-0-	-202	-0-	2786 2		N	-0-
HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462									
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 2		N	-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	169 2		N	-0-
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2		N	-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744									
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-
11	210 N	147	-0-	-63	-0-	147 2		N	-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-
03	279 N	220	-0-	-59	-0-	220 2		N	-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428									
10	1023 N	969	-0-	-54	-0-	969 2		N	-0-
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-
12	1023 N	962	-0-	-61	-0-	962 2		N	-0-
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-
02	924 N	874	-0-	-50	-0-	874 2		N	-0-
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-
HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560									
10	817 X	817	-0-	-0-	-0-	814 2	3 9	N	-0-
11	690 X	354	-0-	-336	-0-	354 2		N	-0-
12	713 X	565	-0-	-148	-0-	564 2	1 9	N	-0-
01	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	492 2	1 9	N	-0-
03	558 N	236	-0-	-322	-0-	234 2	2 9	N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY STANDLEY GAS UNIT NO. 2															CNTY: LIMESTONE		
//CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	BALANCE
10	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1823	2	1	9	N		1		1	8		-0-
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1748	2	3	9	N		3		3	8		-0-
12	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N		-0-					-0-
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1815	2	1	9	N		1		1	8		-0-
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1611	2	2	9	N		2		2	8		-0-
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N		-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997																	
10	3038 X	1891	-0-	-1147	-0-	1885	2	6	9	N		5		5	8		14
11	2940 X	1799	-0-	-1141	-0-	1786	2	13	9	N		12		12	8		14
12	3038 X	1879	-0-	-1159	-0-	1879	2			N		-0-					14
01	3007 X	1688	-0-	-1319	-0-	1686	2	2	9	N		2		2	8		14
02	1708 X	1525	-0-	-183	-0-	1523	2	2	9	N		2		2	8		14
03	1891 X	1878	-0-	-13	-0-	1878	2			N		-0-					14

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127																	
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N		-0-					-0-
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N		-0-					-0-
12	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N		-0-					-0-
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N		-0-					-0-
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N		-0-					-0-
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N		-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314																	
10	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2842	2	1	9	N		1		1	8		23
11	2220 N	2163	-0-	-57	-0-	2162	2	1	9	N		1		1	8		23
12	2480 N	1771	-0-	-709	-0-	1771	2			N		-0-					23
01	2480 N	1682	-0-	-798	-0-	1682	2			N		-0-					23
02	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2198	2	1	9	N		1		1	8		23
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N		-0-					23

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751																	
10	558 N	436	-0-	-122	-0-	436	2			N		-0-					-0-
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N		-0-					-0-
12	1085 N	915	-0-	-170	-0-	915	2			N		-0-					-0-
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N		-0-					-0-
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N		-0-					-0-
03	930 N	408	-0-	-522	-0-	408	2			N		-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199																	
10	3999 X	3574	-0-	-425	-0-	3572	2	2	9	N		2		2	8		-0-
11	3930 X	3910	-0-	-20	-0-	3903	2	7	9	N		6		6	8		-0-
12	4061 X	4041	-0-	-20	-0-	4041	2			N		-0-					-0-
01	4061 X	2992	-0-	-1069	-0-	2990	2	2	9	N		2		2	8		-0-
02	3640 X	3104	-0-	-536	-0-	3100	2	4	9	N		4		4	8		-0-
03	4030 X	3637	-0-	-393	-0-	3637	2			N		-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483																	
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N		-0-					-0-
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N		-0-					-0-
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N		-0-					-0-
01	713 N	628	-0-	-85	-0-	628	2			N		-0-					-0-
02	644 N	249	-0-	-395	-0-	249	2			N		-0-					-0-
03	713 N	366	-0-	-347	-0-	366	2			N		-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-				26
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-				26
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-				26
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-				26
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-				26
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-				26

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294														
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
11	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-				-0-
12	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-				-0-
01	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-				-0-
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-				-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-				-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616														
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-				57
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-				57
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-				57
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-				57
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-				57
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-				57

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697														
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	208	2	136	9	N	124	124	8	-0-
11	240 N	113	-0-	-127	-0-	88	2	25	9	N	23	23	8	-0-
12	279 N	165	-0-	-114	-0-	110	2	55	9	N	50	50	8	-0-
01	341 N	65	-0-	-276	-0-	65	2			N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	114	2	14	9	N	13	13	8	-0-
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	111	2	8	9	N	7	7	8	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918														
10	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-			-0-
11	3690 X	3604	-0-	-86	-0-	3604	2			N	-0-			-0-
12	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-			-0-
01	3968 X	3561	-0-	-407	-0-	3561	2			N	-0-			-0-
02	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-			-0-
03	3968 X	2871	-0-	-1097	-0-	2871	2			N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490														
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	4893	-0-	1793	1793	4893	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	5155	-0-	2355	4148	5154	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	3100 N	5407	-0-	2307	6455	5406	2	1	9	N	1	1	8	-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093														
10	3720 X	2348	-0-	-1372	-0-	2348	2			N	-0-			80
11	3600 X	3458	-0-	-142	-0-	3458	2			N	-0-			80
12	3720 X	3346	-0-	-374	-0-	3346	2			N	-0-			80
01	3503 X	2331	-0-	-1172	-0-	2331	2			N	-0-			80
02	3220 X	2001	-0-	-1219	-0-	2001	2			N	-0-			80
03	3565 X	2987	-0-	-578	-0-	2987	2			N	-0-			80

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY HALL, F. L.										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										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	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
10	186 N	136	-0-	-50	-0-			136 2			N	-0-						-0-	
11	120 N	67	-0-	-53	-0-			67 2			N	-0-						-0-	
12	93 N	24	-0-	-69	-0-			24 2			N	-0-						-0-	
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-			793 2			N	-0-						-0-	
02	2800 N	5632	-0-	2832	2832			5632 2			N	-0-						-0-	
03	3100 N	5539	-0-	2439	5271			5539 2			N	-0-						-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 5		RRCID -> 196611		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8895 - 13030							
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-			1166 2			N	-0-						114	
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-			1189 2			N	-0-						114	
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-			1009 2			N	-0-						114	
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-			789 2			N	-0-						114	
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-			1186 2			N	-0-						114	
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-			1159 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							
10	961 N	450	-0-	-511	-0-			448 2	2	9	N	2			2	8		-0-	
11	930 N	378	-0-	-552	-0-			378 2			N	-0-						-0-	
12	713 N	413	-0-	-300	-0-			413 2			N	-0-						-0-	
01	465 N	280	-0-	-185	-0-			280 2			N	-0-						-0-	
02	364 N	259	-0-	-105	-0-			258 2	1	9	N	1			1	8		-0-	
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-			469 2	2	9	N	2			2	8		-0-	

HALL, F. L.				WELL #: 15		RRCID -> 197094		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 8728 - 12343							
10	10020 X	10020	-0-	-0-	-0-			10008 2	12	9	N	11			11	8		-0-	
11	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-			9195 2	6	9	N	5			5	8		-0-	
12	9462 X	9462	-0-	-0-	-0-			9450 2	12	9	N	11			11	8		-0-	
01	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-			9175 2			N	-0-						-0-	
02	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-			2876 2	10	9	N	9			9	8		-0-	
03	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-			7605 2	23	9	N	21			21	8		-0-	

HALL, F. L.				WELL #: 11		RRCID -> 197122		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8773 - 12439							
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-			567 2			N	-0-						-0-	
11	510 N	337	-0-	-173	-0-			337 2			N	-0-						-0-	
12	527 N	410	-0-	-117	-0-			410 2			N	-0-						-0-	
01	527 N	426	-0-	-101	-0-			426 2			N	-0-						-0-	
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-			475 2			N	-0-						-0-	
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-			403 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							
10	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-			4794 2	7	9	N	6			6	8		-0-	
11	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-			4509 2	4	9	N	4			4	8		-0-	
12	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-			5983 2			N	-0-						-0-	
01	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-			8222 2	7	9	N	6			6	8		-0-	
02	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-			7106 2	14	9	N	13			13	8		-0-	
03	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-			7581 2			N	-0-						-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #: 5		RRCID -> 197226		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8698 - 12655							
10	1798 N	1416	-0-	-382	-0-			1415 2	1	9	N	1			1	8		-0-	
11	1740 N	1618	-0-	-122	-0-			1614 2	4	9	N	4			4	8		-0-	
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-			1956 2			N	-0-						-0-	
01	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-			1779 2	1	9	N	1			1	8		-0-	
02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-			1855 2	2	9	N	2			2	8		-0-	
03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-			2078 2			N	-0-						-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY LYONS GAS UNIT NO. 1													CNTY: LIMESTONE				
//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310													CAPACITY				
WELL #: 15													RRCID -> 197697	COMPL. DATE 09/14/2003	TOTAL DEPTH 12533	PERF. 8702 - 12361	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
10	2356 X	2134	-0-	-222	-0-	2134	2			N	-0-			-0-			
11	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-			-0-			
12	2356 X	1770	-0-	-586	-0-	1770	2			N	-0-			-0-			
01	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-			-0-			
02	2128 X	2074	-0-	-54	-0-	2074	2			N	-0-			-0-			
03	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-			-0-			
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1													WELL #: 9	RRCID -> 197717	COMPL. DATE 10/09/2003	TOTAL DEPTH 13045	PERF. 9277 - 12860
10	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-			75			
11	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-			75			
12	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			N	-0-			75			
01	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-			75			
02	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-			75			
03	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-			75			
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1													WELL #: 5	RRCID -> 198051	COMPL. DATE 09/08/2012	TOTAL DEPTH 13362	PERF. 8505 - 13219
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-			
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-			
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-			
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-			
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-			
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-			
PERLITZ GAS UNIT NO. 1													WELL #: 6	RRCID -> 198118	COMPL. DATE 10/15/2003	TOTAL DEPTH 12825	PERF. 8725 - 12648
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1405	2	1	9	N	1	8		165			
11	1200 N	1161	-0-	-39	-0-	1159	2	2	9	N	2	8		165			
12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-			165			
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1406	2	2	9	N	2	8		165			
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1343	2	3	9	N	3	8		165			
03	1395 N	1173	-0-	-222	-0-	1173	2			N	-0-			165			
CARPENTER GAS UNIT II													WELL #: 1	RRCID -> 198129	COMPL. DATE 10/18/2003	TOTAL DEPTH 13204	PERF. 8915 - 13010
10	372 N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-			-0-			
11	330 N	258	-0-	-72	-0-	258	2			N	-0-			-0-			
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-			
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-			-0-			
02	252 N	209	-0-	-43	-0-	209	2			N	-0-			-0-			
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-			
RHODES GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 198361	COMPL. DATE 10/17/2003	TOTAL DEPTH 13225	PERF. 8947 - 13059
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-			
11	270 N	124	-0-	-146	-0-	124	2			N	-0-			-0-			
12	217 N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-			-0-			
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-			
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-			
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-			
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1													WELL #: 12	RRCID -> 198372	COMPL. DATE 05/05/2009	TOTAL DEPTH 12720	PERF. 8533 - 12587
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-			-0-			
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-			
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-			
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-			
02	252 N	204	-0-	-48	-0-	204	2			N	-0-			-0-			
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-			-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 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	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2				N	-0-			-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2				N	-0-			-0-
12	434 N	328	-0-	-106	-0-	328	2				N	-0-			-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2				N	-0-			-0-
02	392 N	189	-0-	-203	-0-	189	2				N	-0-			-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2				N	-0-			-0-
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 11164 - 12483															
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2				N	-0-			14
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2				N	-0-			14
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2				N	-0-			14
01	961 N	403	-0-	-558	-0-	403	2				N	-0-			14
02	868 N	324	-0-	-544	-0-	324	2				N	-0-			14
03	961 N	264	-0-	-697	-0-	264	2				N	-0-			14
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839															
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1901	2	1	9		N	1	1 8		167
11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1815	2	3	9		N	3	3 8		167
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2				N	-0-			167
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1822	2	1	9		N	1	1 8		167
02	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1645	2	2	9		N	2	2 8		167
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	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															
10	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2				N	-0-			-0-
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2				N	-0-			-0-
12	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2				N	-0-			-0-
01	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2				N	-0-			-0-
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2				N	-0-			-0-
03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2				N	-0-			-0-
HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF. 10846 - 13189															
10	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2366	2	2	9		N	2	2 8		-0-
11	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2191	2	4	9		N	4	4 8		-0-
12	2325 N	2255	-0-	-70	-0-	2255	2				N	-0-			-0-
01	2325 N	1838	-0-	-487	-0-	1837	2	1	9		N	1	1 8		-0-
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2095	2	3	9		N	3	3 8		-0-
03	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2				N	-0-			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319															
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2				N	-0-			-0-
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2				N	-0-			-0-
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2				N	-0-			-0-
01	1023 N	363	-0-	-660	-0-	363	2				N	-0-			-0-
02	924 N	342	-0-	-582	-0-	342	2				N	-0-			-0-
03	1023 N	698	-0-	-325	-0-	698	2				N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1483	2	8	9	N	7	7	8	-0-
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2141	2	3	9	N	3	3	8	-0-
12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2002	2	6	9	N	5	5	8	-0-
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-			-0-
02	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2567	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2869	2	2	9	N	2	2	8	-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654														
10	2418 X	1208	-0-	-1210	-0-	1208	2			N	-0-			92
11	2340 X	1299	-0-	-1041	-0-	1299	2			N	-0-			92
12	2418 X	1329	-0-	-1089	-0-	1329	2			N	-0-			92
01	2418 X	1227	-0-	-1191	-0-	1227	2			N	-0-			92
02	1204 X	1161	-0-	-43	-0-	1161	2			N	-0-			92
03	1333 X	1272	-0-	-61	-0-	1272	2			N	-0-			92
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF. 11248 - 13576														
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-			-0-
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552														
10	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-			110
11	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-			110
12	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-			110
01	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-			110
02	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-			110
03	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3914	2	1	9	N	1	1	8	110
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF. 11341 - 13736														
10	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3953	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3702	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3742	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-			-0-
02	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3016	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460														
10	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2343	2	10	9	N	9	9	8	-0-
11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1876	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1570	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2046 N	1115	-0-	-931	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
02	1764 N	1116	-0-	-648	-0-	1113	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03	1581 N	1147	-0-	-434	-0-	1140	2	7	9	N	6	6	8	-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829														
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1506	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	2220 N	1147	-0-	-1073	-0-	1146	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	2294 N	1095	-0-	-1199	-0-	1093	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	1519 N	898	-0-	-621	-0-	898	2			N	-0-			-0-
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1085	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1274	2	1	9	N	1	1	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY STANDLEY GAS UNIT NO. 2														
//CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE //CONT.// 386310 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2281 2	3 9	N	3	3 8	-0-			-0-
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1468 2	4 9	N	4	4 8	-0-			-0-
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2		N	-0-		-0-			-0-
01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1475 2	1 9	N	1	1 8	-0-			-0-
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1136 2	2 9	N	2	2 8	-0-			-0-
03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-		-0-			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103														
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		-0-			-0-
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	277 2		N	-0-		-0-			-0-
12	341 N	277	-0-	-64	-0-	277 2		N	-0-		-0-			-0-
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 2		N	-0-		-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-		-0-			-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614														
10	2790 X	630	-0-	-2160	-0-	628 2	2 9	N	2	2 8	-0-			-0-
11	2700 X	592	-0-	-2108	-0-	591 2	1 9	N	1	1 8	-0-			-0-
12	1736 X	748	-0-	-988	-0-	747 2	1 9	N	1	1 8	-0-			-0-
01	1240 X	983	-0-	-257	-0-	983 2		N	-0-		-0-			-0-
02	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-		-0-			-0-
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1635 2	1 9	N	1	1 8	-0-			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941														
10	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265 2		N	-0-		-0-			-0-
11	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4399 2	4 9	N	4	4 8	-0-			-0-
12	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572 2		N	-0-		-0-			-0-
01	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750 2		N	-0-		-0-			-0-
02	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196 2		N	-0-		-0-			-0-
03	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665 2		N	-0-		-0-			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254														
10	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 2		N	-0-		-0-			-0-
11	3000 N	3058	-0-	58	-0-	3058 2		N	-0-		-0-			-0-
12	2868 N	2810	-0-	-58	-0-	2810 2		N	-0-		-0-			-0-
01	2852 X	2718	-0-	-134	-0-	2718 2		N	-0-		-0-			-0-
02	2576 X	2115	-0-	-461	-0-	2115 2		N	-0-		-0-			-0-
03	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876 2		N	-0-		-0-			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624														
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1787 2	3 9	N	3	3 8	-0-			-0-
11	1620 N	1578	-0-	-42	-0-	1578 2		N	-0-		-0-			-0-
12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		N	-0-		-0-			-0-
01	1798 N	1516	-0-	-282	-0-	1516 2		N	-0-		-0-			-0-
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1607 2	1 9	N	1	1 8	-0-			-0-
03	1705 N	1647	-0-	-58	-0-	1645 2	2 9	N	2	2 8	-0-			-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	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	M	COND	PROD	AMT
10	1922 N	1819	-0-	-103	-0-	1818	2	1	9	N		1	1 8	-0-
11	1890 N	1087	-0-	-803	-0-	1087	2			N		-0-		-0-
12	1953 N	1016	-0-	-937	-0-	1015	2	1	9	N		1	1 8	-0-
01	1829 N	1733	-0-	-96	-0-	1733	2			N		-0-		-0-
02	1008 N	952	-0-	-56	-0-	952	2			N		-0-		-0-
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N		-0-		-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730														
10	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N		-0-		-0-
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N		-0-		-0-
12	1581 N	1530	-0-	-51	-0-	1530	2			N		-0-		-0-
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N		-0-		-0-
02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N		-0-		-0-
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N		-0-		-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864														
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N		-0-		34
11	1680 N	1327	-0-	-353	-0-	1327	2			N		-0-		34
12	1798 N	1562	-0-	-236	-0-	1562	2			N		-0-		34
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N		-0-		34
02	1232 N	1031	-0-	-201	-0-	1031	2			N		-0-		34
03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N		-0-		34
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020														
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1563	2	3	9	N		3	3 8	-0-
11	1740 N	1707	-0-	-33	-0-	1707	2			N		-0-		-0-
12	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N		-0-		-0-
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N		-0-		-0-
02	1596 N	1491	-0-	-105	-0-	1490	2	1	9	N		1	1 8	-0-
03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1853	2	2	9	N		2	2 8	-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030														
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N		-0-		-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N		-0-		-0-
12	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2			N		-0-		-0-
01	1085 N	1002	-0-	-83	-0-	1002	2			N		-0-		-0-
02	924 N	903	-0-	-21	-0-	903	2			N		-0-		-0-
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N		-0-		-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566														
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N		-0-		-0-
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N		-0-		-0-
12	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N		-0-		-0-
01	217 N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N		-0-		-0-
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	114	2			N		-0-		-0-
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N		-0-		-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390														
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N		-0-		-0-
11	540 N	357	-0-	-183	-0-	357	2			N		-0-		-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N		-0-		-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N		-0-		-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N		-0-		-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	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
10	2604 N	2557	-0-	-47	-0-	2556 2	1 9	N	1	1 8				57
11	2520 N	2436	-0-	-84	-0-	2434 2	2 9	N	2	2 8				57
12	2604 N	2562	-0-	-42	-0-	2562 2		N	-0-					57
01	2542 N	2529	-0-	-13	-0-	2529 2		N	-0-					57
02	2268 N	2167	-0-	-101	-0-	2165 2	2 9	N	2	2 8				57
03	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2		N	-0-					57
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944														
10	713 N	587	-0-	-126	-0-	587 2		N	-0-					-0-
11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2		N	-0-					-0-
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-					-0-
01	589 N	536	-0-	-53	-0-	536 2		N	-0-					-0-
02	2156 N	483	-0-	-1673	-0-	483 2		N	-0-					-0-
03	992 N	565	-0-	-427	-0-	565 2		N	-0-					-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197														
10	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 2		N	-0-					-0-
11	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071 2		N	-0-					-0-
12	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 2		N	-0-					-0-
01	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313 2		N	-0-					-0-
02	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516 2		N	-0-					-0-
03	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734 2		N	-0-					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978														
10	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 2		N	-0-					-0-
11	2850 X	2638	-0-	-212	-0-	2638 2		N	-0-					-0-
12	3038 X	1333	-0-	-1705	-0-	1333 2		N	-0-					-0-
01	3038 X	2482	-0-	-556	-0-	2482 2		N	-0-					-0-
02	2800 N	2966	-0-	166	166	2966 2		N	-0-					-0-
03	2460 N	2294	-0-	-166	-0-	2294 2		N	-0-					-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624														
10	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 2		N	-0-					-0-
11	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 2		N	-0-					-0-
12	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723 2		N	-0-					-0-
01	2542 X	1557	-0-	-985	-0-	1557 2		N	-0-					-0-
02	2296 X	985	-0-	-1311	-0-	985 2		N	-0-					-0-
03	2542 X	1105	-0-	-1437	-0-	1105 2		N	-0-					-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501														
10	2108 N	1796	-0-	-312	-0-	1795 2	1 9	N	1	1 8				56
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1662 2	4 9	N	4	4 8				56
12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		N	-0-					56
01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1962 2	1 9	N	1	1 8				56
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1760 2	4 9	N	4	4 8				56
03	1798 N	1732	-0-	-66	-0-	1732 2		N	-0-					56
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370														
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-					50
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-					50
12	744 N	692	-0-	-52	-0-	692 2		N	-0-					50
01	744 N	710	-0-	-34	-0-	710 2		N	-0-					50
02	700 N	642	-0-	-58	-0-	642 2		N	-0-					50
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-					50

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											BALANCE
10	3069 X	2704	-0-	-365	-0-	2702	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	2970 X	2646	-0-	-324	-0-	2644	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	2821 X	2724	-0-	-97	-0-	2724	2			N	-0-			-0-
01	2821 X	2675	-0-	-146	-0-	2674	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2666	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979														
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	548	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	513	2	4	9	N	4	4	8	-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244														
10	5456 X	5376	-0-	-80	-0-	5376	2			N	-0-			-0-
11	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-			-0-
12	5673 X	5443	-0-	-230	-0-	5443	2			N	-0-			-0-
01	5673 X	4874	-0-	-799	-0-	4874	2			N	-0-			-0-
02	5124 X	5012	-0-	-112	-0-	5012	2			N	-0-			-0-
03	5673 X	4886	-0-	-787	-0-	4886	2			N	-0-			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522														
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			18
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			18
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			18
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			18
02	392 N	391	-0-	-1	-0-	391	2			N	-0-			18
03	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-			18
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386														
10	2077 N	1767	-0-	-310	-0-	1764	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11	1920 N	1733	-0-	-187	-0-	1727	2	6	9	N	5	5	8	-0-
12	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-			-0-
01	1767 N	1710	-0-	-57	-0-	1709	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1863	2	4	9	N	4	4	8	-0-
03	1984 N	1676	-0-	-308	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034														
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			81
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			81
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			81
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			81
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	271	2			N	-0-			81
03	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-			81
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402														
10	3131 X	3003	-0-	-128	-0-	3003	2			N	-0-			-0-
11	3030 X	3013	-0-	-17	-0-	3013	2			N	-0-			-0-
12	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-			-0-
01	3131 X	2628	-0-	-503	-0-	2628	2			N	-0-			-0-
02	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-			-0-
03	3875 X	3401	-0-	-474	-0-	3401	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-				-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-				-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-				-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-				-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-				-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	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		
10	589 N	344	-0-	-245	-0-	343	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	540 N	354	-0-	-186	-0-	354	2		N	-0-				-0-
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2		N	-0-				-0-
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2		N	-0-				-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-				-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-				-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 205573		
										COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13510		
										PERF. 11037		- 13379		
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-				-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-				-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-				-0-
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2		N	-0-				-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-				-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-				-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 206179		
										COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13045		
										PERF. 11420		- 12774		
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1538	2	2 9	N	2	2 8			-0-
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1273	2	1 9	N	1	1 8			-0-
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1235	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2		N	-0-				-0-
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1196	2	1 9	N	1	1 8			-0-
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1266	2	1 9	N	1	1 8			-0-

GIBSON										WELL #: 12		RRCID -> 206363		
										COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 13518		
										PERF. 10959		- 12245		
10	3131 X	2057	-0-	-1074	-0-	2054	2	3 9	N	3	3 8			23
11	3030 X	2024	-0-	-1006	-0-	2018	2	6 9	N	5	5 8			23
12	3131 X	1811	-0-	-1320	-0-	1811	2		N	-0-				23
01	2542 X	1690	-0-	-852	-0-	1689	2	1 9	N	1	1 8			23
02	1876 X	1713	-0-	-163	-0-	1710	2	3 9	N	3	3 8			23
03	2077 X	2024	-0-	-53	-0-	2024	2		N	-0-				23

PERLITZ GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 207370		
										COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 13900		
										PERF. 11868		- 13838		
10	2542 X	2489	-0-	-53	-0-	2487	2	2 9	N	2	2 8			-0-
11	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2781	2	3 9	N	3	3 8			-0-
12	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2		N	-0-				-0-
01	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2533	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	2604 N	2074	-0-	-530	-0-	2072	2	2 9	N	2	2 8			-0-
03	2728 N	2156	-0-	-572	-0-	2156	2		N	-0-				-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 15		RRCID -> 207383		
										COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12923		
										PERF. 8934		- 12690		
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-				-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-				-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-				-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-				-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-				-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)													CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																				
REED GAS UNIT II																				
WELL #: 3																				
RRCID -> 207461																				
COMPL. DATE 11/10/2004																				
TOTAL DEPTH 13820																				
PERF.11202 - 12536																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2263 N	2209	-0-		-54	-0-				2207	2	2	9	N	2		2	8		-0-
11	2280 N	2235	-0-		-45	-0-				2231	2	4	9	N	4		4	8		-0-
12	2263 N	2169	-0-		-94	-0-				2169	2			N	-0-					-0-
01	2201 N	2066	-0-		-135	-0-				2065	2	1	9	N	1		1	8		-0-
02	2100 N	1889	-0-		-211	-0-				1886	2	3	9	N	3		3	8		-0-
03	2432 N	2432	-0-		-0-	-0-				2432	2			N	-0-					-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A"																				
WELL #: 13																				
RRCID -> 207467																				
COMPL. DATE 01/22/2005																				
TOTAL DEPTH 13900																				
PERF.11992 - 13720																				
10	6711 X	6711	-0-		-0-	-0-				6711	2			N	-0-					-0-
11	6196 X	6196	-0-		-0-	-0-				6196	2			N	-0-					-0-
12	4615 X	4615	-0-		-0-	-0-				4615	2			N	-0-					-0-
01	3449 X	3449	-0-		-0-	-0-				3449	2			N	-0-					-0-
02	3036 X	3036	-0-		-0-	-0-				3036	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	1341	-0-		-1604	-0-				1341	2			N	-0-					-0-
GIBSON																				
WELL #: 15																				
RRCID -> 207490																				
COMPL. DATE 05/15/2009																				
TOTAL DEPTH 13545																				
PERF. 8397 - 13362																				
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					142
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					142
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					142
01	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
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1																				
WELL #: 12																				
RRCID -> 208407																				
COMPL. DATE 02/07/2005																				
TOTAL DEPTH 13960																				
PERF.12275 - 13814																				
10	4526 X	2796	-0-		-1730	-0-				2794	2	2	9	N	2		2	8		-0-
11	4466 X	4466	-0-		-0-	-0-				4466	2			N	-0-					-0-
12	4526 X	3354	-0-		-1172	-0-				3354	2			N	-0-					-0-
01	4323 X	4323	-0-		-0-	-0-				4323	2			N	-0-					-0-
02	4088 X	633	-0-		-3455	-0-				633	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	1121	-0-		-3405	-0-				1120	2	1	9	N	1		1	8		-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1																				
WELL #: 6																				
RRCID -> 208409																				
COMPL. DATE 02/17/2005																				
TOTAL DEPTH 13634																				
PERF.11090 - 13508																				
10	3786 X	3786	-0-		-0-	-0-				3786	2			N	-0-					-0-
11	3563 X	3563	-0-		-0-	-0-				3563	2			N	-0-					-0-
12	3744 X	3744	-0-		-0-	-0-				3744	2			N	-0-					-0-
01	3799 X	3799	-0-		-0-	-0-				3799	2			N	-0-					-0-
02	3369 X	3369	-0-		-0-	-0-				3369	2			N	-0-					-0-
03	3739 X	3739	-0-		-0-	-0-				3739	2			N	-0-					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2																				
WELL #: 4																				
RRCID -> 209003																				
COMPL. DATE 11/09/2004																				
TOTAL DEPTH 13190																				
PERF. 8984 - 13059																				
10	876 N	876	-0-		-0-	-0-				870	2	6	9	N	5		5	8		-0-
11	706 N	706	-0-		-0-	-0-				696	2	10	9	N	9		9	8		-0-
12	901 N	901	-0-		-0-	-0-				901	2			N	-0-					-0-
01	409 N	409	-0-		-0-	-0-				407	2	2	9	N	2		2	8		-0-
02	1114 N	1114	-0-		-0-	-0-				1094	2	20	9	N	18		18	8		-0-
03	1184 N	1184	-0-		-0-	-0-				1184	2			N	-0-					-0-
HALL, F.L.																				
WELL #: 17																				
RRCID -> 209288																				
COMPL. DATE 03/19/2005																				
TOTAL DEPTH 12950																				
PERF.11396 - 12525																				
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1756 2	1 9	N	1	1 8				-0-
11	1590 N	1432	-0-	-158	-0-	1432 2		N	-0-					-0-
12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		N	-0-					-0-
01	1767 N	1427	-0-	-340	-0-	1427 2		N	-0-					-0-
02	1344 N	1335	-0-	-9	-0-	1335 2		N	-0-					-0-
03	1953 N	1476	-0-	-477	-0-	1475 2	1 9	N	1	1 8				-0-
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626														
10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-					-0-
11	1680 N	1533	-0-	-147	-0-	1533 2		N	-0-					-0-
12	1736 N	1655	-0-	-81	-0-	1655 2		N	-0-					-0-
01	1891 N	1584	-0-	-307	-0-	1584 2		N	-0-					-0-
02	1428 N	1330	-0-	-98	-0-	1330 2		N	-0-					-0-
03	1643 N	1417	-0-	-226	-0-	1417 2		N	-0-					-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680														
10	155 N	10	-0-	-145	-0-	10 2		N	-0-					23
11	240 N	177	-0-	-63	-0-	177 2		N	-0-					23
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-					23
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-					23
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	143 2		N	-0-					23
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-					23
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908														
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-					-0-
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		N	-0-					-0-
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-					-0-
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-					-0-
02	896 N	729	-0-	-167	-0-	729 2		N	-0-					-0-
03	992 N	526	-0-	-466	-0-	526 2		N	-0-					-0-
GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313														
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-					91
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-					91
12	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	1417 2		N	-0-					91
01	1395 N	1156	-0-	-239	-0-	1156 2		N	-0-					91
02	1232 N	1165	-0-	-67	-0-	1165 2		N	-0-					91
03	1426 N	1310	-0-	-116	-0-	1310 2		N	-0-					91
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690														
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-					-0-
11	1200 N	1105	-0-	-95	-0-	1105 2		N	-0-					-0-
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2		N	-0-					-0-
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-					-0-
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-					-0-
03	1364 N	1227	-0-	-137	-0-	1227 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														
10	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2314 2	1 9	N	1	1 8				-0-
11	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2048 2	1 9	N	1	1 8				-0-
12	1984 X	1469	-0-	-515	-0-	1468 2	1 9	N	1	1 8				-0-
01	2325 X	1842	-0-	-483	-0-	1842 2		N	-0-					-0-
02	1904 N	1872	-0-	-32	-0-	1871 2	1 9	N	1	1 8				-0-
03	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 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 #:	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 (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	1200 2			N	-0-			-0-			
11	1170	N	1075	-0-	-95	-0-	1075 2			N	-0-			-0-			
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2			N	-0-			-0-			
01	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203 2			N	-0-			-0-			
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2			N	-0-			-0-			
03	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225 2			N	-0-			-0-			

GIBSON				WELL #:	8	RRCID ->	210909	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL	DEPTH	13730	PERF. 8432	-	13569		
10	3100	N	3436	-0-	336	841	3436 2			N	-0-			-0-			
11	3000	N	3004	-0-	4	845	3004 2			N	-0-			-0-			
12	3873	X	3028	-0-	-845	-0-	3028 2			N	-0-			-0-			
01	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830 2			N	-0-			-0-			
02	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2			N	-0-			-0-			
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484 2			N	-0-			-0-			

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	13	RRCID ->	210914	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL	DEPTH	13165	PERF.11552	-	12976		
10	403	N	278	-0-	-125	-0-	278 2			N	-0-			-0-			
11	390	N	235	-0-	-155	-0-	235 2			N	-0-			-0-			
12	372	N	301	-0-	-71	-0-	301 2			N	-0-			-0-			
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382 2			N	-0-			-0-			
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291 2			N	-0-			-0-			
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325 2			N	-0-			-0-			

HALL, F. L.				WELL #:	22	RRCID ->	210934	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL	DEPTH	12950	PERF. 8901	-	12429		
10	1023	N	455	-0-	-568	-0-	438 2	17 9	N	15	15 8			-0-			
11	870	N	340	-0-	-530	-0-	337 2	3 9	N	3	3 8			-0-			
12	558	N	322	-0-	-236	-0-	314 2	8 9	N	7	7 8			-0-			
01	465	N	298	-0-	-167	-0-	298 2			N	-0-			-0-			
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	719 2	8 9	N	7	7 8			-0-			
03	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2671 2	14 9	N	13	13 8			-0-			

TUMLINSON "A"				WELL #:	2	RRCID ->	211426	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL	DEPTH	12760	PERF.12191	-	12590		
10	2232	X	2018	-0-	-214	-0-	2017 2	1 9	N	1	1 8			-0-			
11	2340	X	1863	-0-	-477	-0-	1861 2	2 9	N	2	2 8			-0-			
12	2418	X	1211	-0-	-1207	-0-	1211 2			N	-0-			-0-			
01	2418	X	1772	-0-	-646	-0-	1772 2			N	-0-			-0-			
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1779 2	1 9	N	1	1 8			-0-			
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2			N	-0-			-0-			

PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	13	RRCID ->	211540	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL	DEPTH	13960	PERF.11360	-	13780		
10	3875	X	3363	-0-	-512	-0-	3361 2	2 9	N	2	2 8			-0-			
11	4020	X	3773	-0-	-247	-0-	3767 2	6 9	N	5	5 8			-0-			
12	4154	X	3946	-0-	-208	-0-	3946 2			N	-0-			-0-			
01	4154	X	3791	-0-	-363	-0-	3790 2	1 9	N	1	1 8			-0-			
02	3528	X	3138	-0-	-390	-0-	3135 2	3 9	N	3	3 8			-0-			
03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066 2			N	-0-			-0-			

BATTLE, BETTY				WELL #:	1	RRCID ->	211766	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.10746	-	13392		
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23 2			N	-0-			-0-			
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-			
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 2			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-			

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
10	2046 X	2046 -0-	-0-	-0-	-0-	2034 2	12 9	N	11	11 8	-0-			
11	2259 X	2259 -0-	-0-	-0-	-0-	2257 2	2 9	N	2	2 8	-0-			
12	1648 X	1648 -0-	-0-	-0-	-0-	1644 2	4 9	N	4	4 8	-0-			
01	2233 X	2233 -0-	-0-	-0-	-0-	2233 2		N	-0-		-0-			
02	1434 N	1434 -0-	-0-	-0-	-0-	1430 2	4 9	N	4	4 8	-0-			
03	1694 N	1694 -0-	-0-	-0-	-0-	1683 2	11 9	N	10	10 8	-0-			
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699														
10	1528 N	1528 -0-	-0-	-0-	-0-	1528 2		N	-0-		-0-			
11	2100 X	629 -0-	-1471	-0-	-0-	629 2		N	-0-		-0-			
12	2170 X	622 -0-	-1548	-0-	-0-	622 2		N	-0-		-0-			
01	2170 X	609 -0-	-1561	-0-	-0-	609 2		N	-0-		-0-			
02	3174 X	3174 -0-	-0-	-0-	-0-	3174 2		N	-0-		-0-			
03	4256 X	4256 -0-	-0-	-0-	-0-	4256 2		N	-0-		-0-			
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF. 11260 - 13594														
10	1302 N	1224 -0-	-78	-0-	-0-	1224 2		N	-0-		-0-			
11	1110 N	1109 -0-	-1	-0-	-0-	1108 2	1 9	N	1	1 8	-0-			
12	2156 N	2156 -0-	-0-	-0-	-0-	2156 2		N	-0-		-0-			
01	2087 N	2087 -0-	-0-	-0-	-0-	2087 2		N	-0-		-0-			
02	1807 N	1807 -0-	-0-	-0-	-0-	1806 2	1 9	N	1	1 8	-0-			
03	1655 N	1655 -0-	-0-	-0-	-0-	1655 2		N	-0-		-0-			
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463														
10	182 N	182 -0-	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-			
11	121 N	121 -0-	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-			
12	155 N	147 -0-	-8	-0-	-0-	147 2		N	-0-		-0-			
01	186 N	121 -0-	-65	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-			
02	116 N	116 -0-	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-		-0-			
03	155 N	128 -0-	-27	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-			
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF. 11459 - 13867														
10	5239 X	4794 -0-	-445	-0-	-0-	4794 2		N	-0-		-0-			
11	5070 X	4419 -0-	-651	-0-	-0-	4412 2	7 9	N	6	6 8	-0-			
12	4991 X	4420 -0-	-571	-0-	-0-	4420 2		N	-0-		-0-			
01	4805 X	4040 -0-	-765	-0-	-0-	4038 2	2 9	N	2	2 8	-0-			
02	4340 X	3360 -0-	-980	-0-	-0-	3359 2	1 9	N	1	1 8	-0-			
03	4805 X	4085 -0-	-720	-0-	-0-	4085 2		N	-0-		-0-			
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF. 11581 - 14233														
10	1054 N	917 -0-	-137	-0-	-0-	917 2		N	-0-		-0-			
11	1020 N	801 -0-	-219	-0-	-0-	801 2		N	-0-		-0-			
12	1054 N	793 -0-	-261	-0-	-0-	793 2		N	-0-		-0-			
01	1407 N	1407 -0-	-0-	-0-	-0-	1407 2		N	-0-		-0-			
02	1564 N	1564 -0-	-0-	-0-	-0-	1564 2		N	-0-		-0-			
03	1322 N	1322 -0-	-0-	-0-	-0-	1322 2		N	-0-		-0-			
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 10809 - 13076														
10	3100 X	2149 -0-	-951	-0-	-0-	2147 2	2 9	N	2	2 8	-0-			
11	3000 X	1910 -0-	-1090	-0-	-0-	1906 2	4 9	N	4	4 8	-0-			
12	3100 X	2086 -0-	-1014	-0-	-0-	2086 2		N	-0-		-0-			
01	3100 X	1652 -0-	-1448	-0-	-0-	1651 2	1 9	N	1	1 8	-0-			
02	1932 X	1700 -0-	-232	-0-	-0-	1697 2	3 9	N	3	3 8	-0-			
03	2139 X	1944 -0-	-195	-0-	-0-	1944 2		N	-0-		-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
GIBSON														
WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) (L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-			23
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			23
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-			23
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-			23
02	308 N	249	-0-	-59	-0-	249	2			N	-0-			23
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			23
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642														
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			-0-
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-			-0-
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-			-0-
02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-			-0-
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-			-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344														
10	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-			-0-
11	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4272	2	1 9		N	1	1 8		-0-
12	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-			-0-
01	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-			-0-
02	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3621	2	1 9		N	1	1 8		-0-
03	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-			-0-
GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378														
10	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-			-0-
11	2730 X	2652	-0-	-78	-0-	2652	2			N	-0-			-0-
12	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-			-0-
01	3100 X	1953	-0-	-1147	-0-	1953	2			N	-0-			-0-
02	2464 N	2446	-0-	-18	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	3221	-0-	121	-0-	3221	2			N	-0-			-0-
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686														
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-			58
11	1350 N	1191	-0-	-159	-0-	1190	2	1 9		N	1	1 8		58
12	1643 N	1591	-0-	-52	-0-	1591	2			N	-0-			58
01	1643 N	1419	-0-	-224	-0-	1419	2			N	-0-			58
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1370	2	1 9		N	1	1 8		58
03	1581 N	1335	-0-	-246	-0-	1335	2			N	-0-			58
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735														
10	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2142	2	1 9		N	1	1 8		-0-
11	1950 N	1531	-0-	-419	-0-	1530	2	1 9		N	1	1 8		-0-
12	2418 N	2391	-0-	-27	-0-	2391	2			N	-0-			-0-
01	2139 N	1939	-0-	-200	-0-	1939	2			N	-0-			-0-
02	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1830	2	1 9		N	1	1 8		-0-
03	2387 N	2383	-0-	-4	-0-	2383	2			N	-0-			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790														
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-			-0-
11	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	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 PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
10	3400 X	3400 -0-	-0-	-0-	3400 2		N	-0-	-0-
11	3677 X	3677 -0-	-0-	-0-	3677 2		N	-0-	-0-
12	4158 X	4158 -0-	-0-	-0-	4158 2		N	-0-	-0-
01	3880 X	3880 -0-	-0-	-0-	3880 2		N	-0-	-0-
02	3660 X	3660 -0-	-0-	-0-	3660 2		N	-0-	-0-
03	4885 X	4885 -0-	-0-	-0-	4885 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									
10	2927 X	2927 -0-	-0-	-0-	2926 2	1 9	N	1	8
11	2775 X	2775 -0-	-0-	-0-	2773 2	2 9	N	2	8
12	2804 X	2804 -0-	-0-	-0-	2804 2		N	-0-	-0-
01	2139 X	1950 -0-	-189	-0-	1950 2		N	-0-	-0-
02	1986 X	1986 -0-	-0-	-0-	1985 2	1 9	N	1	8
03	2205 X	2205 -0-	-0-	-0-	2205 2		N	-0-	-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314									
10	4681 X	4357 -0-	-324	-0-	4329 2	28 9	N	25	8
11	4530 X	3752 -0-	-778	-0-	3687 2	65 9	N	59	8
12	4681 X	3090 -0-	-1591	-0-	3090 2		N	-0-	-0-
01	4681 X	3219 -0-	-1462	-0-	3206 2	13 9	N	12	8
02	3948 X	2986 -0-	-962	-0-	2943 2	43 9	N	39	8
03	4371 X	3792 -0-	-579	-0-	3792 2		N	-0-	-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424									
10	2201 N	1416 -0-	-785	-0-	1415 2	1 9	N	1	8
11	1458 N	1458 -0-	-0-	-0-	1456 2	2 9	N	2	8
12	1691 N	1691 -0-	-0-	-0-	1691 2		N	-0-	-0-
01	1811 N	1811 -0-	-0-	-0-	1810 2	1 9	N	1	8
02	1737 N	1737 -0-	-0-	-0-	1735 2	2 9	N	2	8
03	3075 N	3075 -0-	-0-	-0-	3075 2		N	-0-	-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658									
10	2325 N	1891 -0-	-434	-0-	1890 2	1 9	N	1	8
11	1980 N	1725 -0-	-255	-0-	1725 2		N	-0-	-0-
12	1705 N	1271 -0-	-434	-0-	1271 2		N	-0-	-0-
01	1891 N	1003 -0-	-888	-0-	1003 2		N	-0-	-0-
02	2800 N	3447 -0-	647	647	3445 2	2 9	N	2	8
03	3100 N	3169 -0-	69	716	3169 2		N	-0-	-0-
GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709									
10	465 N	305 -0-	-160	-0-	305 2		N	-0-	-0-
11	300 N	247 -0-	-53	-0-	247 2		N	-0-	-0-
12	295 N	295 -0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-	-0-
01	310 N	276 -0-	-34	-0-	276 2		N	-0-	-0-
02	279 N	279 -0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-	-0-
03	367 N	367 -0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-	-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632									
10	1557 N	1557 -0-	-0-	-0-	1557 2		N	-0-	-0-
11	1594 N	1594 -0-	-0-	-0-	1594 2		N	-0-	-0-
12	1683 N	1683 -0-	-0-	-0-	1683 2		N	-0-	-0-
01	1383 N	1383 -0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-	-0-
02	1273 N	1273 -0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-	-0-
03	1412 N	1412 -0-	-0-	-0-	1412 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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		682 N	484	-0-	-198	-0-	480	2	4	9	N	4	4	8	-0-
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	512	2	6	9	N	5	5	8	-0-
12		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			-0-
01		824 N	824	-0-	-0-	-0-	823	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		739 N	739	-0-	-0-	-0-	736	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1				WELL #:	3	RRCID ->	217990	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL	DEPTH	13716	PERF. 8400	-	13592
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	218091	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL	DEPTH	13850	PERF. 8959	-	12334
10		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			-0-
11		420 N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-			-0-
12		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
01		465 N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-			-0-
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #:	7	RRCID ->	218106	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL	DEPTH	14250	PERF.11610	-	14009
10		1767 N	1187	-0-	-580	-0-	1183	2	4	9	N	4	4	8	-0-
11		1380 N	1064	-0-	-316	-0-	1063	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12		1519 N	1096	-0-	-423	-0-	1095	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01		1178 N	1028	-0-	-150	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
02		980 N	860	-0-	-120	-0-	859	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1521	2	1	9	N	1	1	8	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	16	RRCID ->	218264	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL	DEPTH	14320	PERF.11717	-	14158
10		1891 N	1812	-0-	-79	-0-	1812	2			N	-0-			-0-
11		1800 N	1728	-0-	-72	-0-	1728	2			N	-0-			-0-
12		1829 N	1689	-0-	-140	-0-	1689	2			N	-0-			-0-
01		1798 N	1654	-0-	-144	-0-	1654	2			N	-0-			-0-
02		1624 N	1494	-0-	-130	-0-	1494	2			N	-0-			-0-
03		1674 N	1555	-0-	-119	-0-	1555	2			N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	9	RRCID ->	218265	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL	DEPTH	13634	PERF.11127	-	13531
10		620 N	424	-0-	-196	-0-	423	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		600 N	455	-0-	-145	-0-	454	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12		558 N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-			-0-
01		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			-0-
02		452 N	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	12	RRCID ->	218269	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL	DEPTH	14009	PERF.12117	-	13858
10		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2843	2	1	9	N	1	1	8	85
11		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2847	2	2	9	N	2	2	8	85
12		2821 X	2290	-0-	-531	-0-	2290	2			N	-0-			85
01		2852 X	2379	-0-	-473	-0-	2378	2	1	9	N	1	1	8	85
02		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2781	2	1	9	N	1	1	8	85
03		2945 X	2747	-0-	-198	-0-	2747	2			N	-0-			85

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
KELLOGG CREEK			WELL #:		1	RRCID -> 218289		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8272 - 13666		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
11	1740	X	1567	-0-	-173	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		N	-0-			-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 219515		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 12540		PERF.11081 - 12402		
10	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-			-0-
11	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2977	2	1 9	N	1	8		-0-
12	3100	N	3621	-0-	521	-0-	3621	2		N	-0-			-0-
01	3100	N	3393	-0-	293	-0-	3393	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	3217	-0-	417	-0-	3216	2	1 9	N	1	8		-0-
03	4758	X	3527	-0-	-1231	-0-	3527	2		N	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 219547		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13665		PERF. 8652 - 13570		
10	3205	X	3053	-0-	-152	-0-	3053	2		N	-0-			-0-
11	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2		N	-0-			-0-
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2		N	-0-			-0-
01	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2		N	-0-			-0-
02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		N	-0-			-0-
03	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 219550		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 13935		PERF.12090 - 13809		
10	1767	X	1544	-0-	-223	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
11	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1905	2	1 9	N	1	8		-0-
12	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2		N	-0-			-0-
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2		N	-0-			-0-
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2761	2	1 9	N	1	8		-0-
03	3286	X	3145	-0-	-141	-0-	3145	2		N	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 219821		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8266 - 13604		
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2		N	-0-			-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2		N	-0-			-0-
01	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2		N	-0-			-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID -> 219822		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 14460		PERF.11528 - 13710		
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			150
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			150
12	868	N	523	-0-	-345	-0-	523	2		N	-0-			150
01	930	N	585	-0-	-345	-0-	585	2		N	-0-			150
02	840	N	452	-0-	-388	-0-	452	2		N	-0-			150
03	3100	N	4516	-0-	1416	-0-	4516	2		N	-0-			150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 220632		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 13926		PERF.11372 - 13759		
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3185	2	2 9	N	2	8		-0-
11	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3021	2	2 9	N	2	8		-0-
12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2		N	-0-			-0-
01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2		N	-0-			-0-
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2820	2	2 9	N	2	8		-0-
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	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 #:	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	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		2542 N	1924	-0-	-618	-0-	1923	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2340	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-			-0-
01		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-			-0-
02		2184 N	1074	-0-	-1110	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
03		2449 N	2046	-0-	-403	-0-	2046	2			N	-0-			-0-
MANNING GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	220925	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL	DEPTH	13879	PERF.11224	-	13684
10		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-			-0-
11		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-			-0-
12		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-			-0-
01		2108 N	2084	-0-	-24	-0-	2084	2			N	-0-			-0-
02		1876 N	1441	-0-	-435	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
03		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-			-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A"				WELL #:	6	RRCID ->	221047	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL	DEPTH	13870	PERF.11301	-	13742
10		2325 N	875	-0-	-1450	-0-	875	2			N	-0-			-0-
11		1740 N	847	-0-	-893	-0-	847	2			N	-0-			-0-
12		868 N	858	-0-	-10	-0-	858	2			N	-0-			-0-
01		868 N	701	-0-	-167	-0-	701	2			N	-0-			-0-
02		784 N	625	-0-	-159	-0-	625	2			N	-0-			-0-
03		868 N	681	-0-	-187	-0-	681	2			N	-0-			-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A"				WELL #:	16	RRCID ->	221703	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.11311	-	13720
10		2263 N	2243	-0-	-20	-0-	2243	2			N	-0-			-0-
11		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-			-0-
12		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-			-0-
01		2232 N	2095	-0-	-137	-0-	2095	2			N	-0-			-0-
02		1876 N	1842	-0-	-34	-0-	1842	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	3682	-0-	582	582	3682	2			N	-0-			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	16	RRCID ->	221707	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.11492	-	13834
10		2015 N	1929	-0-	-86	-0-	1928	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		1860 N	1633	-0-	-227	-0-	1632	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-			-0-
01		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1991	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		1512 N	1282	-0-	-230	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
03		2170 N	1446	-0-	-724	-0-	1446	2			N	-0-			-0-
LOFTIN CREEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	221712	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL	DEPTH	13480	PERF.10554	-	11898
10		2046 X	1844	-0-	-202	-0-	1844	2			N	-0-			-0-
11		1770 N	1671	-0-	-99	-0-	1671	2			N	-0-			-0-
12		1922 N	1817	-0-	-105	-0-	1817	2			N	-0-			-0-
01		1829 N	1623	-0-	-206	-0-	1623	2			N	-0-			-0-
02		1568 N	1408	-0-	-160	-0-	1408	2			N	-0-			-0-
03		1829 N	1510	-0-	-319	-0-	1510	2			N	-0-			-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	222630	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL	DEPTH	13691	PERF. 8292	-	13580
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
11		120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-			-0-
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
03		155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2023	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1890	2	4	9	N	4	4	8	-0-
12	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-			-0-
01	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1915	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1684	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674														
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	759	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	630 N	627	-0-	-3	-0-	627	2			N	-0-			-0-
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-
01	651 N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-			-0-
02	588 N	581	-0-	-7	-0-	580	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458														
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			-0-
12	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-			-0-
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-			-0-
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-			-0-
03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660														
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			-0-
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-			-0-
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			-0-
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			-0-
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294														
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740														
10	961 N	854	-0-	-107	-0-	854	2			N	-0-			-0-
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-			-0-
12	868 N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-			-0-
01	868 N	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-			-0-
02	868 N	630	-0-	-238	-0-	630	2			N	-0-			-0-
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			-0-
GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522														
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-			-0-
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-			-0-
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5484	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-			-0-
12		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-			-0-
01		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-			-0-
02		2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2260	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3449	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
10		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-			-0-
11		3030 X	3012	-0-	-18	-0-	3012	2			N	-0-			-0-
12		3348 X	1996	-0-	-1352	-0-	1996	2			N	-0-			-0-
01		3348 X	3144	-0-	-204	-0-	3144	2			N	-0-			-0-
02		3024 X	2663	-0-	-361	-0-	2663	2			N	-0-			-0-
03		3255 X	2869	-0-	-386	-0-	2869	2			N	-0-			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	226053	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.	8722	- 14161
10		1953 N	1531	-0-	-422	-0-	1531	2			N	-0-			129
11		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-			129
12		2015 N	1997	-0-	-18	-0-	1997	2			N	-0-			129
01		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-			129
02		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-			129
03		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-			129
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	16	RRCID ->	226513	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	11180	- 13497
10		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2739	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2932	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-			-0-
01		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2984	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3080	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03		2511 X	2335	-0-	-176	-0-	2335	2			N	-0-			-0-
SAND BRANCH GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	227141	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL	DEPTH	13705	PERF.	11032	- 12118
10		2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-			-0-
11		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
12		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-			-0-
01		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-			-0-
02		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-			-0-
03		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-			-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	227160	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL	DEPTH	14132	PERF.	11668	- 14061
10		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5481	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5519	2	3	9	N	3	3	8	-0-
12		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-			-0-
01		4278 X	2972	-0-	-1306	-0-	2971	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		3864 X	2301	-0-	-1563	-0-	2299	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03		4278 X	2540	-0-	-1738	-0-	2540	2			N	-0-			-0-
FOLEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	227170	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL	DEPTH	14740	PERF.	12595	- 14448
10		2883 X	1872	-0-	-1011	-0-	1872	2			N	-0-			-0-
11		2640 X	2434	-0-	-206	-0-	2433	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12		2573 X	2403	-0-	-170	-0-	2403	2			N	-0-			-0-
01		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-			-0-
02		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2350	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	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 #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2				N	-0-			-0-
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2				N	-0-			-0-
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2				N	-0-			-0-
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2				N	-0-			-0-
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2				N	-0-			-0-
03	713 N	631	-0-	-82	-0-	631 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														
10	713 N	629	-0-	-84	-0-	629 2				N	-0-			-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2				N	-0-			-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2				N	-0-			-0-
01	620 N	576	-0-	-44	-0-	576 2				N	-0-			-0-
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2				N	-0-			-0-
03	775 N	745	-0-	-30	-0-	745 2				N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590														
10	3782 X	1802	-0-	-1980	-0-	1780 2	22 9			N	20	20 8		-0-
11	3660 X	438	-0-	-3222	-0-	431 2	7 9			N	6	6 8		-0-
12	3782 X	2271	-0-	-1511	-0-	2248 2	23 9			N	21	21 8		-0-
01	3782 X	2220	-0-	-1562	-0-	2220 2				N	-0-			-0-
02	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2662 2	4 9			N	4	4 8		-0-
03	2263 X	634	-0-	-1629	-0-	631 2	3 9			N	3	3 8		-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137														
10	1240 N	354	-0-	-886	-0-	354 2				N	-0-			-0-
11	660 N	404	-0-	-256	-0-	404 2				N	-0-			-0-
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2				N	-0-			-0-
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2				N	-0-			-0-
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2				N	-0-			-0-
03	1147 N	740	-0-	-407	-0-	740 2				N	-0-			-0-
SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828														
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2				N	-0-			50
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2				N	-0-			50
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2				N	-0-			50
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2				N	-0-			50
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2				N	-0-			50
03	310 N	273	-0-	-37	-0-	273 2				N	-0-			50
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14214 - 14421														
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2				N	-0-			-0-
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2				N	-0-			-0-
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2				N	-0-			-0-
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2				N	-0-			-0-
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2				N	-0-			-0-
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2				N	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 11514 - 12657														
10	3348 X	3231	-0-	-117	-0-	3230 2	1 9			N	1	1 8		19
11	3210 X	3109	-0-	-101	-0-	3105 2	4 9			N	4	4 8		19
12	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504 2				N	-0-			19
01	3286 X	3155	-0-	-131	-0-	3154 2	1 9			N	1	1 8		19
02	2912 X	2553	-0-	-359	-0-	2552 2	1 9			N	1	1 8		19
03	3410 X	3041	-0-	-369	-0-	3041 2				N	-0-			19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #:	13	RRCID ->	229215	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL		DEPTH	13090	PERF.	8615 - 12511		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
11		196 N	196	-0-	-0-	196	2		N	-0-		-0-					
12		286 N	286	-0-	-0-	286	2		N	-0-		-0-					
01		95 N	95	-0-	-0-	95	2		N	-0-		-0-					
02		196 N	84	-0-	-112	84	2		N	-0-		-0-					
03		279 N	129	-0-	-150	129	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		
10		5022 X	3509	-0-	-1513	-0-	3507	2	2 9	N	2	-0-					
11		4860 X	3411	-0-	-1449	-0-	3405	2	6 9	N	5	-0-					
12		5022 X	3656	-0-	-1366	-0-	3656	2		N	-0-	-0-					
01		4588 X	4082	-0-	-506	-0-	4080	2	2 9	N	2	-0-					
02		4144 X	2977	-0-	-1167	-0-	2973	2	4 9	N	4	-0-					
03		3658 X	3272	-0-	-386	-0-	3272	2		N	-0-	-0-					

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	229518	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL		DEPTH	13990	PERF.	8518 - 13754		
10		6634 X	5359	-0-	-1275	-0-	5357	2	2 9	N	2	-0-					
11		6120 X	3796	-0-	-2324	-0-	3793	2	3 9	N	3	-0-					
12		6324 X	2986	-0-	-3338	-0-	2986	2		N	-0-	-0-					
01		6200 X	3344	-0-	-2856	-0-	3343	2	1 9	N	1	-0-					
02		5600 X	1056	-0-	-4544	-0-	1055	2	1 9	N	1	-0-					
03		5363 X	1878	-0-	-3485	-0-	1878	2		N	-0-	-0-					

REED GAS UNIT II				WELL #:	7	RRCID ->	229527	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL		DEPTH	13913	PERF.	8528 - 12603		
10		3813 X	3718	-0-	-95	-0-	3717	2	1 9	N	1	-0-					
11		3690 X	3653	-0-	-37	-0-	3653	2		N	-0-	-0-					
12		3813 X	3773	-0-	-40	-0-	3773	2		N	-0-	-0-					
01		3751 X	3669	-0-	-82	-0-	3669	2		N	-0-	-0-					
02		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2		N	-0-	-0-					
03		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2		N	-0-	-0-					

GIBSON				WELL #:	13	RRCID ->	229540	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL		DEPTH	13460	PERF.	8292 - 13316		
10		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1859	2	4 9	N	4	-0-					
11		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1118	2	1 9	N	1	-0-					
12		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1232	2	2 9	N	2	-0-					
01		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-	-0-					
02		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1 9	N	1	-0-					
03		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1349	2	2 9	N	2	-0-					

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	18	RRCID ->	229676	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL		DEPTH	13955	PERF.	11332 - 13808		
10		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-		-0-					
11		2580 N	-0-	-0-	-2580	-0-			N	-0-		-0-					
12		341 N	4	-0-	-337	-0-	4	2	N	-0-		-0-					
01		3100 N	4205	-0-	1105	-0-	4205	2	N	-0-		-0-					
02		2800 N	4566	-0-	1766	-0-	2871	2	N	-0-		-0-					
03		3100 N	4232	-0-	1132	-0-	4003	2	N	-0-		-0-					

GIBSON				WELL #:	18	RRCID ->	229680	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL		DEPTH	13500	PERF.	10973 - 13385		
10		2759 N	2604	-0-	-155	-0-	2602	2	2 9	N	2	-0-					
11		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-	-0-					
12		2666 N	2597	-0-	-69	-0-	2596	2	1 9	N	1	-0-					
01		2604 N	2527	-0-	-77	-0-	2527	2		N	-0-	-0-					
02		2352 N	2296	-0-	-56	-0-	2296	2		N	-0-	-0-					
03		2604 N	2472	-0-	-132	-0-	2471	2	1 9	N	1	-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 #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	328 2		N	-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-
01	372 N	343	-0-	-29	-0-	343 2		N	-0-
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	302 2		N	-0-
03	372 N	337	-0-	-35	-0-	337 2		N	-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570									
10	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2623 2	15 9	N	14 8
11	2460 N	30	-0-	-2430	-0-	29 2	1 9	N	1 8
12	2666 N	33	-0-	-2633	-0-	33 2		N	-0-
01	2635 N	35	-0-	-2600	-0-	35 2		N	-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-
FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607									
10	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967 2		N	-0-
11	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3248 2	1 9	N	1 8
12	3720 X	3050	-0-	-670	-0-	3050 2		N	-0-
01	3782 X	3098	-0-	-684	-0-	3098 2		N	-0-
02	3416 X	2506	-0-	-910	-0-	2505 2	1 9	N	1 8
03	3782 X	2642	-0-	-1140	-0-	2642 2		N	-0-
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074									
10	3565 X	2858	-0-	-707	-0-	2858 2		N	-0-
11	3450 X	1738	-0-	-1712	-0-	1738 2		N	-0-
12	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692 2		N	-0-
01	2852 X	1670	-0-	-1182	-0-	1670 2		N	-0-
02	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249 2		N	-0-
03	3565 X	2850	-0-	-715	-0-	2850 2		N	-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902									
10	620 N	595	-0-	-25	-0-	595 2		N	-0-
11	600 N	560	-0-	-40	-0-	560 2		N	-0-
12	620 N	579	-0-	-41	-0-	579 2		N	-0-
01	589 N	556	-0-	-33	-0-	556 2		N	-0-
02	532 N	494	-0-	-38	-0-	494 2		N	-0-
03	589 N	530	-0-	-59	-0-	530 2		N	-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712									
10	6665 X	6142	-0-	-523	-0-	6142 2		N	-0-
11	6240 X	5427	-0-	-813	-0-	5427 2		N	-0-
12	6355 X	5524	-0-	-831	-0-	5524 2		N	-0-
01	6262 X	5353	-0-	-909	-0-	5353 2		N	-0-
02	5628 X	5302	-0-	-326	-0-	5302 2		N	-0-
03	6138 X	6132	-0-	-6	-0-	6132 2		N	-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811									
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-
02	980 N	910	-0-	-70	-0-	910 2		N	-0-
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-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 #:	9	RRCID ->	230026	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL	DEPTH	14730	PERF. 8780 - 13196				
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		899 N	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-					-0-
11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	2		1 9	N	1		1 8			-0-
12		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
01		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02		952 N	846	-0-	-106	-0-	845	2		1 9	N	1		1 8			-0-
03		1054 N	958	-0-	-96	-0-	958	2			N	-0-					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	13	RRCID ->	230101	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL	DEPTH	14500	PERF. 8754 - 13079				
10		744 N	361	-0-	-383	-0-	360	2		1 9	N	1		1 8			48
11		750 N	528	-0-	-222	-0-	463	2		65 9	N	59					107
12		434 N	341	-0-	-93	-0-	341	2			N	-0-					107
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					107
02		504 N	294	-0-	-210	-0-	294	2			N	-0-					107
03		341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					107
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	20	RRCID ->	230298	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL	DEPTH	13800	PERF. 8504 - 13648				
10		496 X	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11		480 X	409	-0-	-71	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12		465 X	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01		473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02		392 N	265	-0-	-127	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	18	RRCID ->	230318	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL	DEPTH	13110	PERF. 8645 - 12974				
10		976 N	976	-0-	-0-	-0-	973	2		3 9	N	3		3 8			20
11		891 N	891	-0-	-0-	-0-	881	2		10 9	N	9		9 8			20
12		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					20
01		940 N	940	-0-	-0-	-0-	939	2		1 9	N	1		1 8			20
02		828 N	828	-0-	-0-	-0-	824	2		4 9	N	4		4 8			20
03		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					20
CARPENTER GAS UNIT II				WELL #:	15	RRCID ->	230320	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL	DEPTH	14450	PERF. 11588 - 14256				
10		1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					162
11		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					162
12		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					162
01		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					162
02		1120 N	1096	-0-	-24	-0-	1096	2			N	-0-					162
03		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					162
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	230627	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL	DEPTH	13940	PERF. 8472 - 12568				
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03		217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	16	RRCID ->	230639	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL	DEPTH	12880	PERF. 8535 - 12462				
10		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
11		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
12		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
01		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
02		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03		1426 N	1331	-0-	-95	-0-	1331	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1984 X	1795	-0-	-189	-0-	1795 2								80
11	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2								80
12	1736 X	1670	-0-	-66	-0-	1670 2								80
01	1798 X	1246	-0-	-552	-0-	1246 2								80
02	1624 X	1058	-0-	-566	-0-	1058 2								80
03	1798 X	820	-0-	-978	-0-	820 2								80
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF. 11341 - 13772														
10	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2703 2	1 9	N		1		1 8		-0-
11	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2868 2	3 9	N		3		3 8		-0-
12	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2957 2		N		-0-				-0-
01	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2566 2	1 9	N		1		1 8		-0-
02	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2501 2	2 9	N		2		2 8		-0-
03	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2		N		-0-				-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259														
10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 2		N		-0-				92
11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2		N		-0-				92
12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2		N		-0-				92
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2		N		-0-				92
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N		-0-				92
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		N		-0-				92
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674														
10	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2		N		-0-				-0-
11	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		N		-0-				-0-
12	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2		N		-0-				-0-
01	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2		N		-0-				-0-
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		N		-0-				-0-
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		N		-0-				-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642														
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N		-0-				-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N		-0-				-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N		-0-				-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N		-0-				-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N		-0-				-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N		-0-				-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925														
10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2		N		-0-				-0-
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2		N		-0-				-0-
12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2		N		-0-				-0-
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		N		-0-				-0-
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N		-0-				-0-
03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2		N		-0-				-0-
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 11293 - 13781														
10	558 N	536	-0-	-22	-0-	536 2		N		-0-				-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N		-0-				-0-
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N		-0-				-0-
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N		-0-				-0-
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N		-0-				-0-
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N		-0-				-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	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	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-				-0-
11	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-				-0-
12	3100 X	2693	-0-	-407	-0-	2693	2			N	-0-				-0-
01	3162 X	2259	-0-	-903	-0-	2259	2			N	-0-				-0-
02	2856 X	1758	-0-	-1098	-0-	1758	2			N	-0-				-0-
03	3162 X	2214	-0-	-948	-0-	2214	2			N	-0-				-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID ->	232194	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	8511	- 12652
10	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5178	2	12	9	N	11	11	8		-0-
11	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4814	2	2	9	N	2	2	8		-0-
12	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5701	2	8	9	N	7	7	8		-0-
01	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-				-0-
02	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2066	2	2	9	N	2	2	8		-0-
03	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3656	2	7	9	N	6	6	8		-0-

GIBSON				WELL #:	10	RRCID ->	232370	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL	DEPTH	13560	PERF.	8518	- 13355
10	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-				37
11	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-				37
12	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-				37
01	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-				37
02	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-				37
03	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-				37

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	233036	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL	DEPTH	12975	PERF.	8659	- 12582
10	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2672	2	4	9	N	4	4	8		-0-
11	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2061	2	2	9	N	2	2	8		-0-
12	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-				-0-
01	2666 N	1854	-0-	-812	-0-	1853	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	1932 N	1583	-0-	-349	-0-	1579	2	4	9	N	4	4	8		-0-
03	2666 N	1839	-0-	-827	-0-	1839	2			N	-0-				-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	22	RRCID ->	233250	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.	8388	- 13546
10	1736 X	838	-0-	-898	-0-	837	2	1	9	N	1	1	8		20
11	2400 X	599	-0-	-1801	-0-	599	2			N	-0-				20
12	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3357	2	4	9	N	4	4	8		20
01	2480 X	885	-0-	-1595	-0-	885	2			N	-0-				20
02	756 X	384	-0-	-372	-0-	384	2			N	-0-				20
03	3224 X	2692	-0-	-532	-0-	2689	2	3	9	N	3	3	8		20

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	32	RRCID ->	233325	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL	DEPTH	14550	PERF.	8616	- 13030
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-				-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-				-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-				-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-				-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-				-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-				-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	13	RRCID ->	233525	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.	10904	- 13183
10	1736 N	1228	-0-	-508	-0-	1227	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	2070 N	1547	-0-	-523	-0-	1545	2	2	9	N	2	2	8		-0-
12	2046 N	1301	-0-	-745	-0-	1301	2			N	-0-				-0-
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1751	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	1456 N	1386	-0-	-70	-0-	1382	2	4	9	N	4	4	8		-0-
03	1302 N	737	-0-	-565	-0-	737	2			N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
CARPENTER GAS UNIT II																			
WELL #: 12										RRCID -> 233536		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8504 - 12828			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					172
11		620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					172
12		577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					172
01		666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					172
02		545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					172
03		638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					172
LYONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 21		RRCID -> 233549		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585		PERF. 8325 - 13388	
10		1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					16
11		1140 N	1078	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					16
12		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					16
01		1178 N	821	-0-	-357	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					16
02		1008 N	620	-0-	-388	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					16
03		1178 N	327	-0-	-851	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					16
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 16		RRCID -> 233553		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8656 - 12860	
10		930 X	517	-0-	-413	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
12		2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
01		3100 N	5096	-0-	1996	1996	5096	2	5096	2			N	-0-					-0-
02		3160 X	1164	-0-	-1996	-0-	1164	2	1164	2			N	-0-					-0-
03		1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	1428	2			N	-0-					-0-
CARPENTER GAS UNIT II										WELL #: 8		RRCID -> 233630		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 14675		PERF.11670 - 14245	
10		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2					N	-0-					23
11		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2					N	-0-					23
12		1240 N	822	-0-	-418	-0-	822	2					N	-0-					23
01		1240 N	646	-0-	-594	-0-	646	2					N	-0-					23
02		1120 N	561	-0-	-559	-0-	561	2					N	-0-					23
03		837 N	673	-0-	-164	-0-	673	2					N	-0-					23
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #: 11		RRCID -> 233635		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13160		PERF.11533 - 12965	
10		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-							N	-0-					104
11		4140 X	107	-0-	-4033	-0-	107	2					N	-0-					104
12		3720 X	150	-0-	-3570	-0-	150	2					N	-0-					104
01		3720 X	134	-0-	-3586	-0-	134	2					N	-0-					104
02		3360 X	120	-0-	-3240	-0-	120	2					N	-0-					104
03		156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	2					N	-0-					104
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 21		RRCID -> 233726		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 14025		PERF.11381 - 13773	
10		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2157	2		4	9	N	4		4	8			-0-
11		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2157	2		2	9	N	2		2	8			-0-
12		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2084	2		2	9	N	2		2	8			-0-
01		2077 N	1929	-0-	-148	-0-	1929	2				N	-0-						-0-
02		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2201	2		2	9	N	2		2	8			-0-
03		2077 N	2032	-0-	-45	-0-	2031	2		1	9	N	1		1	8			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 20		RRCID -> 233796		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 13885		PERF.11968 - 13785	
10		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2					N	-0-					-0-
11		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2					N	-0-					-0-
12		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2					N	-0-					-0-
01		3255 X	3216	-0-	-39	-0-	3216	2					N	-0-					-0-
02		2940 X	2417	-0-	-523	-0-	2417	2					N	-0-					-0-
03		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2					N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY CHANDLER GAS UNIT NO.1										//CONT.// 39321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #: 8		RRCID -> 235607		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8647 - 12983	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		5456 X	2893	-0-	-2563	-0-	2893	2			N		-0-					-0-	
11		5280 X	2772	-0-	-2508	-0-	2772	2			N		-0-					-0-	
12		5456 X	2743	-0-	-2713	-0-	2743	2			N		-0-					-0-	
01		3627 X	2003	-0-	-1624	-0-	2003	2			N		-0-					-0-	
02		3276 X	2247	-0-	-1029	-0-	2247	2			N		-0-					-0-	
03		2883 X	2724	-0-	-159	-0-	2723	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #: 11		RRCID -> 235726		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 8691 - 13146	
10		744 N	533	-0-	-211	-0-	530	2		3	9	N	3		3	8		25	
11		720 N	719	-0-	-1	-0-	706	2		13	9	N	12		12	8		25	
12		744 N	406	-0-	-338	-0-	406	2				N	-0-					25	
01		527 N	262	-0-	-265	-0-	261	2		1	9	N	1		1	8		25	
02		672 N	248	-0-	-424	-0-	246	2		2	9	N	2		2	8		25	
03		403 N	284	-0-	-119	-0-	284	2				N	-0-					25	
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1										WELL #: 17		RRCID -> 235733		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 13055		PERF.11500 - 12867	
10		2263 N	505	-0-	-1758	-0-	503	2		2	9	N	2		2	8		-0-	
11		2190 N	372	-0-	-1818	-0-	371	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	443	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
01		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2				N	-0-					-0-	
02		2800 N	4219	-0-	1419	-0-	4218	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
03		3100 N	4442	-0-	1342	-0-	4441	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	
10		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2				N	-0-					-0-	
11		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2				N	-0-					-0-	
12		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2				N	-0-					-0-	
01		3441 X	3439	-0-	-2	-0-	3439	2				N	-0-					-0-	
02		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2				N	-0-					-0-	
03		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2				N	-0-					-0-	
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 11		RRCID -> 235736		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14130		PERF.11434 - 13998	
10		3472 X	3128	-0-	-344	-0-	3128	2				N	-0-					-0-	
11		3360 X	3145	-0-	-215	-0-	3145	2				N	-0-					-0-	
12		3472 X	3280	-0-	-192	-0-	3280	2				N	-0-					-0-	
01		3472 X	3189	-0-	-283	-0-	3189	2				N	-0-					-0-	
02		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2				N	-0-					-0-	
03		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2				N	-0-					-0-	
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 235760		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11198 - 12536	
10		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2				N	-0-					-0-	
11		2880 X	1859	-0-	-1021	-0-	1858	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
12		3379 X	2093	-0-	-1286	-0-	2093	2				N	-0-					-0-	
01		3379 X	1967	-0-	-1412	-0-	1967	2				N	-0-					-0-	
02		3052 X	2143	-0-	-909	-0-	2142	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
03		3379 X	2081	-0-	-1298	-0-	2081	2				N	-0-					-0-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #: 14		RRCID -> 240329		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13161		PERF.11524 - 12939	
10		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2581	2		1	9	N	1		1	8		42	
11		2220 N	1690	-0-	-530	-0-	1688	2		2	9	N	2		2	8		42	
12		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2				N	-0-					42	
01		2418 N	1999	-0-	-419	-0-	1998	2		1	9	N	1		1	8		42	
02		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1632	2		1	9	N	1		1	8		42	
03		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
10		930 X	307	-0-	-623	-0-	307 2			N	-0-			-0-			
11		1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2			N	-0-			-0-			
12		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2			N	-0-			-0-			
01		1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2			N	-0-			-0-			
02		840 X	717	-0-	-123	-0-	717 2			N	-0-			-0-			
03		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2			N	-0-			-0-			
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	16	RRCID ->	240450	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL	DEPTH	13218	PERF.11619	-	13047		
10		1550 N	1196	-0-	-354	-0-	1196 2			N	-0-			-0-			
11		1320 N	1173	-0-	-147	-0-	1173 2			N	-0-			-0-			
12		1550 N	1022	-0-	-528	-0-	1022 2			N	-0-			-0-			
01		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1496 2	1	9	N	1	1 8		-0-			
02		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2			N	-0-			-0-			
03		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2			N	-0-			-0-			
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	15	RRCID ->	240569	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL	DEPTH	13850	PERF.11876	-	13694		
10		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192 2			N	-0-			-0-			
11		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545 2			N	-0-			-0-			
12		5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5439 2			N	-0-			-0-			
01		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635 2			N	-0-			-0-			
02		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 2			N	-0-			-0-			
03		5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5291 2			N	-0-			-0-			
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	19	RRCID ->	240575	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL	DEPTH	12600	PERF. 8707	-	12382		
10		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2			N	-0-			22			
11		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2			N	-0-			22			
12		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2			N	-0-			22			
01		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2			N	-0-			22			
02		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2			N	-0-			22			
03		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2			N	-0-			22			
BEDDINGFIELD GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	240581	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL	DEPTH	14800	PERF.11787	-	14390		
10		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2			N	-0-			-0-			
11		360 N	330	-0-	-30	-0-	330 2			N	-0-			-0-			
12		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2			N	-0-			-0-			
01		992 N	879	-0-	-113	-0-	879 2			N	-0-			-0-			
02		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2			N	-0-			-0-			
03		961 N	635	-0-	-326	-0-	635 2			N	-0-			-0-			
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	15	RRCID ->	240665	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL	DEPTH	14120	PERF.11423	-	13883		
10		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5102 2	2	9	N	2	2 8		40			
11		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4570 2	3	9	N	3	3 8		40			
12		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258 2			N	-0-			40			
01		4061 X	3431	-0-	-630	-0-	3430 2	1	9	N	1	1 8		40			
02		3668 X	3226	-0-	-442	-0-	3224 2	2	9	N	2	2 8		40			
03		4061 X	3657	-0-	-404	-0-	3657 2			N	-0-			40			
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	240672	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL	DEPTH	14090	PERF.11599	-	13892		
10		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3491 2	1	9	N	1	1 8		75			
11		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2678 2	2	9	N	2	2 8		75			
12		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2			N	-0-			75			
01		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2			N	-0-			75			
02		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1937 2	1	9	N	1	1 8		75			
03		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513 2			N	-0-			75			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)															//CONT.// 30321 300															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIMESTONE																													
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																																																																										
PERLITZ GAS UNIT NO. 1															WELL #: 14															RRCID -> 240673															COMPL. DATE 06/26/2008															TOTAL DEPTH 14025															PERF.11356 - 13768														
M	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																																																																				
10		5115 X	3530	-0-	-1585	-0-		3529 2			1 9	N		1			1 8				62																																																																				
11		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-		3598 2			3 9	N		3			3 8				62																																																																				
12		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-		4334 2				N		-0-							62																																																																				
01		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-		3770 2			1 9	N		1			1 8				62																																																																				
02		3360 X	3098	-0-	-262	-0-		3098 2				N		-0-							62																																																																				
03		4340 X	3404	-0-	-936	-0-		3404 2				N		-0-							62																																																																				
STANDLEY GAS UNIT NO. 1															WELL #: 7H															RRCID -> 241141															COMPL. DATE 04/30/2008															TOTAL DEPTH 13424															PERF.13850 - 15852														
10		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-		2650 2				N		-0-							-0-																																																																				
11		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-		2491 2				N		-0-							-0-																																																																				
12		2325 N	777	-0-	-1548	-0-		777 2				N		-0-							-0-																																																																				
01		2635 N	2	-0-	-2633	-0-		2 2				N		-0-							-0-																																																																				
02		2324 N	-0-	-0-	-2324	-0-						N		-0-							-0-																																																																				
03		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-		1850 2				N		-0-							-0-																																																																				
BEDDINGFIELD GAS UNIT															WELL #: 9															RRCID -> 241142															COMPL. DATE 04/17/2008															TOTAL DEPTH 14802															PERF. 8701 - 14374														
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2				N		-0-							54																																																																				
11		120 N	49	-0-	-71	-0-		49 2				N		-0-							54																																																																				
12		62 N	44	-0-	-18	-0-		44 2				N		-0-							54																																																																				
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2				N		-0-							54																																																																				
02		56 N	28	-0-	-28	-0-		28 2				N		-0-							54																																																																				
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 2				N		-0-							54																																																																				
BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 241208															COMPL. DATE 10/16/2008															TOTAL DEPTH 13650															PERF.11788 - 13482														
10		1736 N	1685	-0-	-51	-0-		1685 2				N		-0-							-0-																																																																				
11		1650 N	1486	-0-	-164	-0-		1486 2				N		-0-							-0-																																																																				
12		1891 N	1708	-0-	-183	-0-		1708 2				N		-0-							-0-																																																																				
01		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-		1711 2				N		-0-							-0-																																																																				
02		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-		1493 2				N		-0-							-0-																																																																				
03		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-		2439 2				N		-0-							-0-																																																																				
FOLEY GAS UNIT															WELL #: 5H															RRCID -> 241436															COMPL. DATE 10/31/2012															TOTAL DEPTH 14216															PERF.14740 - 16118														
10		1581 N	1297	-0-	-284	-0-		1297 2				N		-0-							37																																																																				
11		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		1288 2				N		-0-							37																																																																				
12		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-		1364 2				N		-0-							37																																																																				
01		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-		1303 2				N		-0-							37																																																																				
02		1204 N	921	-0-	-283	-0-		921 2				N		-0-							37																																																																				
03		1364 N	1119	-0-	-245	-0-		1119 2				N		-0-							37																																																																				
SHORTER, N.E.															WELL #: 4															RRCID -> 241462															COMPL. DATE 07/04/2008															TOTAL DEPTH 12960															PERF. 8509 - 12785														
10		434 N	408	-0-	-26	-0-		408 2				N		-0-							-0-																																																																				
11		420 N	394	-0-	-26	-0-		394 2				N		-0-							-0-																																																																				
12		434 N	400	-0-	-34	-0-		400 2				N		-0-							-0-																																																																				
01		403 N	398	-0-	-5	-0-		398 2				N		-0-							-0-																																																																				
02		364 N	340	-0-	-24	-0-		340 2				N		-0-							-0-																																																																				
03		403 N	368	-0-	-35	-0-		368 2				N		-0-							-0-																																																																				
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT															WELL #: 17															RRCID -> 241578															COMPL. DATE 07/18/2008															TOTAL DEPTH 12910															PERF. 8518 - 12748														
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-		306 2				N		-0-							117																																																																				
11		360 N	112	-0-	-248	-0-		112 2				N		-0-							117																																																																				
12		279 N	164	-0-	-115	-0-		164 2				N		-0-							117																																																																				
01		310 N	153	-0-	-157	-0-		153 2				N		-0-							117																																																																				
02		112 N	111	-0-	-1	-0-		111 2				N		-0-							117																																																																				
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-		229 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	4 2		N	-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-
01	12 N	3	-0-	-9	-0-	3 2		N	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 241831		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 13600	
								PERF.11092 - 13288	
10	3224 X	2760	-0-	-464	-0-	2759 2	1 9	N	-0-
11	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4031 2	2 9	N	-0-
12	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 2		N	-0-
01	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3765 2	1 9	N	-0-
02	2912 X	2891	-0-	-21	-0-	2889 2	2 9	N	-0-
03	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775 2		N	-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 241836		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 12980	
								PERF.11343 - 12816	
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-
01	434 N	355	-0-	-79	-0-	355 2		N	-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-
03	434 N	261	-0-	-173	-0-	261 2		N	-0-
REED GAS UNIT NO. II		WELL #: 6		RRCID -> 241912		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 13735	
								PERF.11179 - 13634	
10	1302 N	1183	-0-	-119	-0-	1183 2		N	-0-
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-
12	1364 N	1218	-0-	-146	-0-	1218 2		N	-0-
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-
02	1232 N	1213	-0-	-19	-0-	1213 2		N	-0-
03	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	1186 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	
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1492 2	1 9	N	-0-
12	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		N	-0-
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2		N	-0-
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1517 2	1 9	N	-0-
03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		N	-0-
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 243002		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 14600	
								PERF.11608 - 13970	
10	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3790 2	3 9	N	295
11	3180 X	2597	-0-	-583	-0-	2591 2	6 9	N	295
12	2666 X	2480	-0-	-186	-0-	2480 2		N	295
01	3782 X	873	-0-	-2909	-0-	873 2		N	295
02	3416 X	805	-0-	-2611	-0-	805 2		N	295
03	3782 X	902	-0-	-2880	-0-	902 2		N	295
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 17		RRCID -> 243013		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475	
								PERF. 8735 - 14179	
10	1457 N	1334	-0-	-123	-0-	1330 2	4 9	N	-0-
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1105 2	1 9	N	-0-
12	1488 N	1151	-0-	-337	-0-	1150 2	1 9	N	-0-
01	1333 N	732	-0-	-601	-0-	732 2		N	-0-
02	1036 N	952	-0-	-84	-0-	951 2	1 9	N	-0-
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1167 2	2 9	N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 38321 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	806 X	425	-0-	-381	-0-	425 2			-0-
11	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2			-0-
12	2108 X	426	-0-	-1682	-0-	426 2			-0-
01	2108 X	1731	-0-	-377	-0-	1731 2			-0-
02	1708 N	358	-0-	-1350	-0-	358 2			-0-
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2			-0-
FOLEY GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 243435		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 14253	
								PERF. 14330 - 15819	
10	744 N	675	-0-	-69	-0-	675 2			-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2			-0-
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2			-0-
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2			-0-
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2			-0-
03	868 N	866	-0-	-2	-0-	866 2			-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 243437		COMPL. DATE 06/15/2025		TOTAL DEPTH 14348	
								PERF. 12717 - 13122	
10	17289 X	17289	-0-	-0-	-0-	17281 2	8 9	7 8	-0-
11	14252 X	14252	-0-	-0-	-0-	14243 2	9 9	8 8	-0-
12	12855 X	12855	-0-	-0-	-0-	12855 2			-0-
01	13015 X	13015	-0-	-0-	-0-	13012 2	3 9	3 8	-0-
02	10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	10684 2	8 9	7 8	-0-
03	10947 X	10947	-0-	-0-	-0-	10947 2			-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 243443		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 13900	
								PERF. 11175 - 13701	
10	837 N	776	-0-	-61	-0-	776 2			-0-
11	750 N	717	-0-	-33	-0-	717 2			-0-
12	806 N	787	-0-	-19	-0-	787 2			-0-
01	775 N	639	-0-	-136	-0-	639 2			-0-
02	672 N	646	-0-	-26	-0-	646 2			-0-
03	775 N	679	-0-	-96	-0-	679 2			-0-
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 243468		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 14245	
								PERF. 11178 - 12514	
10	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2555 2	1 9	1 8	-0-
11	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2414 2	2 9	2 8	-0-
12	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601 2			-0-
01	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2505 2	1 9	1 8	-0-
02	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2383 2	2 9	2 8	-0-
03	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709 2			-0-
GOLDBECK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 243517		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13815	
								PERF. 11622 - 13612	
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2			-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265 2			-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2			-0-
01	310 N	239	-0-	-71	-0-	239 2			-0-
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	248 2			-0-
03	248 N	196	-0-	-52	-0-	196 2			-0-
REED GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 243528		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 12642	
								PERF. 11126 - 12450	
10	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1279 2			-0-
11	1260 N	1233	-0-	-27	-0-	1233 2			-0-
12	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	1200 2			-0-
01	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1269 2			-0-
02	1148 N	1125	-0-	-23	-0-	1125 2			-0-
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2			-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 #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733									
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
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		N	-0-
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2		N	-0-
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-
01	589 N	473	-0-	-116	-0-	473 2		N	-0-
02	532 N	326	-0-	-206	-0-	326 2		N	-0-
03	589 N	373	-0-	-216	-0-	373 2		N	-0-
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531									
10	527 N	374	-0-	-153	-0-	374 2		N	-0-
11	420 N	284	-0-	-136	-0-	284 2		N	-0-
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	334 2		N	-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	317 2		N	-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829									
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2		N	-0-
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2		N	-0-
12	1829 N	1823	-0-	-6	-0-	1823 2		N	-0-
01	1829 N	1743	-0-	-86	-0-	1743 2		N	-0-
02	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2		N	-0-
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2		N	-0-
THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068									
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1555 2	1 9	N	1 8
11	1350 N	1301	-0-	-49	-0-	1300 2	1 9	N	1 8
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		N	-0-
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1364 2	1 9	N	1 8
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-
BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512									
10	2077 N	1819	-0-	-258	-0-	1819 2		N	-0-
11	2010 N	1725	-0-	-285	-0-	1725 2		N	-0-
12	2325 N	1934	-0-	-391	-0-	1934 2		N	-0-
01	1829 N	1479	-0-	-350	-0-	1479 2		N	-0-
02	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2		N	-0-
03	1922 N	1720	-0-	-202	-0-	1720 2		N	-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639									
10	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	9038 2		N	-0-
11	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		N	-0-
01	62 X	16	-0-	-46	-0-	16 2		N	-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-	-0-		N	-0-
03	62 X	3	-0-	-59	-0-	3 2		N	-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713									
10	3100 N	5225	-0-	2125	2125	5208 2	17 9	N	15 8
11	3000 N	5021	-0-	2021	4146	4991 2	30 9	N	27 8
12	3100 N	1450	-0-	-1650	2496	1450 2		N	-0-
01	6903 X	4407	-0-	-2496	-0-	4398 2	9 9	N	8 8
02	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5919 2	35 9	N	32 8
03	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2		N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310															
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	9	RRCID -> 244696		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8647 - 13006								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2					N	-0-						-0-
11	360 N	265	-0-	-95	-0-	-0-	265	2					N	-0-						-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2					N	-0-						-0-
01	341 N	298	-0-	-43	-0-	-0-	298	2					N	-0-						-0-
02	252 N	132	-0-	-120	-0-	-0-	132	2					N	-0-						-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2					N	-0-						-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID -> 244879		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 11322 - 12413								
10	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	-0-	1062	2					N	-0-						65
11	1080 N	1036	-0-	-44	-0-	-0-	1036	2					N	-0-						65
12	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	-0-	1052	2					N	-0-						65
01	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	-0-	1036	2					N	-0-						65
02	980 N	920	-0-	-60	-0-	-0-	920	2					N	-0-						65
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	2					N	-0-						65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 245111		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 14190		PERF. 11423 - 13800								
10	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	-0-	3045	2		4	9	N	4		4	8				-0-
11	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	-0-	2512	2		21	9	N	19		19	8				-0-
12	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	-0-	2892	2				N	-0-							-0-
01	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	-0-	2303	2		6	9	N	5		5	8				-0-
02	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	-0-	2275	2		18	9	N	16		16	8				-0-
03	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	-0-	2482	2				N	-0-							-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 245124		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 11769 - 14320								
10	1116 N	895	-0-	-221	-0-	-0-	895	2					N	-0-						-0-
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	1075	2					N	-0-						-0-
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	933	2					N	-0-						-0-
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	956	2					N	-0-						-0-
02	1008 N	931	-0-	-77	-0-	-0-	931	2					N	-0-						-0-
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	2					N	-0-						-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	15	RRCID -> 245127		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 14419		PERF. 11337 - 13755								
10	2356 N	2007	-0-	-349	-0-	-0-	2006	2		1	9	N	1		1	8				-0-
11	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	-0-	2585	2		6	9	N	5		5	8				-0-
12	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	-0-	2243	2				N	-0-							-0-
01	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	-0-	2334	2		1	9	N	1		1	8				-0-
02	2296 N	2144	-0-	-152	-0-	-0-	2140	2		4	9	N	4		4	8				-0-
03	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	-0-	2612	2				N	-0-							-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	14	RRCID -> 245131		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179		PERF. 8576 - 13017								
10	806 N	463	-0-	-343	-0-	-0-	463	2					N	-0-						-0-
11	810 N	376	-0-	-434	-0-	-0-	376	2					N	-0-						-0-
12	651 N	312	-0-	-339	-0-	-0-	312	2					N	-0-						-0-
01	465 N	224	-0-	-241	-0-	-0-	224	2					N	-0-						-0-
02	364 N	280	-0-	-84	-0-	-0-	280	2					N	-0-						-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2					N	-0-						-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 246806		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 14600		PERF. 8386 - 12597								
10	837 X	648	-0-	-189	-0-	-0-	648	2					N	-0-						-0-
11	810 X	682	-0-	-128	-0-	-0-	681	2		1	9	N	1		1	8				-0-
12	837 X	634	-0-	-203	-0-	-0-	634	2					N	-0-						-0-
01	806 X	766	-0-	-40	-0-	-0-	766	2					N	-0-						-0-
02	644 X	471	-0-	-173	-0-	-0-	467	2		4	9	N	4		4	8				-0-
03	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	1814	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 #:	21	RRCID ->	247393	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL	DEPTH	14720	PERF.	8679	-	13180	
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10		93 N	92	-0-	-1	-0-			92 2			N	-0-			-0-	
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-			173 2			N	-0-			-0-	
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-			170 2			N	-0-			-0-	
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-			253 2			N	-0-			-0-	
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-			102 2			N	-0-			-0-	
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-			212 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	
10		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-			1839 2			N	-0-			-0-	
11		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-			1809 2			N	-0-			-0-	
12		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-			2058 2			N	-0-			-0-	
01		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-			2034 2			N	-0-			-0-	
02		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-			1805 2			N	-0-			-0-	
03		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-			1908 2			N	-0-			-0-	

CARPENTER GAS UNIT II				WELL #:	3	RRCID ->	247421	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL	DEPTH	13205	PERF.	8631	-	13076	
10		1240 N	828	-0-	-412	-0-			828 2			N	-0-			33	
11		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-			1041 2	2	9	N	2	2	8	33	
12		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-			1279 2			N	-0-			33	
01		837 N	753	-0-	-84	-0-			753 2			N	-0-			33	
02		980 N	909	-0-	-71	-0-			908 2	1	9	N	1	1	8	33	
03		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-			1245 2			N	-0-			33	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	17	RRCID ->	247461	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	8625	-	13027	
10		1457 N	1240	-0-	-217	-0-			1240 2			N	-0-			90	
11		1350 N	901	-0-	-449	-0-			901 2			N	-0-			90	
12		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-			1867 2	2	9	N	2	2	8	90	
01		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-			1647 2			N	-0-			90	
02		892 N	892	-0-	-0-	-0-			892 2			N	-0-			90	
03		1860 N	1786	-0-	-74	-0-			1784 2	2	9	N	2	2	8	90	

STANDLEY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	12H	RRCID ->	247471	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL	DEPTH	13127	PERF.	13627	-	15320	
10		558 N	380	-0-	-178	-0-			379 2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11		510 N	201	-0-	-309	-0-			199 2	2	9	N	2	2	8	-0-	
12		303 N	303	-0-	-0-	-0-			303 2			N	-0-			-0-	
01		372 N	256	-0-	-116	-0-			256 2			N	-0-			-0-	
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-			220 2	2	9	N	2	2	8	-0-	
03		310 N	175	-0-	-135	-0-			175 2			N	-0-			-0-	

RUNNING BRANCH GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	247482	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL	DEPTH	13560	PERF.	10854	-	12209	
10		5053 X	4523	-0-	-530	-0-			4523 2			N	-0-			-0-	
11		4860 X	4137	-0-	-723	-0-			4137 2			N	-0-			-0-	
12		5022 X	4358	-0-	-664	-0-			4358 2			N	-0-			-0-	
01		4712 X	4249	-0-	-463	-0-			4249 2			N	-0-			-0-	
02		4088 X	3884	-0-	-204	-0-			3884 2			N	-0-			-0-	
03		4526 X	4100	-0-	-426	-0-			4100 2			N	-0-			-0-	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	19	RRCID ->	247584	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL	DEPTH	14005	PERF.	8514	-	13761	
10		3162 X	2439	-0-	-723	-0-			2436 2	3	9	N	3	3	8	20	
11		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-			4065 2	13	9	N	12	12	8	20	
12		3162 X	3079	-0-	-83	-0-			3079 2			N	-0-			20	
01		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-			3188 2	2	9	N	2	2	8	20	
02		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-			4059 2	9	9	N	8	8	8	20	
03		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-			3419 2			N	-0-			20	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
KELLOGG CREEK				WELL #:	3	RRCID ->	247589	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL	DEPTH	13868	PERF.11160	-	13678
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-				-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-				-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-				-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-				-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-				-0-
03	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-				-0-

BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #:	16	RRCID ->	247875	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL	DEPTH	12950	PERF. 8730	-	12710
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	477	2	3	9	N	3	3	8		-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-				-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	465 N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-				-0-
02	420 N	228	-0-	-192	-0-	227	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	465 N	361	-0-	-104	-0-	359	2	2	9	N	2	2	8		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	247965	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL	DEPTH	13165	PERF. 8532	-	12939
10	3100 N	3314	-0-	214	214	3292	2	22	9	N	20	20	8		38
11	1260 N	879	-0-	-381	-0-	849	2	30	9	N	27	27	8		38
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-				38
01	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1533	2	7	9	N	6	6	8		38
02	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2932	2	37	9	N	34	34	8		38
03	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-				38

BEDDINGFIELD GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	247998	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL	DEPTH	14800	PERF.11688	-	13137
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	868	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1079	2	2	9	N	2	2	8		-0-
12	992 N	860	-0-	-132	-0-	860	2			N	-0-				-0-
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	935	2	2	9	N	2	2	8		-0-
03	868 N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-				-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	18	RRCID ->	248000	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL	DEPTH	13140	PERF. 8941	-	12857
10	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3315	2	7	9	N	6	6	8		-0-
11	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3126	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3087	2	2	9	N	2	2	8		-0-
01	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-				-0-
02	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2411	2	2	9	N	2	2	8		-0-
03	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3277	2	6	9	N	5	5	8		-0-

CARPENTER GAS UNIT II				WELL #:	5	RRCID ->	248067	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL	DEPTH	14700	PERF.11704	-	13132
10	1860 N	376	-0-	-1484	-0-	376	2			N	-0-				-0-
11	1800 N	332	-0-	-1468	-0-	332	2			N	-0-				-0-
12	496 N	235	-0-	-261	-0-	235	2			N	-0-				-0-
01	372 N	244	-0-	-128	-0-	244	2			N	-0-				-0-
02	308 N	280	-0-	-28	-0-	280	2			N	-0-				-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-				-0-

STANDLEY GAS UNIT NO.2				WELL #:	13	RRCID ->	248681	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL	DEPTH	13785	PERF.11131	-	13616
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	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
10	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	1777 2			N	-0-				-0-
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2			N	-0-				-0-
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2			N	-0-				-0-
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2			N	-0-				-0-
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2			N	-0-				-0-
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2			N	-0-				-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	250595	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL	DEPTH	13815	PERF.	8297	- 13650
10	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323 2			N	-0-				-0-
11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047 2			N	-0-				-0-
12	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343 2			N	-0-				-0-
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691 2			N	-0-				-0-
02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203 2			N	-0-				-0-
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562 2			N	-0-				-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	17	RRCID ->	250796	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL	DEPTH	13950	PERF.	11320	- 13736
10	589	N	404	-0-	-185	-0-	404 2			N	-0-				83
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526 2			N	-0-				83
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329 2			N	-0-				83
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	348 2			N	-0-				83
02	504	N	207	-0-	-297	-0-	207 2			N	-0-				83
03	341	N	261	-0-	-80	-0-	261 2			N	-0-				83

CARPENTER GAS UNIT II				WELL #:	6	RRCID ->	250839	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL	DEPTH	13184	PERF.	8564	- 12950
10	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743 2			N	-0-				87
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664 2			N	-0-				87
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623 2			N	-0-				87
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646 2			N	-0-				87
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568 2			N	-0-				87
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577 2			N	-0-				87

CARPENTER GAS UNIT II				WELL #:	2	RRCID ->	250846	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL	DEPTH	14435	PERF.	8578	- 12969
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2337 2	9 9	N	8	8 8				79
11	2040	N	1999	-0-	-41	-0-	1968 2	31 9	N	28	28 8				79
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2		N	-0-					79
01	2356	N	2062	-0-	-294	-0-	2056 2	6 9	N	5	5 8				79
02	1876	N	1514	-0-	-362	-0-	1510 2	4 9	N	4	4 8				79
03	1984	N	1672	-0-	-312	-0-	1672 2		N	-0-					79

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID ->	250920	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.	8652	- 12734
10	310	N	248	-0-	-62	-0-	248 2			N	-0-				-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237 2			N	-0-				-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275 2			N	-0-				-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			N	-0-				-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237 2			N	-0-				-0-
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	232 2			N	-0-				-0-

HALL, F. L.				WELL #:	19	RRCID ->	250926	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	8737	- 12673
10	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2932 2	15 9	N	14	14 8				-0-
11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2758 2	3 9	N	3	3 8				-0-
12	2325	N	1148	-0-	-1177	-0-	1142 2	6 9	N	5	5 8				-0-
01	2325	N	932	-0-	-1393	-0-	932 2		N	-0-					-0-
02	2100	N	894	-0-	-1206	-0-	888 2	6 9	N	5	5 8				-0-
03	1147	N	935	-0-	-212	-0-	923 2	12 9	N	11	11 8				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)												//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 386310											
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2												WELL #: 13		RRCID -> 251001		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF.11581 - 12962			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE					
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							N	-0-					47					
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-							N	-0-					47					
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-			279 2				N	-0-					47					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					47					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					47					
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-							N	-0-					47					
PERLITZ GAS UNIT NO. 1												WELL #: 18		RRCID -> 251012		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13950		PERF.11330 - 13756			
10	3565 X	3145	-0-	-420	-0-			3143 2		2 9		N	2		2 8			-0-					
11	3300 X	1570	-0-	-1730	-0-			1568 2		2 9		N	2		2 8			-0-					
12	3286 X	3016	-0-	-270	-0-			3016 2				N	-0-					-0-					
01	3286 X	2407	-0-	-879	-0-			2407 2				N	-0-					-0-					
02	2856 X	2180	-0-	-676	-0-			2174 2		6 9		N	5		5 8			-0-					
03	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-			3309 2				N	-0-					-0-					
SAND BRANCH GAS UNIT												WELL #: 10		RRCID -> 251029		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11382 - 13464			
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-			465 2				N	-0-					-0-					
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-			577 2				N	-0-					-0-					
12	496 N	477	-0-	-19	-0-			477 2				N	-0-					-0-					
01	465 N	455	-0-	-10	-0-			455 2				N	-0-					-0-					
02	532 N	435	-0-	-97	-0-			435 2				N	-0-					-0-					
03	465 N	452	-0-	-13	-0-			452 2				N	-0-					-0-					
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2												WELL #: 8		RRCID -> 251037		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187		PERF. 8549 - 12632			
10	1271 N	593	-0-	-678	-0-			593 2				N	-0-					-0-					
11	1230 N	729	-0-	-501	-0-			729 2				N	-0-					-0-					
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-			677 2				N	-0-					-0-					
01	589 N	568	-0-	-21	-0-			568 2				N	-0-					-0-					
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-			879 2				N	-0-					-0-					
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-			922 2				N	-0-					-0-					
CARPENTER GAS UNIT II												WELL #: 11		RRCID -> 251198		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11624 - 14314			
10	651 N	583	-0-	-68	-0-			583 2				N	-0-					50					
11	660 N	559	-0-	-101	-0-			559 2				N	-0-					50					
12	620 N	596	-0-	-24	-0-			596 2				N	-0-					50					
01	589 N	554	-0-	-35	-0-			554 2				N	-0-					50					
02	532 N	520	-0-	-12	-0-			520 2				N	-0-					50					
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-			590 2				N	-0-					50					
ASHWORTH GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 251237		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 13650		PERF.11001 - 13285			
10	2883 X	2354	-0-	-529	-0-			2354 2				N	-0-					-0-					
11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-			3038 2				N	-0-					-0-					
12	2883 X	2571	-0-	-312	-0-			2571 2				N	-0-					-0-					
01	2883 X	2304	-0-	-579	-0-			2304 2				N	-0-					-0-					
02	2604 X	2251	-0-	-353	-0-			2251 2				N	-0-					-0-					
03	2883 X	2699	-0-	-184	-0-			2699 2				N	-0-					-0-					
PERLITZ GAS UNIT NO. 1												WELL #: 20R		RRCID -> 251239		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 13921		PERF.11308 - 13798			
10	3565 X	3037	-0-	-528	-0-			3035 2		2 9		N	2		2 8			28					
11	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-			4075 2		4 9		N	4		4 8			28					
12	3782 X	3669	-0-	-113	-0-			3669 2				N	-0-					28					
01	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-			3780 2		2 9		N	2		2 8			28					
02	3808 X	3283	-0-	-525	-0-			3279 2		4 9		N	4		4 8			28					
03	4216 X	4159	-0-	-57	-0-			4159 2				N	-0-					28					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2108 N	1755	-0-	-353	-0-	1753 2	2 9	N	2	2 8				-0-
11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2124 2	6 9	N	5	5 8				-0-
12	2108 N	1765	-0-	-343	-0-	1765 2		N	-0-					-0-
01	1767 N	1406	-0-	-361	-0-	1406 2		N	-0-					-0-
02	1904 N	1753	-0-	-151	-0-	1751 2	2 9	N	2	2 8				-0-
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2		N	-0-					-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614														
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1437 2	1 9	N	1	1 8				155
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		N	-0-					155
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2		N	-0-					155
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2		N	-0-					155
02	1428 N	1374	-0-	-54	-0-	1374 2		N	-0-					155
03	1581 N	1496	-0-	-85	-0-	1496 2		N	-0-					155
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646														
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-					-0-
11	1020 N	978	-0-	-42	-0-	978 2		N	-0-					-0-
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-					-0-
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-					-0-
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-					-0-
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-					-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990														
10	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	6833 2	4 9	N	4	4 8				-0-
11	5580 X	3248	-0-	-2332	-0-	3247 2	1 9	N	1	1 8				-0-
12	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	7932 2	1 9	N	1	1 8				-0-
01	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6823 2		N	-0-					-0-
02	5208 X	4851	-0-	-357	-0-	4850 2	1 9	N	1	1 8				-0-
03	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	6596 2	1 9	N	1	1 8				-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668														
10	2015 N	214	-0-	-1801	-0-	214 2		N	-0-					-0-
11	810 N	301	-0-	-509	-0-	301 2		N	-0-					-0-
12	1457 N	235	-0-	-1222	-0-	235 2		N	-0-					-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-					-0-
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-					-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2		N	-0-					-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825														
10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1922 2	1 9	N	1	1 8				-0-
11	2130 N	1786	-0-	-344	-0-	1786 2		N	-0-					-0-
12	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2		N	-0-					-0-
01	1922 N	1387	-0-	-535	-0-	1387 2		N	-0-					-0-
02	1680 N	1447	-0-	-233	-0-	1447 2		N	-0-					-0-
03	2418 N	1626	-0-	-792	-0-	1625 2	1 9	N	1	1 8				-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732														
10	3007 X	2453	-0-	-554	-0-	2452 2	1 9	N	1	1 8				28
11	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3188 2	3 9	N	3	3 8				28
12	2883 X	2551	-0-	-332	-0-	2551 2		N	-0-					28
01	2790 X	2471	-0-	-319	-0-	2470 2	1 9	N	1	1 8				28
02	2968 X	2305	-0-	-663	-0-	2303 2	2 9	N	2	2 8				28
03	3286 X	2797	-0-	-489	-0-	2797 2		N	-0-					28

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310											
STANDLEY GAS UNIT NO. 1										WELL #:		5H		RRCID -> 252420		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.13750 - 15752			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
10		217 N	20	-0-	-197	-0-			20 2			N	-0-						-0-				
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-			328 2			N	-0-						-0-				
12		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-			1055 2			N	-0-						-0-				
01		389 N	389	-0-	-0-	-0-			389 2			N	-0-						-0-				
02		308 N	259	-0-	-49	-0-			258 2	1	9	N	1		1	8			-0-				
03		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-						N	-0-						-0-				
ASHWORTH GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 252879		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 13710		PERF.11096 - 13537			
10		558 N	343	-0-	-215	-0-			343 2			N	-0-						-0-				
11		480 N	424	-0-	-56	-0-			424 2			N	-0-						-0-				
12		499 N	499	-0-	-0-	-0-			499 2			N	-0-						-0-				
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-			422 2			N	-0-						-0-				
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-			399 2			N	-0-						-0-				
03		496 N	426	-0-	-70	-0-			426 2			N	-0-						-0-				
VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #:		9		RRCID -> 252897		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680		PERF. 9057 - 14353			
10		2418 X	2300	-0-	-118	-0-			2300 2			N	-0-						-0-				
11		2340 X	1925	-0-	-415	-0-			1925 2			N	-0-						-0-				
12		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-			4373 2			N	-0-						-0-				
01		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-			3723 2			N	-0-						-0-				
02		2072 X	1788	-0-	-284	-0-			1788 2			N	-0-						-0-				
03		2418 X	2277	-0-	-141	-0-			2277 2			N	-0-						-0-				
BLAINS CREEK GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 253145		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 13825		PERF.10898 - 13564			
10		2480 X	2396	-0-	-84	-0-			2396 2			N	-0-						-0-				
11		2400 X	2365	-0-	-35	-0-			2365 2			N	-0-						-0-				
12		2480 N	2456	-0-	-24	-0-			2456 2			N	-0-						-0-				
01		2387 N	2102	-0-	-285	-0-			2102 2			N	-0-						-0-				
02		2800 N	2863	-0-	63	-0-	63		2863 2			N	-0-						-0-				
03		2449 N	2286	-0-	-163	-0-			2286 2			N	-0-						-0-				
STANDLEY GAS UNIT NO. 1										WELL #:		9		RRCID -> 253261		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588		PERF. 8375 - 12422			
10		186 N	153	-0-	-33	-0-			153 2			N	-0-						-0-				
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-			159 2			N	-0-						-0-				
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-			198 2			N	-0-						-0-				
01		155 N	106	-0-	-49	-0-			106 2			N	-0-						-0-				
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-			145 2			N	-0-						-0-				
03		186 N	169	-0-	-17	-0-			169 2			N	-0-						-0-				
C & W GAS UNIT NO. 1										WELL #:		10H		RRCID -> 253282		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 13154		PERF.13550 - 15324			
10		910 N	910	-0-	-0-	-0-			910 2			N	-0-						-0-				
11		802 N	802	-0-	-0-	-0-			802 2			N	-0-						-0-				
12		673 N	673	-0-	-0-	-0-			673 2			N	-0-						-0-				
01		899 N	647	-0-	-252	-0-			647 2			N	-0-						-0-				
02		756 N	630	-0-	-126	-0-			630 2			N	-0-						-0-				
03		682 N	638	-0-	-44	-0-			638 2			N	-0-						-0-				
RUNNING BRANCH GAS UNIT										WELL #:		7		RRCID -> 253421		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 13625		PERF.11324 - 12186			
10		992 N	978	-0-	-14	-0-			978 2			N	-0-						-0-				
11		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-			1142 2			N	-0-						-0-				
12		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-			1242 2			N	-0-						-0-				
01		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-			1227 2			N	-0-						-0-				
02		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-			1078 2			N	-0-						-0-				
03		1178 N	1150	-0-	-28	-0-			1150 2			N	-0-						-0-				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	39321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
SAND BRANCH GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	253539	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.10896	- 11922
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-0-	
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			-0-	
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-	
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-	
03		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			-0-	

SHEPPERD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	253541	COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL	DEPTH	13804	PERF.11548	- 11902
10		5984 X	3200	-0-	-2784	-0-	3200 2		N	-0-			-0-	
11		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300 2		N	-0-			-0-	
12		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896 2		N	-0-			-0-	
01		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2		N	-0-			-0-	
02		1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2		N	-0-			-0-	
03		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535 2		N	-0-			-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	16	RRCID ->	254032	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL	DEPTH	13115	PERF.11516	- 12920
10		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2		N	-0-			29	
11		2010 X	831	-0-	-1179	-0-	831 2		N	-0-			29	
12		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2		N	-0-			29	
01		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2		N	-0-			29	
02		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 2		N	-0-			29	
03		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2		N	-0-			29	

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	12H	RRCID ->	254353	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL	DEPTH	13220	PERF.13465	- 17069
10		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4665 2	2 9	N	2	2 8		-0-	
11		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4474 2	4 9	N	4	4 8		-0-	
12		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588 2		N	-0-			-0-	
01		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4356 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
02		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3982 2	3 9	N	3	3 8		-0-	
03		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233 2		N	-0-			-0-	

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	20	RRCID ->	254490	COMPL. DATE	12/19/2009	TOTAL	DEPTH	13980	PERF.12101	- 13784
10		4898 X	4475	-0-	-423	-0-	4474 2	1 9	N	1	1 8		19	
11		4740 X	4307	-0-	-433	-0-	4304 2	3 9	N	3	3 8		19	
12		4650 X	2726	-0-	-1924	-0-	2726 2		N	-0-			19	
01		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5245 2	1 9	N	1	1 8		19	
02		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4141 2	3 9	N	3	3 8		19	
03		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495 2		N	-0-			19	

VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	17	RRCID ->	254736	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL	DEPTH	14390	PERF.11566	- 14049
10		1209 N	819	-0-	-390	-0-	819 2		N	-0-			-0-	
11		1140 N	604	-0-	-536	-0-	604 2		N	-0-			-0-	
12		1147 N	487	-0-	-660	-0-	487 2		N	-0-			-0-	
01		806 N	450	-0-	-356	-0-	450 2		N	-0-			-0-	
02		560 N	394	-0-	-166	-0-	394 2		N	-0-			-0-	
03		496 N	436	-0-	-60	-0-	436 2		N	-0-			-0-	

REED GAS UNIT II				WELL #:	9	RRCID ->	254739	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL	DEPTH	12780	PERF. 8500	- 12628
10		403 N	215	-0-	-188	-0-	215 2		N	-0-			-0-	
11		390 N	164	-0-	-226	-0-	164 2		N	-0-			-0-	
12		279 N	122	-0-	-157	-0-	122 2		N	-0-			-0-	
01		217 N	121	-0-	-96	-0-	121 2		N	-0-			-0-	
02		140 N	103	-0-	-37	-0-	103 2		N	-0-			-0-	
03		124 N	84	-0-	-40	-0-	84 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 #:	10	RRCID ->	255946	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL	DEPTH	12720	PERF.	8433 - 12567
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-			-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
03	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	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
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1398	2	2	9	N	2	2	8	23
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1317	2	7	9	N	6	6	8	23
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-			23
01	1333 N	1321	-0-	-12	-0-	1320	2	1	9	N	1	1	8	23
02	1204 N	1154	-0-	-50	-0-	1151	2	3	9	N	3	3	8	23
03	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2			N	-0-			23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	19	RRCID ->	256958	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL	DEPTH	13082	PERF.	8557 - 12628
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
11	270 N	161	-0-	-109	-0-	161	2			N	-0-			-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
03	279 N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	257376	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL	DEPTH	12995	PERF.	8264 - 11930
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-			-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99	2			N	-0-			-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	20	RRCID ->	257380	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL	DEPTH	13262	PERF.	8677 - 13047
10	651 N	428	-0-	-223	-0-	428	2			N	-0-			74
11	630 N	280	-0-	-350	-0-	280	2			N	-0-			74
12	651 N	211	-0-	-440	-0-	211	2			N	-0-			74
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			74
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			74
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			74

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID ->	257717	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL	DEPTH	13050	PERF.	8519 - 12878
10	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-			93
11	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-			93
12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-			93
01	899 N	574	-0-	-325	-0-	574	2			N	-0-			93
02	812 N	542	-0-	-270	-0-	542	2			N	-0-			93
03	899 N	641	-0-	-258	-0-	641	2			N	-0-			93

C & W GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11H	RRCID ->	257926	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL	DEPTH	17000	PERF.	13480 - 16544
10	2697 X	1821	-0-	-876	-0-	1820	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2550 X	2413	-0-	-137	-0-	2410	2	3	9	N	3	3	8	-0-
12	2480 X	2465	-0-	-15	-0-	2465	2			N	-0-			-0-
01	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2567	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	2240 N	1896	-0-	-344	-0-	1894	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.// 39321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #: 15		RRCID -> 258857		COMPL. DATE 07/30/2010			TOTAL DEPTH 13170		PERF.11689 - 12779						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-		2359	2			N	-0-					-0-
11		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-		2272	2			N	-0-					-0-
12		2201 N	2148	-0-	-53	-0-		2148	2			N	-0-					-0-
01		2356 N	2007	-0-	-349	-0-		2007	2			N	-0-					-0-
02		2128 N	1542	-0-	-586	-0-		1542	2			N	-0-					-0-
03		2139 N	2114	-0-	-25	-0-		2114	2			N	-0-					-0-
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 5		RRCID -> 259239		COMPL. DATE 06/08/2010			TOTAL DEPTH 13025		PERF. 8530 - 12845						
10		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-		1753	2			N	-0-					196
11		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-		1806	2			N	-0-					196
12		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-		1943	2			N	-0-					196
01		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-		1346	2			N	-0-					196
02		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		1191	2			N	-0-					196
03		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-		1266	2			N	-0-					196
CARPENTER GAS UNIT II			WELL #: 20H		RRCID -> 259259		COMPL. DATE 04/30/2010			TOTAL DEPTH 13845		PERF.14225 - 17127						
10		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-		1609	2			N	-0-					-0-
11		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-		1508	2			N	-0-					-0-
12		1240 N	803	-0-	-437	-0-		803	2			N	-0-					-0-
01		1240 N	904	-0-	-336	-0-		904	2			N	-0-					-0-
02		1120 N	910	-0-	-210	-0-		910	2			N	-0-					-0-
03		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-		1035	2			N	-0-					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 19		RRCID -> 259333		COMPL. DATE 04/14/2010			TOTAL DEPTH 12764		PERF.11633 - 13034						
10		279 N	224	-0-	-55	-0-		224	2			N	-0-					-0-
11		270 N	134	-0-	-136	-0-		134	2			N	-0-					-0-
12		279 N	220	-0-	-59	-0-		220	2			N	-0-					-0-
01		217 N	210	-0-	-7	-0-		210	2			N	-0-					-0-
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	2			N	-0-					-0-
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	2			N	-0-					-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 20		RRCID -> 259356		COMPL. DATE 09/29/2010			TOTAL DEPTH 13909		PERF.11238 - 13670						
10		3937 X	3674	-0-	-263	-0-		3671	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11		3810 X	3579	-0-	-231	-0-		3570	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12		3937 X	3660	-0-	-277	-0-		3660	2			N	-0-					-0-
01		3937 X	3419	-0-	-518	-0-		3417	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02		3556 X	3430	-0-	-126	-0-		3422	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-		3735	2			N	-0-					-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 18		RRCID -> 259801		COMPL. DATE 08/20/2010			TOTAL DEPTH 13482		PERF.11721 - 14176						
10		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-		2220	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-		2246	2			N	-0-					-0-
12		1736 N	1689	-0-	-47	-0-		1688	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-		2086	2			N	-0-					-0-
02		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-		2302	2			N	-0-					-0-
03		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-		2171	2			N	-0-					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 25		RRCID -> 259873		COMPL. DATE 12/15/2010			TOTAL DEPTH 13550		PERF.10922 - 13408						
10		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-		2177	2			N	-0-					7
11		2580 N	2298	-0-	-282	-0-		2298	2			N	-0-					7
12		2666 N	1082	-0-	-1584	-0-		1082	2			N	-0-					7
01		2170 N	1255	-0-	-915	-0-		1255	2			N	-0-					7
02		2156 N	1600	-0-	-556	-0-		1600	2			N	-0-					7
03		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-		1290	2			N	-0-					7

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY GIBSON										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310 WELL #: 19		RRCID -> 259875	COMPL. DATE 11/17/2010	TOTAL	DEPTH 12822	PERF.11342	- 12586
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-				-0-		
11	3960 X	3216	-0-	-744	-0-	3216	2			N	-0-				-0-		
12	4092 X	3430	-0-	-662	-0-	3430	2			N	-0-				-0-		
01	4092 X	2990	-0-	-1102	-0-	2990	2			N	-0-				-0-		
02	3696 X	2125	-0-	-1571	-0-	2125	2			N	-0-				-0-		
03	3937 X	3421	-0-	-516	-0-	3421	2			N	-0-				-0-		
GIBSON				WELL #:	20	RRCID -> 259990	COMPL. DATE 01/12/2011	TOTAL	DEPTH 12790	PERF.11903	- 12559						
10	2697 X	2540	-0-	-157	-0-	2540	2			N	-0-				-0-		
11	2610 X	2417	-0-	-193	-0-	2417	2			N	-0-				-0-		
12	2697 X	2479	-0-	-218	-0-	2479	2			N	-0-				-0-		
01	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-				-0-		
02	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-				-0-		
03	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-				-0-		
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	24	RRCID -> 260709	COMPL. DATE 02/28/2011	TOTAL	DEPTH 13118	PERF. 8651	- 12829						
10	4216 X	1654	-0-	-2562	-0-	1654	2			N	-0-				-0-		
11	3990 X	1650	-0-	-2340	-0-	1650	2			N	-0-				-0-		
12	2480 X	1671	-0-	-809	-0-	1671	2			N	-0-				-0-		
01	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-				-0-		
02	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-				-0-		
03	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-				-0-		
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	22	RRCID -> 260763	COMPL. DATE 12/21/2010	TOTAL	DEPTH 13080	PERF.11451	- 12859						
10	2635 X	2099	-0-	-536	-0-	2097	2	2	9	N	2		2	8	3		
11	2550 X	2546	-0-	-4	-0-	2543	2	3	9	N	3		3	8	3		
12	2449 X	1611	-0-	-838	-0-	1611	2			N	-0-				3		
01	2449 X	1987	-0-	-462	-0-	1986	2	1	9	N	1		1	8	3		
02	2380 N	2323	-0-	-57	-0-	2320	2	3	9	N	3		3	8	3		
03	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-				3		
RUNNING BRANCH GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 260775	COMPL. DATE 04/08/2011	TOTAL	DEPTH 13606	PERF.11484	- 12202						
10	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-				-0-		
11	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-				-0-		
12	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-				-0-		
01	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-				-0-		
02	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-				-0-		
03	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-				-0-		
BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #:	10	RRCID -> 261147	COMPL. DATE 07/30/2010	TOTAL	DEPTH 13063	PERF. 8205	- 12848						
10	1271 X	718	-0-	-553	-0-	718	2			N	-0-				-0-		
11	1230 X	864	-0-	-366	-0-	864	2			N	-0-				-0-		
12	1488 X	889	-0-	-599	-0-	889	2			N	-0-				-0-		
01	1488 X	377	-0-	-1111	-0-	377	2			N	-0-				-0-		
02	812 N	477	-0-	-335	-0-	477	2			N	-0-				-0-		
03	899 N	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-				-0-		
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 261194	COMPL. DATE 10/05/2010	TOTAL	DEPTH 13903	PERF.11417	- 13872						
10	3937 X	3492	-0-	-445	-0-	3492	2			N	-0-				-0-		
11	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-				-0-		
12	3410 X	3389	-0-	-21	-0-	3389	2			N	-0-				-0-		
01	3503 X	1516	-0-	-1987	-0-	1516	2			N	-0-				-0-		
02	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-				-0-		
03	3689 X	3294	-0-	-395	-0-	3294	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 #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	4433 X	3027	-0-	-1406	-0-	3026	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	4200 X	3711	-0-	-489	-0-	3709	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	5642 X	4592	-0-	-1050	-0-	4592	2			N	-0-			-0-
01	5642 X	5150	-0-	-492	-0-	5149	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	5096 X	4646	-0-	-450	-0-	4644	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-			-0-
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920														
10	3844 X	3572	-0-	-272	-0-	3572	2			N	-0-			-0-
11	3630 X	3401	-0-	-229	-0-	3401	2			N	-0-			-0-
12	3689 X	3447	-0-	-242	-0-	3447	2			N	-0-			-0-
01	3658 X	3409	-0-	-249	-0-	3409	2			N	-0-			-0-
02	3276 X	2737	-0-	-539	-0-	2737	2			N	-0-			-0-
03	3565 X	3166	-0-	-399	-0-	3166	2			N	-0-			-0-
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816														
10	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-			37
11	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-			37
12	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-			37
01	2976 X	1509	-0-	-1467	-0-	1509	2			N	-0-			37
02	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-			37
03	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-			37
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838														
10	2511 N	2342	-0-	-169	-0-	2342	2			N	-0-			-0-
11	2370 N	2271	-0-	-99	-0-	2271	2			N	-0-			-0-
12	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-			-0-
01	2356 N	1909	-0-	-447	-0-	1909	2			N	-0-			-0-
02	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-			-0-
03	2356 N	1451	-0-	-905	-0-	1451	2			N	-0-			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838														
10	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-			-0-
11	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-			-0-
12	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-			-0-
01	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-			-0-
02	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6011	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	6161	2	3	9	N	3	3	8	-0-
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904														
10	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-			-0-
11	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-			-0-
12	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-			-0-
01	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-			-0-
02	1904 X	1410	-0-	-494	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
03	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-			-0-
ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927														
10	7533 X	6972	-0-	-561	-0-	6970	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	7779	2	6	9	N	5	5	8	-0-
12	7409 X	7282	-0-	-127	-0-	7282	2			N	-0-			-0-
01	7409 X	6360	-0-	-1049	-0-	6359	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	7423	2	4	9	N	4	4	8	-0-
03	8060 X	7886	-0-	-174	-0-	7886	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3472 X	3113	-0-	-359	-0-	3113 2		N	-0-				-0-
11	3360 X	2915	-0-	-445	-0-	2915 2		N	-0-				-0-
12	3472 X	3345	-0-	-127	-0-	3345 2		N	-0-				-0-
01	3348 X	3173	-0-	-175	-0-	3173 2		N	-0-				-0-
02	3024 X	2968	-0-	-56	-0-	2968 2		N	-0-				-0-
03	3348 X	3184	-0-	-164	-0-	3184 2		N	-0-				-0-
MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777													
10	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	1391 2		N	-0-				-0-
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		N	-0-				-0-
12	1922 N	1855	-0-	-67	-0-	1855 2		N	-0-				-0-
01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2		N	-0-				-0-
02	1708 N	1650	-0-	-58	-0-	1650 2		N	-0-				-0-
03	1860 N	1476	-0-	-384	-0-	1476 2		N	-0-				-0-
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819													
10	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5983 2	7 9	N	6	6 8			-0-
11	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5648 2	1 9	N	1	1 8			-0-
12	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5774 2	3 9	N	3	3 8			-0-
01	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757 2		N	-0-				-0-
02	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5110 2	2 9	N	2	2 8			-0-
03	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5881 2	4 9	N	4	4 8			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600													
10	3100 X	2852	-0-	-248	-0-	2851 2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	2910 X	2737	-0-	-173	-0-	2735 2	2 9	N	2	2 8			-0-
12	2914 X	2786	-0-	-128	-0-	2786 2		N	-0-				-0-
01	2914 X	2668	-0-	-246	-0-	2668 2		N	-0-				-0-
02	2632 X	2423	-0-	-209	-0-	2421 2	2 9	N	2	2 8			-0-
03	2852 X	2812	-0-	-40	-0-	2812 2		N	-0-				-0-
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864													
10	2108 N	2057	-0-	-51	-0-	2057 2		N	-0-				-0-
11	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2		N	-0-				-0-
12	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2		N	-0-				-0-
01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		N	-0-				-0-
02	1876 N	1860	-0-	-16	-0-	1860 2		N	-0-				-0-
03	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2		N	-0-				-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296													
10	2015 X	1083	-0-	-932	-0-	1083 2		N	-0-				19
11	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2096 2	2 9	N	2	2 8			19
12	2015 X	1640	-0-	-375	-0-	1640 2		N	-0-				19
01	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	1055 2		N	-0-				19
02	1820 N	1178	-0-	-642	-0-	1178 2		N	-0-				19
03	1643 N	1312	-0-	-331	-0-	1312 2		N	-0-				19
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234													
10	3379 X	1649	-0-	-1730	-0-	1649 2		N	-0-				20
11	3270 X	1787	-0-	-1483	-0-	1787 2		N	-0-				20
12	3379 X	55	-0-	-3324	-0-	55 2		N	-0-				20
01	3379 X	2650	-0-	-729	-0-	2650 2		N	-0-				20
02	3052 X	871	-0-	-2181	-0-	871 2		N	-0-				20
03	1860 X	1834	-0-	-26	-0-	1834 2		N	-0-				20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 39321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	3162 X	2643	-0-	-519	-0-	2642	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	2850 X	2343	-0-	-507	-0-	2339	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
12	3193 X	2028	-0-	-1165	-0-	2028	2			N	-0-			-0-	
01	3193 X	2552	-0-	-641	-0-	2552	2			N	-0-			-0-	
02	2884 X	2768	-0-	-116	-0-	2767	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
03	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-			-0-	

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812															
10	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5641	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
11	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4748	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
12	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5478	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
01	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-			-0-	
02	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5471	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
03	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6335	2	2	9	N	2	2	8	-0-	

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006															
10	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5760	2	9	9	N	8	8	8	-0-	
11	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2826	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
12	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5288	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-	
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-	
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852															
10	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-			-0-	
11	2610 N	2008	-0-	-602	-0-	2008	2			N	-0-			-0-	
12	2573 N	2154	-0-	-419	-0-	2154	2			N	-0-			-0-	
01	2387 N	1618	-0-	-769	-0-	1618	2			N	-0-			-0-	
02	1876 N	1094	-0-	-782	-0-	1094	2			N	-0-			-0-	
03	2139 N	1771	-0-	-368	-0-	1771	2			N	-0-			-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867															
10	1984 N	1730	-0-	-254	-0-	1730	2			N	-0-			-0-	
11	1920 N	1563	-0-	-357	-0-	1563	2			N	-0-			-0-	
12	1767 N	1678	-0-	-89	-0-	1678	2			N	-0-			-0-	
01	1736 N	1240	-0-	-496	-0-	1240	2			N	-0-			-0-	
02	1456 N	1318	-0-	-138	-0-	1318	2			N	-0-			-0-	
03	1674 N	1619	-0-	-55	-0-	1619	2			N	-0-			-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288															
10	1023 N	903	-0-	-120	-0-	902	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			-0-	
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			-0-	
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-			-0-	
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			-0-	
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-			-0-	

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354															
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	908	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-			-0-	
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			-0-	
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-			-0-	
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			-0-	
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	961	2	7	9	N	6	6	8	-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										//CONT.// 39321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 37		RRCID -> 266304		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 13988		PERF.11489 - 13852	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-	
11	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-	
12	3131 X	2946	-0-	-185	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-	
01	3224 X	2496	-0-	-728	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-	
02	2912 X	2822	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-	
03	3224 X	2677	-0-	-547	-0-	-0-	-0-	2677	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	
10	3906 X	3543	-0-	-363	-0-	-0-	-0-	3542	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
11	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3622	2	2	9	N	2		2	8		-0-	
12	3751 X	3642	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-	
01	3751 X	3559	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-	
02	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4105	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
03	3751 X	2523	-0-	-1228	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #: 34		RRCID -> 266310		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 14046		PERF.12118 - 12821	
10	1705 N	1034	-0-	-671	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					2	
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					2	
12	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					2	
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					2	
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					2	
03	2201 N	2171	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					2	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 24		RRCID -> 266316		COMPL. DATE 08/03/2012		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11545 - 12968	
10	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-	
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-	
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-	
01	2263 N	1747	-0-	-516	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-	
02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-	
03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-	
PRATT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2H		RRCID -> 266471		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 13474		PERF.13340 - 18503	
10	6324 X	5908	-0-	-416	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-	
11	6120 X	5608	-0-	-512	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-	
12	6324 X	5677	-0-	-647	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-	
01	6324 X	5592	-0-	-732	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-	
02	5712 X	5048	-0-	-664	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-	
03	5921 X	4879	-0-	-1042	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-	
MARFA GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 269755		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 13333		PERF.10526 - 13170	
10	372 N	310	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-	
11	480 N	315	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-	
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-	
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-	
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-	
03	248 N	203	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-	
G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12H		RRCID -> 274438		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 13498		PERF.14084 - 18703	
10	5766 X	4681	-0-	-1085	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-	
11	5040 X	4650	-0-	-390	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-	
12	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-	
01	5301 X	4949	-0-	-352	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-	
02	4788 X	4471	-0-	-317	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-	
03	5363 X	5044	-0-	-319	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310											
MANNING GAS UNIT										WELL #:		6H		RRCID -> 277569		COMPL. DATE 08/31/2015		TOTAL DEPTH 11125		PERF.11449 - 12849	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		14508 X	13627	-0-		-881	-0-				13627 2			N	-0-						-0-
11		13770 X	13183	-0-		-587	-0-				13183 2			N	-0-						-0-
12		14167 X	13603	-0-		-564	-0-				13603 2			N	-0-						-0-
01		14167 X	13033	-0-		-1134	-0-				13033 2			N	-0-						-0-
02		12600 X	11785	-0-		-815	-0-				11785 2			N	-0-						-0-
03		13640 X	12913	-0-		-727	-0-				12913 2			N	-0-						-0-
BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION										WELL #:		01H		RRCID -> 282577		COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH 11070		PERF.11059 - 17522	
10		9300 X	2140	-0-		-7160	-0-				2140 2			N	-0-						-0-
11		11213 X	11213	-0-		-0-	-0-				11213 2			N	-0-						-0-
12		9433 X	9433	-0-		-0-	-0-				9433 2			N	-0-						-0-
01		8780 X	8780	-0-		-0-	-0-				8780 2			N	-0-						-0-
02		10472 X	7381	-0-		-3091	-0-				7381 2			N	-0-						-0-
03		11594 X	8451	-0-		-3143	-0-				8451 2			N	-0-						-0-
SAND BRANCH GAS UNIT										WELL #:		4H		RRCID -> 282900		COMPL. DATE 05/18/2017		TOTAL DEPTH 11248		PERF.11017 - 16580	
10		7214 X	7214	-0-		-0-	-0-				7214 2			N	-0-						-0-
11		6642 X	6642	-0-		-0-	-0-				6642 2			N	-0-						-0-
12		6170 X	6170	-0-		-0-	-0-				6170 2			N	-0-						-0-
01		6107 X	5102	-0-		-1005	-0-				5102 2			N	-0-						-0-
02		5534 X	5534	-0-		-0-	-0-				5534 2			N	-0-						-0-
03		6107 X	5701	-0-		-406	-0-				5701 2			N	-0-						-0-
TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC										WELL #:		1H		RRCID -> 288208		COMPL. DATE 12/08/2020		TOTAL DEPTH 12470		PERF.12449 - 17373	
10		42656 X	39058	-0-		-3598	-0-				39058 2			N	-0-						-0-
11		39960 X	36901	-0-		-3059	-0-				36901 2			N	-0-						-0-
12		41292 X	37230	-0-		-4062	-0-				37230 2			N	-0-						-0-
01		40486 X	35075	-0-		-5411	-0-				35075 2			N	-0-						-0-
02		35728 X	30294	-0-		-5434	-0-				30294 2			N	-0-						-0-
03		39060 X	33165	-0-		-5895	-0-				33165 2			N	-0-						-0-
JACOBY HARRIS-TUMLINSON										WELL #:		1H		RRCID -> 288218		COMPL. DATE 12/08/2020		TOTAL DEPTH 12166		PERF.12477 - 13445	
10		10571 X	8707	-0-		-1864	-0-				8707 2			N	-0-						-0-
11		10230 X	8835	-0-		-1395	-0-				8835 2			N	-0-						-0-
12		10571 X	8904	-0-		-1667	-0-				8904 2			N	-0-						-0-
01		9858 X	8273	-0-		-1585	-0-				8273 2			N	-0-						-0-
02		8820 X	7294	-0-		-1526	-0-				7294 2			N	-0-						-0-
03		9145 X	8459	-0-		-686	-0-				8459 2			N	-0-						-0-
VALENCE OPERATING COMPANY										881167											
HOLMES "A"										WELL #:		4		RRCID -> 200012		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 14244		PERF.12730 - 13910	
10		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						3
11		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						3
12		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						3
01		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						3
02		T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						3
03		T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE										
				RRCID -> 200064		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690										
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-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						
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	973	2	Y	2					17
								2	9									
11	1230 N	879	-0-	-351	-0-	-0-	-0-	25	1	854	2	Y	-0-					17
12	1178 N	733	-0-	-445	-0-	-0-	-0-	25	1	708	2	Y	-0-					17
01	992 N	717	-0-	-275	-0-	-0-	-0-	22	1	695	2	Y	-0-					17
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	686	2	Y	-0-					17
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	796	2	Y	-0-					17
GRIZZLY				WELL #: 1		RRCID -> 205275		COMPL. DATE 08/21/2004				TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580						
10	620 N	560	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	54	1	506	2	Y	-0-					26
11	660 N	440	-0-	-220	-0-	-0-	-0-	38	1	402	2	Y	-0-					26
12	651 N	559	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	47	1	512	2	Y	-0-					26
01	558 N	292	-0-	-266	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					26
02	420 N	198	-0-	-222	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					26
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	689	2	Y	-0-					26
GRIZZLY				WELL #: 2		RRCID -> 205788		COMPL. DATE 07/16/2022				TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LEWIS "B"				WELL #: 3		RRCID -> 207003		COMPL. DATE 03/02/2004				TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650						
10	2852 X	1144	-0-	-1708	-0-	-0-	-0-	110	1	1028	2	Y	5					32
								6	9									
11	2760 X	2608	-0-	-152	-0-	-0-	-0-	224	1	2384	2	Y	-0-	21	1			11
12	3813 X	766	-0-	-3047	-0-	-0-	-0-	64	1	702	2	Y	-0-					11
01	3813 X	77	-0-	-3736	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					11
02	1960 X	-0-	-0-	-1960	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	2170 X	85	-0-	-2085	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					11

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167													
GRIZZLY			WELL #:		3	RRCID -> 207008		COMPL. DATE		09/18/2015	TOTAL	DEPTH	14784	PERF.	8826	-	14510	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	242	-0-	-0-	242	242	20	1	222	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	397	-0-	-0-	397	639	397	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	159	-0-	-0-	159	798	159	2			Y	-0-					-0-
03	1007	X	209	-0-	-0-	-798	-0-	17	1	192	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B"					WELL #:	7	RRCID -> 207374		COMPL. DATE		10/16/2004	TOTAL	DEPTH	14950	PERF.	14625	-	14645
10	12648	X	699	-0-	-0-	-11949	-0-	68	1	631	2	Y	-0-					-0-
11	6660	X	-0-	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	X	131	-0-	-0-	-148	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	713	X	250	-0-	-0-	-463	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02	644	X	15	-0-	-0-	-629	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B"					WELL #:	5	RRCID -> 207430		COMPL. DATE		07/09/2004	TOTAL	DEPTH	14824	PERF.	14540	-	14560
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK					WELL #:	1	RRCID -> 208341		COMPL. DATE		10/03/2015	TOTAL	DEPTH	14788	PERF.	8817	-	14476
10	1116	N	87	-0-	-0-	-1029	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					32
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	2085	2	Y	1					33
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9									
								35	1	385	2	Y	1	1	8			33
01	93	N	46	-0-	-0-	-47	-0-	1	9									
02	896	N	6	-0-	-0-	-890	-0-	43	2	3	9	Y	3	3	8			33
03	434	N	54	-0-	-0-	-380	-0-	6	2			Y	-0-	23	1			10
								4	1	50	2	Y	-0-					10

LEWIS "B"					WELL #:	8	RRCID -> 209593		COMPL. DATE		11/04/2022	TOTAL	DEPTH	14900	PERF.	8928	-	14595
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

HOLMES "A"					WELL #:	5	RRCID -> 210645		COMPL. DATE		12/10/2004	TOTAL	DEPTH	14200	PERF.	N/A		
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1406	2	Y	2					38
								2	9									
11	1470	N	1372	-0-	-0-	-98	-0-	39	1	1330	2	Y	3					41
								3	9									
12	1519	N	1368	-0-	-0-	-151	-0-	47	1	1321	2	Y	-0-					41
01	1457	N	1353	-0-	-0-	-104	-0-	42	1	1311	2	Y	-0-					41
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1568	2	Y	-0-					41
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1336	2	Y	2					43
								2	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167																	
LEWIS "B"				WELL #:		10	RRCID ->	211528	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL	DEPTH	14737	PERF.	14446 - 14466						
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1	1	-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-	

HOLMES "A"				WELL #:		12	RRCID ->	213109	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL	DEPTH	14890	PERF.	13950 - 13970						
10		372	N	311	-0-	-61	-0-	-0-		10	1	300	2	Y	1					3	
										1	9										
11		281	N	281	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	273	2	Y	-0-					3	
12		372	N	338	-0-	-34	-0-	-0-		12	1	326	2	Y	-0-					3	
01		322	N	322	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	312	2	Y	-0-					3	
02	T. A.			363	-0-	363	-0-	363		11	1	352	2	Y	-0-					3	
03	T. A.			414	-0-	414	-0-	777		13	1	401	2	Y	-0-					3	

LEWIS "B"				WELL #:		12	RRCID ->	215768	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL	DEPTH	14900	PERF.	13028 - 14708						
10		1581	N	1345	-0-	-236	-0-	-0-		130	1	1207	2	Y	7					21	
										8	9										
11		720	N	272	-0-	-448	-0-	-0-		23	1	249	2	Y	-0-		13	1		8	
12		1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-		148	1	1627	2	Y	-0-					8	
01		1333	N	909	-0-	-424	-0-	-0-		909	2			Y	-0-					8	
02		252	N	91	-0-	-161	-0-	-0-		91	2			Y	-0-					8	
03		2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	-0-		198	1	2258	2	Y	8					16	
										9	9										

LEWIS "B"				WELL #:		9	RRCID ->	215784	COMPL. DATE	10/14/2018	TOTAL	DEPTH	14650	PERF.	8740 - 14460						
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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-	

HOLMES "A"				WELL #:		18	RRCID ->	216557	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL	DEPTH	14270	PERF.	13950 - 13970						
10		985	N	985	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	952	2	Y	2					15	
										2	9										
11		1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	1268	2	Y	1					16	
										1	9										
12		1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	1389	2	Y	-0-					16	
01		1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	1427	2	Y	-0-					16	
02		1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	1522	2	Y	-0-					16	
03		1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	1781	2	Y	1					17	
										1	9										

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"												//CONT.// 39321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 13		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
												RRCID -> 216987		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	47	1	1441	2	Y	3							22			
						3	9														
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	33	1	1132	2	Y	-0-							22			
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	45	1	1267	2	Y	-0-							22			
01	744 N	712	-0-	-32	-0-	22	1	690	2	Y	-0-							22			
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	43	1	1384	2	Y	-0-							22			
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	39	1	1205	2	Y	1							23			
						1	9														
LEWIS "B"												WELL #: 13		RRCID -> 217561		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14977		PERF.13112 - 14790	
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	87	1	808	2	Y	5							14			
						6	9														
11	1170 N	834	-0-	-336	-0-	71	1	763	2	Y	-0-			9	1			5			
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	75	1	822	2	Y	-0-							5			
01	899 N	700	-0-	-199	-0-	700	2			Y	-0-							5			
02	784 N	354	-0-	-430	-0-	354	2			Y	-0-							5			
03	899 N	37	-0-	-862	-0-	3	1	34	2	Y	-0-							5			
LEWIS "B"												WELL #: 11		RRCID -> 217563		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 14770		PERF. 8837 - 14510	
10	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	249	1	2314	2	Y	7							35			
						8	9														
11	3000 N	3046	-0-	46	46	261	1	2785	2	Y	-0-			22	1			13			
12	3100 N	3092	-0-	-8	38	257	1	2835	2	Y	-0-							13			
01	2799 N	2761	-0-	-38	-0-	2760	2	1	9	Y	1							14			
02	2520 X	1498	-0-	-1022	-0-	2	1	1494	2	Y	2							16			
						2	9														
03	2790 X	2558	-0-	-232	-0-	206	1	2348	2	Y	4							20			
						4	9														
LEWIS "B"												WELL #: 17		RRCID -> 217932		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14370 - 14390	
10	3100 N	3476	-0-	376	376	337	1	3139	2	Y	-0-							2			
11	3000 N	3148	-0-	148	524	270	1	2878	2	Y	-0-			1	1			1			
12	3100 N	4255	-0-	1155	1679	354	1	3901	2	Y	-0-							1			
01	5462 X	3783	-0-	-1679	-0-	3783	2			Y	-0-							1			
02	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2	1	2071	2	Y	-0-							1			
03	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	144	1	1645	2	Y	-0-							1			
LEWIS "B"												WELL #: 19		RRCID -> 218107		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 15100		PERF.13096 - 14806	
10	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	240	1	2230	2	Y	-0-							32			
11	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	233	1	2481	2	Y	-0-			21	1			11			
12	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	207	1	2279	2	Y	-0-							11			
01	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-							11			
02	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	2	1	1654	2	Y	-0-							11			
03	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	195	1	2220	2	Y	-0-							11			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
HOLMES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 218111		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	EOM BALANCE
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	45 1	1393 2	Y	53
						3 9			
11	1410 N	1249	-0-	-161	-0-	36 1	1213 2	Y	53
12	1519 N	1227	-0-	-292	-0-	42 1	1185 2	Y	53
01	1426 N	1206	-0-	-220	-0-	38 1	1168 2	Y	53
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	35 1	1134 2	Y	53
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	45 1	1386 2	Y	54
						1 9			

BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 218862		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597	
								PERF. 8730 - 14320	
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	120 1	1113 2	Y	-0-
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	104 1	1113 2	Y	-0-
12	1178 N	540	-0-	-638	-0-	45 1	495 2	Y	-0-
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		Y	-0-
02	952 N	458	-0-	-494	-0-	1 1	457 2	Y	-0-
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	104 1	1183 2	Y	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 220496		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346	
								PERF. 9151 - 14150	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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-

LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 221014		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 14614	
								PERF. 14410 - 14430	
10	930 X	299	-0-	-631	-0-	29 1	270 2	Y	3
11	810 X	476	-0-	-334	-0-	41 1	435 2	Y	1
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	37 1	408 2	Y	1
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		Y	1
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		Y	1
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	65 1	735 2	Y	1

LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 221463		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 14670	
								PERF. 14400 - 14502	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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-

BLACK		WELL #: 3		RRCID -> 221710		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 14740	
								PERF. 14470 - 14490	
10	1271 N	371	-0-	-900	-0-	36 1	335 2	Y	-0-
11	360 N	295	-0-	-65	-0-	25 1	270 2	Y	-0-
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	108 1	1190 2	Y	-0-
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		Y	-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		Y	-0-
03	1302 N	239	-0-	-1063	-0-	19 1	220 2	Y	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167											
BLACK				WELL #:	8	RRCID -> 223602		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL	DEPTH 14463	PERF.14150 - 14170				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
10	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1	3454	2	Y	-0-			7	
11	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	3647	2	Y	2			9	
12	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	4017	2	Y	4			13	
01	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	-0-	2453	2	4	9	Y	4			17	
02	1876 X	-0-	-0-	-1876	-0-	-0-					Y	-0-	12	1	5	
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	-0-					Y	-0-			5	

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 226281	COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL	DEPTH 13850	PERF.12162 - 13560					
10	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-			163	
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			163	
12	1209 N	150	-0-	-1059	-0-	-0-	150	2			N	-0-			163	
01	1240 N	1034	-0-	-206	-0-	-0-	1034	2			N	-0-			163	
02	616 N	235	-0-	-381	-0-	-0-	235	2			N	-0-			163	
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			163	

HOLMES "A"				WELL #:	22	RRCID -> 226903	COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL	DEPTH 14240	PERF.13920 - 13940					
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	795	2	Y	2			8	
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	816	2	Y	-0-			8	
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	909	2	Y	-0-			8	
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	855	2	Y	-0-			8	
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1023	2	Y	-0-			8	
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1023	2	Y	-0-			8	

LEWIS "B"				WELL #:	16	RRCID -> 227151	COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL	DEPTH 14583	PERF.14290 - 14310					
10	749 X	749	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	676	2	Y	-0-			-0-	
11	902 X	902	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	825	2	Y	-0-			-0-	
12	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	2166	2	Y	-0-			-0-	
01	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-			-0-	
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1103	2	Y	-0-			-0-	
03	2356 N	1688	-0-	-668	-0-	-0-	136	1	1552	2	Y	-0-			-0-	

HOLMES "A"				WELL #:	23	RRCID -> 227316	COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL	DEPTH 13360	PERF. N/A					
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	253	2	Y	-0-			-0-	
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	582	2	Y	-0-			-0-	
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1448	2	Y	-0-			-0-	
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	435	2	Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2026																

HOLMES "A"				WELL #:	24	RRCID -> 228096	COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL	DEPTH 14240	PERF. N/A					
10	992 N	548	-0-	-444	-0-	-0-	17	1	530	2	Y	1			17	
11	960 N	559	-0-	-401	-0-	-0-	16	1	543	2	Y	-0-			17	
12	992 N	498	-0-	-494	-0-	-0-	17	1	481	2	Y	-0-			17	
01	558 N	459	-0-	-99	-0-	-0-	14	1	445	2	Y	-0-			17	
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1349	2	Y	-0-			17	
03	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	2613	2	Y	1			18	
1 9																

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 21		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
										RRCID -> 229192	COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL	DEPTH 14248	PERF.13920	- 13940					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
GRIZZLY										WELL #: 4	RRCID -> 232110	COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL	DEPTH 14651	PERF.14366	- 14386				
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-		55	1	510	2	Y	-0-							34	
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-		39	1	417	2	Y	-0-							34	
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-		39	1	433	2	Y	-0-							34	
01	434	N	390	-0-	-44	-0-		390	2			Y	-0-							34	
02	420	N	232	-0-	-188	-0-		232	2			Y	-0-							34	
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-		53	1	607	2	Y	-0-							34	
BLACK										WELL #: 2	RRCID -> 233029	COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL	DEPTH 14459	PERF.14273	- 14459				
10	3100	N	3837	-0-	737	737		372	1	3462	2	Y	3							3	
								3	9												
11	3000	N	4830	-0-	1830	2567		414	1	4414	2	Y	2							5	
								2	9												
12	3100	N	5270	-0-	2170	4737		438	1	4828	2	Y	4							9	
								4	9												
01	5507	X	770	-0-	-4737	-0-		769	2	1	9	Y	1							10	
02	4508	X	297	-0-	-4211	-0-		296	2	1	9	Y	1			7	1			4	
03	5208	X	1551	-0-	-3657	-0-		125	1	1423	2	Y	3							7	
								3	9												
HOLMES "A"										WELL #: 19	RRCID -> 233262	COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL	DEPTH 14090	PERF. N/A					
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-		22	1	683	2	Y	-0-							-0-	
11	690	N	458	-0-	-232	-0-		13	1	445	2	Y	-0-							-0-	
12	527	N	466	-0-	-61	-0-		16	1	450	2	Y	-0-							-0-	
01	713	N	376	-0-	-337	-0-		12	1	364	2	Y	-0-							-0-	
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-		20	1	654	2	Y	-0-							-0-	
03	465	N	455	-0-	-10	-0-		14	1	441	2	Y	-0-							-0-	
POLAR										WELL #: 1	RRCID -> 233315	COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL	DEPTH 14460	PERF.14270	- 14398				
10	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-		433	1	4025	2	N	25							55	
								28	9												
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-		378	1	4036	2	N	-0-							55	
12	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-		301	1	3309	2	N	3							58	
								3	9												
01	3069	X	2431	-0-	-638	-0-		2430	2	1	9	N	1			1	8			58	
02	2772	X	1429	-0-	-1343	-0-		2	1	1417	2	N	9							67	
								10	9												
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-		376	1	4275	2	N	-0-							67	
HOLMES "A"										WELL #: 26	RRCID -> 233719	COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL	DEPTH 15131	PERF.14050	- 14070				
10	744	X	222	-0-	-522	-0-		7	1	215	2	Y	-0-							8	
11	660	X	418	-0-	-242	-0-		12	1	406	2	Y	-0-							8	
12	837	X	393	-0-	-444	-0-		14	1	379	2	Y	-0-							8	
01	837	X	640	-0-	-197	-0-		20	1	620	2	Y	-0-							8	
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-		25	1	803	2	Y	-0-							8	
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-		13	1	401	2	Y	-0-							8	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"														
//CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE //CONT.// 881167 WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	231 1	2145 2	Y	7				35	
11	2400 N	1919	-0-	-481	-0-	165 1	1754 2	Y	-0-	22	1		13	
12	2263 N	1175	-0-	-1088	-0-	98 1	1077 2	Y	-0-				13	
01	2387 N	2075	-0-	-312	-0-	2074 2	1 9	Y	1				14	
02	1792 N	1194	-0-	-598	-0-	1 1	1191 2	Y	2				16	
03	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	195 1	2217 2	Y	5				21	
						6 9								
HOLMES "A"														
WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A														
10	961 X	481	-0-	-480	-0-	15 1	465 2	Y	1				14	
11	930 X	815	-0-	-115	-0-	23 1	792 2	Y	-0-				14	
12	961 X	459	-0-	-502	-0-	16 1	443 2	Y	-0-				14	
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	30 1	941 2	Y	-0-				14	
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	51 1	1620 2	Y	-0-				14	
03	465 N	428	-0-	-37	-0-	13 1	415 2	Y	-0-				14	
HOLMES "A"														
WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A														
10	341 N	269	-0-	-72	-0-	8 1	260 2	Y	1				4	
11	420 N	271	-0-	-149	-0-	8 1	263 2	Y	-0-				4	
12	341 N	197	-0-	-144	-0-	7 1	190 2	Y	-0-				4	
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	7 1	221 2	Y	-0-				4	
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	10 1	310 2	Y	-0-				4	
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	12 1	378 2	Y	-0-				4	
LITTLE FLOCK														
WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850														
10	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	553 1	5149 2	Y	-0-				-0-	
11	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	424 1	4516 2	Y	-0-				-0-	
12	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	560 1	6171 2	Y	-0-				-0-	
01	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	6995 2		Y	-0-				-0-	
02	6188 X	2622	-0-	-3566	-0-	3 1	2619 2	Y	-0-				-0-	
03	6727 X	4759	-0-	-1968	-0-	384 1	4375 2	Y	-0-				-0-	
BLACK														
WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A														
10	651 X	497	-0-	-154	-0-	48 1	448 2	Y	1				17	
11	630 X	437	-0-	-193	-0-	37 1	400 2	Y	-0-				17	
12	465 X	460	-0-	-5	-0-	38 1	422 2	Y	-0-				17	
01	496 X	468	-0-	-28	-0-	468 2		Y	-0-				17	
02	420 N	138	-0-	-282	-0-	138 2		Y	-0-	12	1		5	
03	465 N	314	-0-	-151	-0-	25 1	289 2	Y	-0-				5	
LEWIS "B"														
WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A														
10	4216 X	3755	-0-	-461	-0-	364 1	3391 2	Y	-0-				1	
11	4080 X	255	-0-	-3825	-0-	22 1	233 2	Y	-0-	1	1		-0-	
12	4216 X	3722	-0-	-494	-0-	310 1	3412 2	Y	-0-				-0-	
01	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245 2		Y	-0-				-0-	
02	3920 X	3130	-0-	-790	-0-	4 1	3126 2	Y	-0-				-0-	
03	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	501 1	5703 2	Y	-0-				-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167													
BLACK				WELL #: 14		RRCID -> 243473		COMPL. DATE 01/19/2022		TOTAL		DEPTH 14500		PERF. 8626 - 14230			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	5363 X	340	-0-	-5023	-0-		33	1	307	2	Y	-0-					1
11	5190 X	4331	-0-	-859	-0-		371	1	3960	2	Y	-0-					1
12	5363 X	5008	-0-	-355	-0-		417	1	4589	2	Y	2					3
							2	9									
01	5270 X	4011	-0-	-1259	-0-		4009	2	2	9	Y	2					5
02	4760 X	2022	-0-	-2738	-0-		2	1	2014	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
03	5022 X	556	-0-	-4466	-0-		45	1	510	2	Y	1					7
							1	9									
BLACK																	
				WELL #: 11	RRCID -> 244637	COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL		DEPTH 14450		PERF. 12791 - 14180					
10	4371 X	3798	-0-	-573	-0-		368	1	3428	2	Y	2					60
							2	9									
11	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-		401	1	4282	2	Y	1					61
							1	9									
12	11455 X	11455	-0-	-0-	-0-		953	1	10496	2	Y	5					66
							6	9									
01	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-		5715	2	4	9	Y	4					70
02	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-		4	1	3284	2	Y	8	52	1			26
							9	9									
03	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-		504	1	5743	2	Y	6					32
							7	9									
BLACK																	
				WELL #: 6	RRCID -> 245121	COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL		DEPTH 14615		PERF. N/A					
10	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-		360	1	3344	2	Y	4					55
							4	9									
11	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-		239	1	2553	2	Y	1					56
							1	9									
12	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-		278	1	3065	2	Y	3					59
							3	9									
01	2201 X	1218	-0-	-983	-0-		1216	2	2	9	Y	2					61
02	1232 X	525	-0-	-707	-0-		1	1	521	2	Y	3	43	1			21
							3	9									
03	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-		115	1	1315	2	Y	3					24
							3	9									
TWEENER																	
				WELL #: 4	RRCID -> 245785	COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL		DEPTH 13358		PERF. N/A					
10	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-		24	1	1069	2	Y	-0-					111
11	990 X	570	-0-	-420	-0-		7	1	563	2	Y	-0-					111
12	930 X	536	-0-	-394	-0-		7	1	529	2	Y	-0-					111
01	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-		20	1	1091	2	Y	-0-					111
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-		6	1	839	2	Y	-0-					111
03	3100 N	3599	-0-	499	499		119	1	3480	2	Y	-0-					111
BLACK																	
				WELL #: 7	RRCID -> 251126	COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL		DEPTH 14365		PERF. N/A					
10	2635 X	2237	-0-	-398	-0-		217	1	2020	2	Y	-0-					57
11	2880 X	2316	-0-	-564	-0-		199	1	2117	2	Y	-0-					57
12	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-		248	1	2733	2	Y	-0-					57
01	2976 X	1810	-0-	-1166	-0-		1809	2	1	9	Y	1	1	8			57
02	1148 N	442	-0-	-706	-0-		1	1	441	2	Y	-0-					17
03	1271 N	1189	-0-	-82	-0-		96	1	1093	2	Y	-0-	40	1			17

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167														
LEWIS "B"				WELL #:		22	RRCID ->	251417	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL	DEPTH	15020	PERF.	N/A					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	-0-		619	1	17	9	5757	2	Y	15					55
11	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	-0-		676	1			7204	2	Y	-0-		35	1		20
12	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	-0-		707	1			7785	2	Y	2		1	8		21
01	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	-0-		5468	2			6	9	Y	5		4	8		22
02	7364 X	2214	-0-	-0-	-5150	-0-		3	1			2207	2	Y	4		1	8		25
03	8494 X	4138	-0-	-0-	-4356	-0-		4	9											
								333	1			3797	2	Y	7					32
								8	9											

LEWIS "B"				WELL #:		21	RRCID ->	256007	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL	DEPTH	13765	PERF.	12890	-	13530			
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1			869	2	Y	-0-					-0-
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1			1005	2	Y	-0-					-0-
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1			1007	2	Y	-0-					-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-		975	2					Y	-0-					-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1			573	2	Y	-0-					-0-
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-		115	1			1307	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B"				WELL #:		6	RRCID ->	256027	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL	DEPTH	13890	PERF.	8928	-	13450			
10	2232 X	1738	-0-	-494	-0-	-0-		169	1			1569	2	Y	-0-					-0-
11	2160 X	1820	-0-	-340	-0-	-0-		156	1			1664	2	Y	-0-					-0-
12	2790 X	2327	-0-	-463	-0-	-0-		194	1			2133	2	Y	-0-					-0-
01	2790 X	1135	-0-	-1655	-0-	-0-		1135	2					Y	-0-					-0-
02	2520 X	171	-0-	-2349	-0-	-0-		171	2					Y	-0-					-0-
03	2325 X	1521	-0-	-804	-0-	-0-		123	1			1398	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B"				WELL #:		24	RRCID ->	266182	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL	DEPTH	14750	PERF.	8820	-	14490			
10	3100 N	3797	-0-	697	-0-	3111		369	1			3428	2	Y	-0-					-0-
11	8815 X	5704	-0-	-3111	-0-	-0-		489	1			5215	2	Y	-0-					-0-
12	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	-0-		183	1			2020	2	Y	-0-					-0-
01	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	-0-		4827	2					Y	-0-					-0-
02	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1			1649	2	Y	-0-					-0-
03	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	-0-		140	1			1590	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B"				WELL #:		23	RRCID ->	266197	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL	DEPTH	14850	PERF.	8888	-	14626			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-		1	1		1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					1
01	T. A.	-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

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			
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-		72	2					Y	-0-					-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-		49	2					Y	-0-					-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	-0-		70	2					Y	-0-					-0-
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	-0-		19	2					Y	-0-					-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	-0-		46	2					Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-								Y	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY SADLER				//CONT.// 386310	38321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
				WELL #:	1	RRCID ->	123358	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.	8250 - 8630
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	2		Y	-0-			-0-
11	180 N	140	-0-	-40	-0-		140	2		Y	-0-			-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-		303	2		Y	-0-			-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-		577	2		Y	-0-			-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-		322	2		Y	-0-			-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-		339	2		Y	-0-			-0-
CARPENTER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	127040	COMPL. DATE	11/03/2012	TOTAL	DEPTH	9722	PERF.	8529 - 8921
10	62 N	47	-0-	-15	-0-		47	2		N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-		20	2		N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-		23	2		N	-0-			-0-
01	62 N	28	-0-	-34	-0-		28	2		N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-		23	2		N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-		22	2		N	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	129511	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	8579 - 8990
10	31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2		N	-0-			40
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-			40
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2		N	-0-			40
01	31 N	24	-0-	-7	-0-		24	2		N	-0-			40
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2		N	-0-			40
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2		N	-0-			40
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	134403	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL	DEPTH	13850	PERF.	8959 - 8972
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	134931	COMPL. DATE	05/06/1990	TOTAL	DEPTH	9719	PERF.	9096 - 9106
10	31 N	10	-0-	-21	-0-		10	2		N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-			-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-		502	2		N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2		N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2		N	-0-			-0-
03	496 N	80	-0-	-416	-0-		80	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	142130	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL	DEPTH	10320	PERF.	8706 - 9419
10	93 N	75	-0-	-18	-0-		75	2		N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2		N	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-		82	2		N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2		N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2		N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	2		N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)															//CONT.// 38321 500															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIMESTONE																													
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																																																																										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1															WELL #: 2															RRCID -> 142951															COMPL. DATE 12/29/2014															TOTAL DEPTH 9518															PERF. 8967 - 9038														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																		
10		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5632	2				N	-0-							-0-																																																																		
11		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4509	2				N	-0-							-0-																																																																		
12		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5081	2				N	-0-							-0-																																																																		
01		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5258	2				N	-0-							-0-																																																																		
02		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4382	2				N	-0-							-0-																																																																		
03		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5375	2				N	-0-							-0-																																																																		
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1															WELL #: 2A															RRCID -> 144852															COMPL. DATE 12/22/1998															TOTAL DEPTH 9521															PERF. 8676 - 9333														
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		43	2				N	-0-							-0-																																																																		
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		33	2				N	-0-							-0-																																																																		
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		46	2				N	-0-							-0-																																																																		
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		35	2				N	-0-							-0-																																																																		
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		38	2				N	-0-							-0-																																																																		
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		31	2				N	-0-							-0-																																																																		
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1															WELL #: 2															RRCID -> 145042															COMPL. DATE 08/03/2009															TOTAL DEPTH 9518															PERF. 8530 - 9258														
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		130	2				N	-0-							-0-																																																																		
11		120 N	113	-0-	-7	-0-	-0-	-0-		113	2				N	-0-							-0-																																																																		
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		133	2				N	-0-							-0-																																																																		
01		124 N	116	-0-	-8	-0-	-0-	-0-		116	2				N	-0-							-0-																																																																		
02		112 N	86	-0-	-26	-0-	-0-	-0-		86	2				N	-0-							-0-																																																																		
03		124 N	94	-0-	-30	-0-	-0-	-0-		94	2				N	-0-							-0-																																																																		
PHILLIPS "A" GAS UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 146417															COMPL. DATE 05/26/2001															TOTAL DEPTH 9521															PERF. 9035 - 9161														
10		868 X	224	-0-	-644	-0-	-0-	-0-		224	2				N	-0-							-0-																																																																		
11		840 X	185	-0-	-655	-0-	-0-	-0-		185	2				N	-0-							-0-																																																																		
12		434 X	245	-0-	-189	-0-	-0-	-0-		245	2				N	-0-							-0-																																																																		
01		248 X	192	-0-	-56	-0-	-0-	-0-		192	2				N	-0-							-0-																																																																		
02		211 X	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		211	2				N	-0-							-0-																																																																		
03		248 N	190	-0-	-58	-0-	-0-	-0-		190	2				N	-0-							-0-																																																																		
CHANDLER GAS UNIT NO. 1															WELL #: 2															RRCID -> 149099															COMPL. DATE 05/24/2008															TOTAL DEPTH 9816															PERF. 8833 - 9453														
10		310 N	291	-0-	-19	-0-	-0-	-0-		291	2				N	-0-							-0-																																																																		
11		300 N	274	-0-	-26	-0-	-0-	-0-		274	2				N	-0-							-0-																																																																		
12		310 N	259	-0-	-51	-0-	-0-	-0-		259	2				N	-0-							-0-																																																																		
01		279 N	266	-0-	-13	-0-	-0-	-0-		266	2				N	-0-							-0-																																																																		
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		263	2				N	-0-							-0-																																																																		
03		248 N	179	-0-	-69	-0-	-0-	-0-		179	2				N	-0-							-0-																																																																		
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1															WELL #: 3															RRCID -> 150942															COMPL. DATE 07/29/1994															TOTAL DEPTH 10117															PERF. 8955 - 9150														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																																		
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-																																																																		
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1															WELL #: 3															RRCID -> 152005															COMPL. DATE 09/16/2011															TOTAL DEPTH 9818															PERF. 8660 - 9300														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																																		
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-																																																																		

FARRAR (TRAVIS PEAK)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
STANDLEY GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929														
CNTY: LIMESTONE														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-			2	2				-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-			2	2				-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-			4	2				-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-								-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-								-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-			11	2				-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227														
10	124	N	85	-0-	-39	-0-			85	2				30
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-			119	2				30
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-			142	2				30
01	93	N	89	-0-	-4	-0-			89	2				30
02	112	N	48	-0-	-64	-0-			48	2				30
03	155	N	114	-0-	-41	-0-			114	2				30
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187														
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-					N		NO	RPT
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-					N		NO	RPT
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-					N		NO	RPT
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-					N		NO	RPT
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-					N		NO	RPT
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-					N		NO	RPT
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058														
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-			182	2				-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-			118	2				-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-			239	2				-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-			126	2				-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-			69	2				-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-			75	2				-0-
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219														
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-			76	2				-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-			75	2				-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-			83	2				-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-			61	2				-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-			83	2				-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-			70	2				-0-
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970														
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-			446	2				-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-			565	2				-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-			106	2				-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-			504	2				-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-			872	2				-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-			89	2				-0-
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316														
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N		NO	RPT
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N		NO	RPT
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N		NO	RPT
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N		NO	RPT
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N		NO	RPT
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N		NO	RPT

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
LYONS GAS UNIT NO 1			WELL #:		6	RRCID -> 174402		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH	8822	PERF. 8234	-	8630	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	49	-0-	-13	-0-			49 2			N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-			34 2			N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-			38 2			N	-0-			-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-			38 2			N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-			39 2			N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-			44 2			N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1			WELL #:		5	RRCID -> 174404		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH	8820	PERF. 8644	-	8656	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 179983		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH	9414	PERF. 8842	-	8915	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 190622		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH	12818	PERF. 8839	-	93703	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 193026		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH	14500	PERF. 8983	-	10190	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 193479		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH	13830	PERF. 9313	-	10009	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.			WELL #:		8	RRCID -> 193738		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH	12752	PERF. 8728	-	9446	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 193740		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8678 - 10744	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

HALL, F. L.			WELL #:		7	RRCID -> 194369		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8718 - 9445	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

GIBSON			WELL #:		5	RRCID -> 194599		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 13625		PERF. 8766 - 9596	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:		3	RRCID -> 194793		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 13210		PERF. 8831 - 9904	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 194955		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 9028 - 9665	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

HALL, F. L.			WELL #:		9	RRCID -> 194958		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 12595		PERF. 8751 - 9718	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID -> 196023		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8776 - 10567	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	196042	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	8851 - 10223	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.		WELL #:		6	RRCID ->	196043	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	12665	PERF.	8664 - 11967	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1		WELL #:		8	RRCID ->	196044	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	8796 - 10084	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	196113	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	12821	PERF.	8744 - 9534	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.		WELL #:		10	RRCID ->	196115	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8975 - 9870	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STONE, W.O. GAS UNT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	196123	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	8721 - 9318	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		8	RRCID ->	196128	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	8947 - 9782	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		8	RRCID -> 196239	COMPL. DATE 06/22/2003	TOTAL DEPTH 13012	PERF. 8931	- 10238								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		13	RRCID -> 196323	COMPL. DATE 07/10/2003	TOTAL DEPTH 12763	PERF. 8798	- 9964								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALL, F. L.			WELL #:		5	RRCID -> 196324	COMPL. DATE 07/02/2003	TOTAL DEPTH 13156	PERF. 8902	- 9647								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 196329	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH 13900	PERF. 8844	- 10009								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GIBSON			WELL #:		11	RRCID -> 196571	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 12295	PERF. 8468	- 9536								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALL, F. L.			WELL #:		12	RRCID -> 196573	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 12519	PERF. 8678	- 9989								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 196612	COMPL. DATE 07/31/2003	TOTAL DEPTH 13250	PERF. 8895	- 9668								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																			
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196625 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196697 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266																			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197123 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148																			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286																			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197698 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787																			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197718 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148																			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475																			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
CARPENTER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 198130		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13204		PERF. 8915 - 10184				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
RHODES GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 198362		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 13225		PERF. 8947 - 10211				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		12	RRCID -> 198374		COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8888 - 12587				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:		7	RRCID -> 198801		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8758 - 9482				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		13	RRCID -> 198840		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582		PERF. 8798 - 9361				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		14	RRCID -> 199477		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8966 - 9985				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #:		8	RRCID -> 199627		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12844		PERF. 8843 - 10026				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID ->	200040	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	13060	PERF. 9011 - 10160			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		11	RRCID ->	200640	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	13110	PERF. 8906 - 10175			
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID ->	200873	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 8944 - 10077			
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		15	RRCID ->	201237	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8808 - 10103			
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A			WELL #:		6	RRCID ->	201565	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	13150	PERF. 8806 - 9553			
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID ->	202639	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	13128	PERF. 9970 - 10200			
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.			WELL #:		3	RRCID ->	204830	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	13375	PERF. 8756 - 9870			
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5	RRCID -> 205561		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13190		PERF. 8806 - 9816	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 206178		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 14564		PERF. 8981 - 9762	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID -> 207382		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12923		PERF. 8934 - 10194	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 207384		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8931 - 10145	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID -> 207388		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13208		PERF. 8928 - 10024	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GIBSON		WELL #:		15	RRCID -> 207489		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 13545		PERF. 8861 - 12305	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID -> 209005		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 13190		PERF. 8984 - 10254	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	38321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310							
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:	14	RRCID -> 209309	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 12750	PERF. 8814	- 10103		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1			WELL #:	15	RRCID -> 209632	COMPL. DATE 03/10/2005	TOTAL DEPTH 12836	PERF. 8970	- 9956		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:	5	RRCID -> 209839	COMPL. DATE 03/29/2005	TOTAL DEPTH 13150	PERF. 8992	- 10025		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:	7	RRCID -> 209841	COMPL. DATE 04/04/2005	TOTAL DEPTH 14222	PERF. 9036	- 10271		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HALL, F. L.			WELL #:	22	RRCID -> 210938	COMPL. DATE 04/23/2005	TOTAL DEPTH 12950	PERF. 8901	- 9523		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HALL, F. L.			WELL #:	15	RRCID -> 211112	COMPL. DATE 11/11/2004	TOTAL DEPTH 12516	PERF. 8758	- 9712		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 211787		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8884 - 9589						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 211793		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 12810		PERF. 8878 - 10060						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HALL, F. L.			WELL #:		18	RRCID -> 212680		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 8819 - 9343						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GIBSON			WELL #:		7	RRCID -> 213236		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655		PERF. 9197 - 9878						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
KELLOGG CREEK			WELL #:		1	RRCID -> 221495		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8632 - 10350						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HALL, F. L.			WELL #:		16	RRCID -> 224807		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415		PERF. 8750 - 9829						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		12	RRCID -> 225595		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8820 - 9646						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
GIBSON			WELL #: 14		RRCID -> 225647		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 13820		PERF. 8776 - 9908							
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	*	AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 3		RRCID -> 226052		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9117 - 9977							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 11		RRCID -> 226504		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478		PERF. 9035 - 10180							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 21		RRCID -> 228153		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8809 - 9946							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-

BAILEY GAS UNIT A			WELL #: 12		RRCID -> 228218		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14310		PERF. 8956 - 10138							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 16		RRCID -> 228506		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 13493		PERF. 8743 - 10020							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 8		RRCID -> 228660		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455		PERF. 8658 - 9507							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	38321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310						
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:	18	RRCID -> 228880	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH 14490	PERF. 9052	-	9892
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1										
			WELL #:	3	RRCID -> 229199	COMPL. DATE 03/31/2007	TOTAL DEPTH 13005	PERF. 8841	-	9905
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
BAILEY GAS UNIT A										
			WELL #:	13	RRCID -> 229217	COMPL. DATE 03/31/2007	TOTAL DEPTH 13090	PERF. 8976	-	10064
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1										
			WELL #:	13	RRCID -> 229221	COMPL. DATE 03/03/2007	TOTAL DEPTH 13413	PERF. 8522	-	9538
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT										
			WELL #:	15	RRCID -> 229516	COMPL. DATE 04/05/2007	TOTAL DEPTH 13990	PERF. 8961	-	9486
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
REED GAS UNIT II										
			WELL #:	7	RRCID -> 229524	COMPL. DATE 05/11/2007	TOTAL DEPTH 13913	PERF. 8843	-	9694
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
GIBSON										
			WELL #:	13	RRCID -> 229539	COMPL. DATE 06/09/2007	TOTAL DEPTH 13460	PERF. 8603	-	9820
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310									
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:		18	RRCID ->	229833	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 8817 - 10058		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		7	RRCID ->	229841	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF. 8778 - 10040		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		9	RRCID ->	229860	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 9056 - 10261		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
REED GAS UNIT II				WELL #:		4	RRCID ->	229891	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF. 8797 - 9798		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MCKENZIE "B" GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	230039	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF. 8674 - 8806		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:		14	RRCID ->	230093	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	14254	PERF. 9042 - 10253		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		13	RRCID ->	230100	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 9112 - 10134		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 230128		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8612 - 8618		
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID -> 230296		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8782 - 9784		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID -> 230316		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 8928 - 9785		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 230626		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940		PERF. 8684 - 9617		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID -> 230637		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12880		PERF. 8708 - 9965		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #:		12	RRCID -> 230642		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115		PERF. 9353 - 9943		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID -> 230663		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 12725		PERF. 9042 - 9992		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		14	RRCID -> 230724		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13380		PERF. 8592 - 9488						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

HALL, F. L.				WELL #:		14	RRCID -> 230764		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9003 - 9623					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:		10	RRCID -> 231788		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12775		PERF. 8733 - 9879					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		7	RRCID -> 231846		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8852 - 10039					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:		23	RRCID -> 232013		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513		PERF. 8648 - 9654					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:		11	RRCID -> 232192		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8860 - 9894					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1				WELL #:		6	RRCID -> 232363		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691		PERF. 8624 - 10408					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
GIBSON			WELL #:		10	RRCID -> 232369		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 13560		PERF. 8518 - 9706	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 233034		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 8949 - 10268	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		22	RRCID -> 233248		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8724 - 9668	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		32	RRCID -> 233323		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550		PERF. 8937 - 9557	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID -> 233483		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8939 - 10128	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARPENTER GAS UNIT II			WELL #:		12	RRCID -> 233534		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8835 - 10081	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		21	RRCID -> 233545		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585		PERF. 8654 - 9660	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	30321 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	16	RRCID ->	233551	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL	DEPTH 13050	PERF. 8946	-	9777				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

GIBSON				WELL #:	17	RRCID ->	234072	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL	DEPTH 13627	PERF. 8623	-	9732				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID ->	235579	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL	DEPTH 13627	PERF. 8754	-	9737				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	235583	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL	DEPTH 13665	PERF. 8652	-	10400				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1				WELL #:	8	RRCID ->	235606	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL	DEPTH 13150	PERF. 8873	-	9332				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID ->	235725	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL	DEPTH 13300	PERF. 8986	-	10019				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	238964	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL	DEPTH 13700	PERF. 8755	-	9764				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 19		RRCID -> 240576		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 241146		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 4		RRCID -> 241464		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 241580		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 15		RRCID -> 241914		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT A			WELL #: 17		RRCID -> 243015		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 20		RRCID -> 243029		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		12	RRCID ->	243531	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	8949 - 9528		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
LYONS GAS UNIT NO 1			WELL #:		18	RRCID ->	243537	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF.	8709 - 9696		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID ->	243546	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	8644 - 8654		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		8	RRCID ->	243827	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	14208	PERF.	8977 - 10016		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		19	RRCID ->	244056	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	12965	PERF.	9003 - 9547		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		8	RRCID ->	244323	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	12892	PERF.	8803 - 10551		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:		9	RRCID ->	244698	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	8981 - 10041		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

FARRAR (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	30321 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	14	RRCID ->	245133	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	13179	PERF.	8919	- 10019			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
GIBSON				WELL #:	8	RRCID ->	245134	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	13730	PERF.	8863	- 9860			
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	246807	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	8770	- 9703			
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	21	RRCID ->	247395	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	14720	PERF.	9002	- 10143			
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
CARPENTER GAS UNIT II				WELL #:	3	RRCID ->	247423	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	13205	PERF.	8957	- 9137			
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	17	RRCID ->	247462	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	8874	- 9754			
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	19	RRCID ->	247586	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	14005	PERF.	8858	- 9160			
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE										
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		8	RRCID -> 247595		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8913 - 10248								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		16	RRCID -> 247877		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8983 - 10252								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 247960		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8640 - 8650								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 247967		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165		PERF. 8914 - 9977								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		9	RRCID -> 248713		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 9068 - 10215								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CARPENTER GAS UNIT II			WELL #:		6	RRCID -> 250840		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184		PERF. 8901 - 9153								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CARPENTER GAS UNIT II			WELL #:		2	RRCID -> 250848		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435		PERF. 8910 - 10183								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	30321 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID -> 250921		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

F. L. HALL				WELL #:	19	RRCID -> 250930		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9039 - 9656					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	8	RRCID -> 251038		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187		PERF. 8892 - 9801					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID -> 251425		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785		PERF. 8622 - 8950					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	15	RRCID -> 251707		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826		PERF. 8801 - 9851					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #:	19	RRCID -> 251713		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335		PERF. 8966 - 11435					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	21	RRCID -> 251716		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885		PERF. 8816 - 9728					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310								
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1				WELL #:		18	RRCID ->	252134	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	13140	PERF. 8941 - 9456	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #:		14	RRCID ->	252406	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	13750	PERF. 8723 - 9615	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1	RRCID ->	252450	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	13509	PERF. 8613 - 8958	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #:		6	RRCID ->	252503	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	13640	PERF. 8731 - 9749	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:		9	RRCID ->	252876	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	14730	PERF. 9059 - 9630	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:		9	RRCID ->	252898	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	14680	PERF. 9364 - 10028	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		4	RRCID ->	252905	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF. 9034 - 10051	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 13			RRCID -> 252921			COMPL. DATE 08/09/2009			TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STANDLEY GAS UNIT NO. 1			WELL #: 9			RRCID -> 253263			COMPL. DATE 10/23/2009			TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 2			RRCID -> 254614			COMPL. DATE 12/10/2009			TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 3			RRCID -> 254616			COMPL. DATE 11/10/2009			TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491							
10		93 N	76	-0-	-17	-0-		76	2			N	-0-					-0-	
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2			N	-0-					-0-	
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	2			N	-0-					-0-	
01		62 N	56	-0-	-6	-0-		56	2			N	-0-					-0-	
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	2			N	-0-					-0-	
03		93 N	79	-0-	-14	-0-		79	2			N	-0-					-0-	
REED GAS UNIT II			WELL #: 9			RRCID -> 254740			COMPL. DATE 11/26/2009			TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAWLEY GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 255169			COMPL. DATE 01/15/2010			TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GIBSON			WELL #: 16			RRCID -> 255924			COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
REED GAS UNIT II			WELL #:		10	RRCID -> 255947		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8700 - 9122			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		19	RRCID -> 255966		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 9146 - 10123			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		15	RRCID -> 256674		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302		PERF. 8971 - 10259			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		20	RRCID -> 256927		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262		PERF. 8853 - 9946			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:		19	RRCID -> 256959		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082		PERF. 8872 - 9451			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		20	RRCID -> 257030		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626		PERF. 8796 - 9883			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBSON			WELL #:		6	RRCID -> 257207		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713		PERF. 9070 - 9804			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1														CNTY: LIMESTONE			
//CONT.// 38321 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 386310																	
WELL #: 17				RRCID -> 257215				COMPL. DATE 07/14/2010				TOTAL DEPTH 12598				PERF. 8770 - 9746	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT																	
WELL #: 1				RRCID -> 257238				COMPL. DATE 07/09/2010				TOTAL DEPTH 13865				PERF. 8385 - 8841	
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
SANDERS CREEK GAS UNIT																	
WELL #: 1				RRCID -> 257373				COMPL. DATE 07/15/2010				TOTAL DEPTH 12995				PERF. 8593 - 9412	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1																	
WELL #: 7				RRCID -> 257718				COMPL. DATE 07/16/2010				TOTAL DEPTH 13050				PERF. 8846 - 9172	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1																	
WELL #: 5				RRCID -> 259191				COMPL. DATE 06/08/2010				TOTAL DEPTH 13025				PERF. 8849 - 9098	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1																	
WELL #: 24				RRCID -> 260718				COMPL. DATE 02/28/2011				TOTAL DEPTH 13118				PERF. 8946 - 9416	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2																	
WELL #: 3				RRCID -> 260719				COMPL. DATE 03/04/2011				TOTAL DEPTH 13700				PERF. 8720 - 8950	
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	260873	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8983 - 9659	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	261135	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13063	PERF.	9205 - 9777	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	261548	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	13542	PERF.	8692 - 9076	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	262483	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	13815	PERF.	8648 - 8774	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	262872	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8374 - 9828	
10	SWR	10	139	-0-	139	166983	139	2		N	-0-		-0-
11	SWR	10	61	-0-	61	167044	61	2		N	-0-		-0-
12	SWR	10	47	-0-	47	167091	47	2		N	-0-		-0-
01	SWR	10	159	-0-	159	167250	159	2		N	-0-		-0-
02	SWR	10	85	-0-	85	167335	85	2		N	-0-		-0-
03	SWR	10	72	-0-	72	167407	72	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	
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		20
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		20
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		20
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		20
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2		N	-0-		20
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		20

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	266211	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	8565 - 9142	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY LYONS GAS UNIT NO. 1														
//CONT.// 38321 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
//CONT.// 386310			WELL #: 12			RRCID -> 266307			COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH 12400		
												PERF. 8532 - 9601		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 5			RRCID -> 266352			COMPL. DATE 09/08/2012			TOTAL DEPTH 13362					
												PERF. 8505 - 9730		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1														
WELL #: 3			RRCID -> 267596			COMPL. DATE 02/06/2013			TOTAL DEPTH 13716					
												PERF. 8739 - 8986		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

C & W GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 3			RRCID -> 270129			COMPL. DATE 06/10/2013			TOTAL DEPTH 13474					
												PERF. 8783 - 9437		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 10			RRCID -> 272537			COMPL. DATE 01/10/2014			TOTAL DEPTH 13368					
												PERF. 8695 - 9377		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1			RRCID -> 275226			COMPL. DATE 08/01/2014			TOTAL DEPTH 13600					
												PERF. 8983 - 9382		
10	1674 N	1515	-0-	-159	-0-	1512	2	3 9	N	3	3 8		-0-	
11	1680 N	1527	-0-	-153	-0-	1519	2	8 9	N	7	7 8		-0-	
12	1705 N	1449	-0-	-256	-0-	1449	2		N	-0-			-0-	
01	1519 N	1512	-0-	-7	-0-	1511	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1423	2	6 9	N	5	5 8		-0-	
03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-			-0-	

HALL, F. L.														
WELL #: 4			RRCID -> 281955			COMPL. DATE 06/08/2016			TOTAL DEPTH 14054					
												PERF. 8597 - 10022		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HALL, F. L.		WELL #:		17	RRCID -> 286340		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8623 - 10065			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1395 N	142	-0-	-1253	-0-	138	2	4	9	N	4	4 8		-0-
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
01	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
HUFFMAN "B"				WELL #:	1	RRCID -> 120340		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8821 - 8844		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WORTHY UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 134203		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8848 - 9048		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GRIZZLY				WELL #:	1	RRCID -> 205891		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 9238 - 9417		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"				WELL #:	4	RRCID -> 205906		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 14989		PERF. 9301 - 9445		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"				WELL #:	3	RRCID -> 207078		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980		PERF. 9296 - 9443		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"										//CONT.// 30321 500 881167			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
										WELL #:	7	RRCID -> 207375			COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 14250			PERF. 9154 - 9518		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

HOLMES "A"										WELL #:	3	RRCID -> 207376			COMPL. DATE 07/17/2004			TOTAL DEPTH 14200			PERF. 9094 - 9462		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

HOLMES "A"										WELL #:	4	RRCID -> 207435			COMPL. DATE 10/21/2004			TOTAL DEPTH 14244			PERF. 9200 - 9524		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

HOLMES "A"										WELL #:	5	RRCID -> 210646			COMPL. DATE 03/03/2005			TOTAL DEPTH 14200			PERF. 9092 - 9493		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

BLACK										WELL #:	1	RRCID -> 211149			COMPL. DATE 05/06/2005			TOTAL DEPTH 14788			PERF. 9172 - 9389		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

GRIZZLY										WELL #:	2	RRCID -> 211523			COMPL. DATE 03/22/2005			TOTAL DEPTH 14937			PERF. 9202 - 9433		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

LEWIS "B"										WELL #:	7	RRCID -> 211530			COMPL. DATE 04/26/2005			TOTAL DEPTH 14950			PERF. 9238 - 9370		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

FARRAR (TRAVIS PEAK)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
GRIZZLY														
WELL #: 3 RRCID -> 211689 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339														
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314														
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9107 - 9296														
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431														
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 217453 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501														
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336														
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"										//CONT.// 38321 500 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
										WELL #:	17	RRCID ->	217929	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	9129 - 9212	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
HOLMES "A"										WELL #:	12	RRCID ->	218100	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	14890	PERF.	9139 - 9424	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
HOLMES "A"										WELL #:	6	RRCID ->	218112	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	14325	PERF.	9088 - 9538	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
LEWIS "B"										WELL #:	19	RRCID ->	218955	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	9322 - 9542	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
HOLMES "A"										WELL #:	17	RRCID ->	220497	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	14346	PERF.	9151 - 9406	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
BLACK										WELL #:	5	RRCID ->	223603	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	14597	PERF.	9088 - 9227	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
LEWIS "B"										WELL #:	14	RRCID ->	223611	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	14614	PERF.	9104 - 9283	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167														
LEWIS "B"			WELL #:		15	RRCID -> 224814		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF. 9192 - 9276							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLMES "A"			WELL #:		23	RRCID -> 227317		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360		PERF. 9142 - 9534							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLMES "A"			WELL #:		24	RRCID -> 228097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF. 9182 - 9544							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLACK			WELL #:		8	RRCID -> 228224		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463		PERF. 9038 - 9211							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLACK			WELL #:		3	RRCID -> 228227		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740		PERF. 9180 - 9430							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LEWIS "B"			WELL #:		16	RRCID -> 229883		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583		PERF. 8890 - 9145							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLMES "A"			WELL #:		21	RRCID -> 230328		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14248		PERF. 9188 - 9475							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167														
HOLMES "A"			WELL #:		22	RRCID -> 230331		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF. 9146 - 9492							
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
GRIZZLY			WELL #:		4	RRCID -> 232112		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651		PERF. 9125 - 9381							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
BLACK			WELL #:		2	RRCID -> 233076		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459		PERF. 9170 - 9341							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
HOLMES "A"			WELL #:		19	RRCID -> 233261		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090		PERF. 9128 - 9445							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
POLAR			WELL #:		1	RRCID -> 233316		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460		PERF. 9060 - 9212							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
HOLMES "A"			WELL #:		26	RRCID -> 233732		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 15131		PERF. 9240 - 9520							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
HOLMES "A"			WELL #:		15	RRCID -> 235957		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290		PERF. 9234 - 9510							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"			//CONT.// 30321 500 //CONT.// 881167 WELL #: 14			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
						RRCID -> 235999			COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 14358			PERF. 9348 - 9633				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

LITTLE FLOCK						WELL #:	1	RRCID -> 241211	COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 14850			PERF. 9320 - 9508				
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

TWEENER						WELL #:	3	RRCID -> 241572	COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 12479			PERF. 8878 - 9328				
10	279	N	210	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	5	1	205	2	Y	-0-					26
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	2	1	205	2	Y	-0-					26
12	217	N	147	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	2	1	145	2	Y	-0-					26
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	4	1	204	2	Y	-0-					26
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	418	2	Y	-0-					26
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	268	2	Y	-0-					26

BLACK						WELL #:	15	RRCID -> 242942	COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 14314			PERF. 9075 - 9317				
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

LEWIS "B"						WELL #:	18	RRCID -> 243432	COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 14999			PERF. 9346 - 10006				
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

LEWIS "B"						WELL #:	20	RRCID -> 244631	COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 14810			PERF. 9442 - 9462				
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

BLACK						WELL #:	11	RRCID -> 244655	COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 14450			PERF. 8989 - 9207				
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167										
BLACK			WELL #:		6	RRCID -> 245122		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615		PERF. 9224 - 9310			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TWEENER			WELL #:		4	RRCID -> 245787		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358		PERF. 9130 - 9238			
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLACK			WELL #:		7	RRCID -> 251128		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365		PERF. 9162 - 9341			
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		22	RRCID -> 251421		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020		PERF. 9442 - 9556			
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLACK			WELL #:		14	RRCID -> 251729		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9026 - 9174			
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		6	RRCID -> 256028		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890		PERF. 9420 - 9520			
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		23	RRCID -> 266332		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8888 - 14626			
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			30321 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//			881167																
LEWIS "B"			WELL #:			24	RRCID -> 266496			COMPL. DATE 07/03/2012			TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS	AMT	CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		N	NO RPT						-0-
FARRAR, N. (PETTIT)						30323 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE									
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC						650201																
HUFFMAN, EVA						WELL #:	1	RRCID -> 112884			COMPL. DATE 05/01/1996			TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 8850								
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-							-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-							-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-							-0-
01	31 N	18	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-							-0-
02	28 N	14	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-							-0-
03	31 N	8	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-							-0-
VALENCE OPERATING COMPANY						881167																
HUFFMAN "B"						WELL #:	2	RRCID -> 167363			COMPL. DATE 12/20/1997			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		Y	-0-						-0-
FARRAR, SE.						30325 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE									
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP						680770																
HOLIDAY RESOURCES "A"						WELL #:	1	RRCID -> 144617			COMPL. DATE 12/12/1992			TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8894 - 9440								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		N	NO RPT						-0-

FARRAR, SE (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1										30325 750 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 2										RRCID -> 145276	COMPL. DATE 04/09/1993		TOTAL DEPTH 9720	PERF. 8475	-	8539		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	4 N		4	-0-	-0-			4 2			N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	4 N	-0-		-0-	-4						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1										WELL #: 2AC	RRCID -> 149592	COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 9521	PERF. 8676	-	8684	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6	RRCID -> 185733	COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8822	PERF. 8234	-	8255	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5	RRCID -> 196698	COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300	PERF. 8734	-	8873	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5	RRCID -> 197227	COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250	PERF. 8698	-	8782	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 13	RRCID -> 198839	COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582	PERF. 8612	-	8702	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 14	RRCID -> 199479	COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800	PERF. 8562	-	8647	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 202646		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH	9825	PERF. 8601 -	8693		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 207385		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH	13180	PERF. 8652 -	8700		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.			WELL #:		18	RRCID -> 212681		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH	12970	PERF. 8679 -	8724		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 218119		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH	12820	PERF. 8092 -	8158		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLOGG CREEK			WELL #:		1	RRCID -> 221496		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH	13800	PERF. 8272 -	8470		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A			WELL #:		4	RRCID -> 223390		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8663 -	9316		
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
11	810	N	635	-0-	-175	-0-	635	2			N	-0-			-0-
12	837	N	333	-0-	-504	-0-	333	2			N	-0-			-0-
01	837	N	324	-0-	-513	-0-	324	2			N	-0-			-0-
02	588	N	201	-0-	-387	-0-	201	2			N	-0-			-0-
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-			-0-

HALL, F. L.			WELL #:		16	RRCID -> 224808		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH	13415	PERF. 8474 -	8539		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		12	RRCID -> 225593		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8540 - 8648				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID -> 226505		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478		PERF. 8750 - 8840				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		21	RRCID -> 228154		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8635 - 8728				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		8	RRCID -> 228658		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455		PERF. 8347 - 8497				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		18	RRCID -> 228882		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490		PERF. 8754 - 8867				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 229200		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13005		PERF. 8508 - 8654				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
BAILEY GAS UNIT A			WELL #:		13	RRCID -> 229216		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8615 - 8683						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1			WELL #:		13	RRCID -> 229222		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413		PERF. 8290 - 8467						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 229517		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990		PERF. 8518 - 8683						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REED GAS UNIT II			WELL #:		7	RRCID -> 229525		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913		PERF. 8528 - 8662						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GIBSON			WELL #:		13	RRCID -> 229538		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460		PERF. 8292 - 8436						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		18	RRCID -> 229834		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8538 - 8625						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 229859		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8766 - 8867						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
REED GAS UNIT II			WELL #:		4	RRCID -> 229892		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8508 - 8619		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		14	RRCID -> 230094		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254		PERF. 8758 - 8851		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		13	RRCID -> 230099		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8754 - 8860		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 230130		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8246 - 8432		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		20	RRCID -> 230297		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8504 - 8609		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		18	RRCID -> 230317		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 8645 - 8753		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.// 30325 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
BAILEY GAS UNIT 'A'			WELL #: 1			RRCID -> 230439			COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT					WELL #: 12		RRCID -> 230625			COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1					WELL #: 16		RRCID -> 230638			COMPL. DATE 07/04/2007			TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO.1					WELL #: 12		RRCID -> 230643			COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1					WELL #: 10		RRCID -> 230662			COMPL. DATE 09/07/2007			TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1					WELL #: 14		RRCID -> 230723			COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HALL, F. L.					WELL #: 14		RRCID -> 230763			COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	231791	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12775	PERF. 8489 - 8630		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	231845	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF. 8674 - 8750		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		23	RRCID ->	232012	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	13513	PERF. 8317 - 8475		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	232191	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 8511 - 8636		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	232364	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	13691	PERF. 8292 - 8486		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	233035	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12975	PERF. 8659 - 8741		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		22	RRCID ->	233249	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 8388 - 13546		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//	38325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310							
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:	32	RRCID -> 233324	COMPL. DATE 12/14/2007	TOTAL DEPTH 14550	PERF. 8616	-	8769	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1			WELL #:	10	RRCID -> 233482	COMPL. DATE 12/12/2007	TOTAL DEPTH 13100	PERF. 8620	-	8710	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CARPENTER GAS UNIT II			WELL #:	12	RRCID -> 233535	COMPL. DATE 11/30/2007	TOTAL DEPTH 14450	PERF. 8504	-	8656	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:	21	RRCID -> 233546	COMPL. DATE 01/19/2008	TOTAL DEPTH 13585	PERF. 8325	-	8442	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1			WELL #:	16	RRCID -> 233552	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH 13050	PERF. 8656	-	8761	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GIBSON			WELL #:	17	RRCID -> 234073	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 13627	PERF. 8443	-	8514	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CHANDLER GAS UNIT NO.1			WELL #:	8	RRCID -> 235605	COMPL. DATE 02/21/2008	TOTAL DEPTH 13150	PERF. 8647	-	8768	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID -> 235724		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 8691 - 8805	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 238965		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8436 - 8592	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 240449		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8833 - 8727	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 241148		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802		PERF. 8701 - 8815	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 241465		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960		PERF. 8509 - 8691	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 241579		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910		PERF. 8518 - 8664	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1			WELL #:		15	RRCID -> 241915		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8435 - 8602	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 242995		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8706 - 8852						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
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-	
BAILEY GAS UNIT A			WELL #:		17	RRCID -> 243014		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475		PERF. 8735 - 8920						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		20	RRCID -> 243028		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8652 - 8775						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		12	RRCID -> 243530		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 8628 - 8775						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
LYONS GAS UNIT NO 1			WELL #:		18	RRCID -> 243536		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665		PERF. 8379 - 8499						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 243545		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8268 - 8498						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		8	RRCID -> 243826		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208		PERF. 8655 - 8801						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID ->	244057	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	12965	PERF. 8629 -	8794
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	244324	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	12892	PERF. 8481 -	8623
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		9	RRCID ->	244697	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF. 8647 -	8773
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		14	RRCID ->	245132	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	13179	PERF. 8576 -	8755
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #:		8	RRCID ->	245135	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	13730	PERF. 8432 -	8562
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	246808	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF. 8386 -	8565
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID ->	247394	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	14720	PERF. 8679 -	8882
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//	38325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310							
CARPENTER GAS UNIT II			WELL #:	3	RRCID -> 247422	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	13205	PERF. 8631 - 8792	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:	17	RRCID -> 247463	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 8625 - 8806	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #:	19	RRCID -> 247585	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	14005	PERF. 8514 - 8684	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:	8	RRCID -> 247594	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF. 8570 - 8706	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:	16	RRCID -> 247876	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8730 - 8873	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:	4	RRCID -> 247959	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	13670	PERF. 8266 - 8496	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #:	6	RRCID -> 247966	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	13165	PERF. 8532 - 8664	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
BAILEY GAS UNIT 'A'			WELL #:		2	RRCID -> 248675		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8750		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		9	RRCID -> 248714		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8708 - 8872		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID -> 250604		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 8694 - 8833		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CARPENTER GAS UNIT II			WELL #:		6	RRCID -> 250841		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184		PERF. 8564 - 8679		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CARPENTER GAS UNIT II			WELL #:		2	RRCID -> 250847		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435		PERF. 8578 - 8726		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 250922		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8652 - 8772		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

F. L. HALL			WELL #:		19	RRCID -> 250928		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8737 - 8832		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		8	RRCID -> 251039		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187		PERF. 8576 - 8755			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 251424		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785		PERF. 8246 - 8364			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID -> 251642		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8533 - 8688			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GIBSON		WELL #:		15	RRCID -> 251691		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 13545		PERF. 8397 - 8513			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		15	RRCID -> 251708		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826		PERF. 8498 - 8638			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		19	RRCID -> 251712		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335		PERF. 8664 - 8753			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID -> 251717		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885		PERF. 8501 - 8643			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		14	RRCID -> 252407		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8454 - 8596						
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	CODE	AMT CODE		BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 252449		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 8530 - 8671						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 252451		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509		PERF. 8320 - 8465						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		6	RRCID -> 252504		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640		PERF. 8417 - 8555						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 252877		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730		PERF. 8780 - 8898						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 252899		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680		PERF. 9057 - 9173						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 252906		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8662 - 8796						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		13	RRCID -> 252922		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280		PERF. 8721 - 8858			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 252923		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 14222		PERF. 8744 - 8862			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 253262		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588		PERF. 8375 - 8518			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 253428		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 8471 - 8646			
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-	41	2		N	-0-				23
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-				23
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-				23
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-				23
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-				23
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	-0-	28	2		N	-0-				23
PRATT GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 253500		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 8260 - 8400			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 254615		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8322 - 8473			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 254617		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492		PERF. 8301 - 8443			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
REED GAS UNIT II			WELL #:		9	RRCID -> 254741		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF. 8500 - 8670	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
LAWLEY GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 255167		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880		PERF. 8305 - 8484	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
GIBSON			WELL #:		16	RRCID -> 255923		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 8430 - 8539	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
REED GAS UNIT II			WELL #:		10	RRCID -> 255948		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8433 - 8553	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		19	RRCID -> 255967		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 8811 - 8893	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		15	RRCID -> 256676		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302		PERF. 8672 - 8738	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
GIBSON			WELL #:		11	RRCID -> 256693		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295		PERF. 8300 - 8398	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

FARRAR, SE (PETTIT)										//CONT.//		30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310																				
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1										WELL #:		20		RRCID -> 256932		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262		PERF. 8677 - 8791												
M	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		* *		DISPOSITIONS		* *		C		COND		* * DISPOSITIONS		* *		EOM							
0			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE				AMT		CODE		AMT		CODE		M		PROD		AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE	
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT										-0-		
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT										-0-		
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT										-0-		
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT										-0-		
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT										-0-		
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT										-0-		
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #:		19		RRCID -> 256957		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082		PERF. 8557 - 8698												
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT										-0-		
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT										-0-		
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT										-0-		
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT										-0-		
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT										-0-		
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT										-0-		
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1										WELL #:		20		RRCID -> 257032		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626		PERF. 8516 - 8639												
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT										-0-		
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT										-0-		
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT										-0-		
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT										-0-		
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT										-0-		
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT										-0-		
GIBSON										WELL #:		6		RRCID -> 257209		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713		PERF. 8468 - 8626												
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT										-0-		
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT										-0-		
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT										-0-		
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT										-0-		
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT										-0-		
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT										-0-		
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1										WELL #:		17		RRCID -> 257216		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598		PERF. 8486 - 8561												
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT										-0-		
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT										-0-		
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT										-0-		
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT										-0-		
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT										-0-		
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT										-0-		
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 257231		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 8516 - 8685												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-											18		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-											18		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-											18		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-											18		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-											18		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-											18		
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 257239		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865		PERF. 8385 - 8513												
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT										-0-		
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT										-0-		
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT										-0-		
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT										-0-		
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT										-0-		
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT										-0-		

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257377		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408								
M	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 257719		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 259189		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 259865		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 24		RRCID -> 260714		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 260792		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 261168		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 261499		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8640 - 8855	
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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:		1	RRCID -> 262343		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 14510		PERF. 8655 - 8726	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 262513		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815		PERF. 8297 - 8402	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 262623		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8579 - 8681	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 262739		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 9818		PERF. 8660 - 8864	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 266214		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 8239 - 8404	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 266541		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8638 - 8715	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
CARPENTER GAS UNIT I			WELL #:		2	RRCID -> 266543		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH 9722		PERF. 8529 - 8676			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 266557		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8206 - 8320			
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	44	2		N	-0-				-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-				-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-				-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	-0-	27	2		N	-0-				-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-				-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1			WELL #:		3	RRCID -> 267607		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716		PERF. 8400 - 8523			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

C & W GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 270133		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474		PERF. 8218 - 8389			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BAILEY GAS UNIT 'A'			WELL #:		3	RRCID -> 275430		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8752			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 275510		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 8250 - 8438			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HALL, F. L.			WELL #:		4	RRCID -> 281972		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 14054		PERF. 8597 - 10022			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
HALL, F. L.			WELL #:		17	RRCID -> 286394		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8623 - 10065						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

SAND BRANCH GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 286781		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8100 - 8204						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
11	4 N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-							N	-0-				-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-			10	2			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	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-							N	-0-				-0-

VALENCE OPERATING COMPANY			881167															
GRIZZLY			WELL #:		1	RRCID -> 205892		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 8932 - 8952						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

LEWIS "B"			WELL #:		4	RRCID -> 205907		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 14989		PERF. 9301 - 9445						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

LEWIS "B"			WELL #:		3	RRCID -> 207076		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980		PERF. 8925 - 9035						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

HOLMES "A"			WELL #:		3	RRCID -> 207953		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF. 8826 - 8836						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167													
HOLMES "A"			WELL #:		7	RRCID -> 207957		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 8861 - 8913						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK			WELL #:		1	RRCID -> 211150		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788		PERF. 8817 - 8946						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIZZLY			WELL #:		2	RRCID -> 211522		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937		PERF. 8848 - 8972						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"			WELL #:		7	RRCID -> 211533		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 8937 - 9061						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIZZLY			WELL #:		3	RRCID -> 211690		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784		PERF. 8826 - 8918						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"			WELL #:		8	RRCID -> 213976		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8928 - 9054						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"			WELL #:		10	RRCID -> 215513		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737		PERF. 8816 - 8935						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
LEWIS "B"			WELL #:		9	RRCID -> 215788		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650		PERF. 8740 - 8937	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LEWIS "B"			WELL #:		11	RRCID -> 217923		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770		PERF. 8837 - 8972	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LEWIS "B"			WELL #:		17	RRCID -> 217931		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 8716 - 8844	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BLACK			WELL #:		5	RRCID -> 223604		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597		PERF. 8730 - 8876	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LEWIS "B"			WELL #:		14	RRCID -> 223612		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614		PERF. 8789 - 8931	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LEWIS "B"			WELL #:		15	RRCID -> 224815		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF. 8781 - 8917	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BLACK			WELL #:		8	RRCID -> 228223		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463		PERF. 8634 - 8774	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
BLACK			WELL #:		3	RRCID -> 228228		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740		PERF. 8799 - 8935		
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LEWIS "B"			WELL #:		16	RRCID -> 229882		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583		PERF. 8689 - 8773		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GRIZZLY			WELL #:		4	RRCID -> 232111		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651		PERF. 8779 - 8916		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BLACK			WELL #:		2	RRCID -> 233075		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459		PERF. 8759 - 8901		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
POLAR			WELL #:		1	RRCID -> 233317		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460		PERF. 8652 - 8788		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HOLMES "A"			WELL #:		23	RRCID -> 233580		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 13360		PERF. 8852 - 8936		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HOLMES "A"			WELL #:		15	RRCID -> 235956		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290		PERF. 8858 - 8970		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167												
HOLMES "A"			WELL #:		14	RRCID -> 235998		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358		PERF. 8946 - 9060					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LITTLE FLOCK					WELL #:		1	RRCID -> 241210		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8872 - 9066			
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TWEENER					WELL #:		3	RRCID -> 241574		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479		PERF. 8878 - 9078			
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK					WELL #:		15	RRCID -> 242943		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314		PERF. 8700 - 8852			
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"					WELL #:		18	RRCID -> 243431		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999		PERF. 9036 - 9149			
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"					WELL #:		20	RRCID -> 244632		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF. 9001 - 9144			
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK					WELL #:		11	RRCID -> 244656		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8646 - 8778			
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
BLACK			WELL #:		6	RRCID -> 245123		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615		PERF. 8779 - 8915	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TWEENER			WELL #:		4	RRCID -> 245786		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358		PERF. 8796 - 8936	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BLACK			WELL #:		7	RRCID -> 251127		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365		PERF. 8684 - 8808	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LEWIS "B"			WELL #:		22	RRCID -> 251422		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020		PERF. 9019 - 9149	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BLACK			WELL #:		14	RRCID -> 251730		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8626 - 8802	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LEWIS "B"			WELL #:		6	RRCID -> 256030		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890		PERF. 8928 - 9122	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LEWIS "B"			WELL #:		23	RRCID -> 266364		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8888 - 14626	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
LEWIS "B"		WELL #:		24	RRCID -> 266528		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME)				30445 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444											
FAZZINO, LEE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 185946		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FAZZINO, LEE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 189000		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

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

TEAGUE GAS UNIT #4				WELL #:	2	RRCID -> 164209		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

LEVELS, MARION				WELL #:	1	RRCID -> 171297		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FULLSPIKE ENERGY LLC										289935									
MONTGOMERY										WELL #: 1		RRCID -> 212941		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 18100		PERF.10852 - 11564	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GRAUKE GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 231643		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 17787		PERF. 9598 - 9926	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					133	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					133	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					133	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					133	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					133	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					133	
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BUFFALO SWD LLC										100386									
FBPCS										WELL #: 2D		RRCID -> 170312		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 5189		PERF. 4704 - 5055	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
1789 MANAGEMENT, LLC										100936									
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 176712		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 11847		PERF. 8343 - 11390	
10	T. A.	70	-0-	70	140	70	2					Y	-0-					-0-	
11	175 X	35	-0-	-140	-0-	35	2					Y	-0-					-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-					-0-	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2					Y	-0-					-0-	
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2					Y	-0-					-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 181193		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11080 - 11465	
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2					Y	-0-					-0-	
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2					Y	-0-					-0-	
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2					Y	-0-					-0-	
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2					Y	-0-					-0-	
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2					Y	-0-					-0-	
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2					Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC																			
REED, BOBBY GAS UNIT																			
WELL #: 4										RRCID -> 185844		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 8206 - 11184			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
10		3684 X	3684	-0-	-0-			3684 2			N	-0-						-0-	
11		3517 X	3517	-0-	-0-			3517 2			N	-0-						-0-	
12		3228 X	3228	-0-	-0-			3228 2			N	-0-						-0-	
01		3228 X	3228	-0-	-0-			3228 2			N	-0-						-0-	
02		2844 X	2844	-0-	-0-			2844 2			N	-0-						-0-	
03		3272 X	3272	-0-	-0-			3272 2			N	-0-						-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 194791		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 11552		PERF.10374 - 11445	
10		195 N	195	-0-	-0-			195 2			Y	-0-						-0-	
11		60 N	60	-0-	-0-			60 2			Y	-0-						-0-	
12		120 N	120	-0-	-0-			120 2			Y	-0-						-0-	
01		120 N	120	-0-	-0-			120 2			Y	-0-						-0-	
02		56 N	-0-	-0-	-56			-0-			Y	-0-						-0-	
03		124 N	90	-0-	-34			90 2			Y	-0-						-0-	
SIMS, ALTON										WELL #: 1L		RRCID -> 198180		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11694		PERF.10032 - 10366	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-			Y	-0-						-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-			Y	-0-						-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-			Y	-0-						-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-			Y	-0-						-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-			Y	-0-						-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-			Y	-0-						-0-	
SIMS, ALTON										WELL #: 2L		RRCID -> 201633		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11841		PERF.10070 - 11139	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-			N	-0-						-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-			N	-0-						-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-			N	-0-						-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-			N	-0-						-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-			N	-0-						-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-			N	-0-						-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 202100		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10983 - 11155	
10		279 N	241	-0-	-38			241 2			Y	-0-						-0-	
11		240 N	223	-0-	-17			223 2			Y	-0-						-0-	
12		295 N	295	-0-	-0-			295 2			Y	-0-						-0-	
01		295 N	295	-0-	-0-			295 2			Y	-0-						-0-	
02		245 N	245	-0-	-0-			245 2			Y	-0-						-0-	
03		278 N	278	-0-	-0-			278 2			Y	-0-						-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 204548		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11370 - 11489	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			Y	-0-						-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			Y	-0-						-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			Y	-0-						-0-	
01		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-	
SIMS, ALTON										WELL #: 3L		RRCID -> 205583		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11833		PERF.11350 - 11450	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-			Y	-0-						-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-			Y	-0-						-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-			Y	-0-						-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-			Y	-0-						-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-			Y	-0-						-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-			Y	-0-						-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
1789 MANAGEMENT, LLC															
SIMS, ALTON															
WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	T. A.	805	-0-	805	2359	805	2			Y	-0-			-0-	
11	3102 X	743	-0-	-2359	-0-	743	2			Y	-0-			-0-	
12	806 N	799	-0-	-7	-0-	799	2			Y	-0-			-0-	
01	806 N	799	-0-	-7	-0-	799	2			Y	-0-			-0-	
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-			-0-	
03	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	2			Y	-0-			-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT														WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	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-	
REED, BOBBY GAS UNIT														WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	720	-0-	720	720	720	2			Y	-0-			-0-	
DOSS GU														WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800	
10	2201 X	632	-0-	-1569	-0-	632	2			N	-0-			-0-	
11	2130 X	112	-0-	-2018	-0-	112	2			N	-0-			-0-	
12	2201 X	551	-0-	-1650	-0-	551	2			N	-0-			-0-	
01	620 X	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-			-0-	
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			-0-	
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-			-0-	
DOSS GU														WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	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-	
SIMS, ALTON														WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	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-	
DOSS GU														WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384	
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-			-0-	
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			-0-	
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-			-0-	
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-			-0-	
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			-0-	
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
1789 MANAGEMENT, LLC														
DOSS GU														
WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 11388 - 12678														
10	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2			Y	-0-			-0-
11	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	1030	2			Y	-0-			-0-
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-			-0-
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-			-0-
02	952 N	870	-0-	-82	-0-	870	2			Y	-0-			-0-
03	1054 N	939	-0-	-115	-0-	939	2			Y	-0-			-0-
DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11322 - 11561														
10	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-			-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-			-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-			-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-			-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-			-0-
DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11314 - 11501														
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-			-0-
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-			-0-
12	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-			-0-
01	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	3196	-0-	396	396	3196	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	3521	-0-	421	817	3521	2			Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 10896 - 11104														
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 10872 - 11372														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 10910 - 11287														
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-			-0-
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-			-0-
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-			-0-
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-			-0-
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-			-0-
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
1789 MANAGEMENT, LLC				//CONT.// 100936											
DOSS GU				WELL #: 7		RRCID -> 218661		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11395 - 11753			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-				-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SIMS, ALTON				WELL #: 8		RRCID -> 227302		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11830		PERF.11264 - 11480			
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-				-0-
11	570 N	424	-0-	-146	-0-	424	2			Y	-0-				-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-				-0-
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-				-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-				-0-
03	651 N	27	-0-	-624	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 228120		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11517 - 11540			
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-				-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-				-0-
12	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-				-0-
01	496 N	383	-0-	-113	-0-	383	2			Y	-0-				-0-
02	476 N	43	-0-	-433	-0-	43	2			Y	-0-				-0-
03	372 N	213	-0-	-159	-0-	213	2			Y	-0-				-0-
SIMS, ALTON				WELL #: 7		RRCID -> 228122		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11181 - 11378			
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-				-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-				-0-
12	868 N	768	-0-	-100	-0-	768	2			Y	-0-				-0-
01	868 N	768	-0-	-100	-0-	768	2			Y	-0-				-0-
02	784 N	652	-0-	-132	-0-	652	2			Y	-0-				-0-
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 231657		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11318 - 12610			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	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-
DOSS GU				WELL #: 13		RRCID -> 231668		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11064 - 11320			
10	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			Y	-0-				-0-
11	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-				-0-
12	2232 N	2204	-0-	-28	-0-	2204	2			Y	-0-				-0-
01	2232 N	2204	-0-	-28	-0-	2204	2			Y	-0-				-0-
02	1988 N	1928	-0-	-60	-0-	1928	2			Y	-0-				-0-
03	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-				-0-
SIMS, ALTON				WELL #: 9		RRCID -> 231689		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11252 - 11468			
10	3937 X	2495	-0-	-1442	-0-	2495	2			Y	-0-				-0-
11	3810 X	2389	-0-	-1421	-0-	2389	2			Y	-0-				-0-
12	3937 X	2413	-0-	-1524	-0-	2413	2			Y	-0-				-0-
01	3937 X	2413	-0-	-1524	-0-	2413	2			Y	-0-				-0-
02	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-				-0-
03	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936														
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817 2				Y	-0-			-0-
11	2850 X	2681	-0-	-169	-0-	2681 2				Y	-0-			-0-
12	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476 2				Y	-0-			-0-
01	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476 2				Y	-0-			-0-
02	2996 X	2239	-0-	-757	-0-	2239 2				Y	-0-			-0-
03	3317 X	2427	-0-	-890	-0-	2427 2				Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626														
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2				Y	-0-			-0-
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2				Y	-0-			-0-
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2				Y	-0-			-0-
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2				Y	-0-			-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	708 2	3 9			Y	3	3 8		-0-
03	806 N	375	-0-	-431	-0-	375 2				Y	-0-			-0-
DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426														
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2				Y	-0-			-0-
11	1350 N	1244	-0-	-106	-0-	1244 2				Y	-0-			-0-
12	1395 N	1291	-0-	-104	-0-	1291 2				Y	-0-			-0-
01	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291 2				Y	-0-			-0-
02	1148 N	1015	-0-	-133	-0-	1015 2				Y	-0-			-0-
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2				Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852														
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2				Y	-0-			-0-
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2				Y	-0-			-0-
12	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2				Y	-0-			-0-
01	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2				Y	-0-			-0-
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2				Y	-0-			-0-
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2				Y	-0-			-0-
DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456														
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2				Y	-0-			-0-
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2				Y	-0-			-0-
12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2				Y	-0-			-0-
01	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2				Y	-0-			-0-
02	1232 N	1184	-0-	-48	-0-	1184 2				Y	-0-			-0-
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2				Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188														
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2				Y	-0-			-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35 2				Y	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2				Y	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2				Y	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2				Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150														
10	14B DENY	65	-0-	65	130	65 2				Y	-0-			-0-
11	160 X	30	-0-	-130	-0-	30 2				Y	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2				Y	-0-			-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	60	-0-	60	60	60 2				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	35	-0-	35	95	35 2				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC																			
RICKARD GAS UNIT																			
WELL #: 4										RRCID -> 233784		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 12093		PERF.11184 - 11214			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	744 N	421	-0-	-323	-0-	421	2			Y	-0-					-0-			
11	600 N	469	-0-	-131	-0-	469	2			Y	-0-					-0-			
12	527 N	301	-0-	-226	-0-	301	2			Y	-0-					-0-			
01	434 N	301	-0-	-133	-0-	301	2			Y	-0-					-0-			
02	336 N	200	-0-	-136	-0-	200	2			Y	-0-					-0-			
03	310 N	198	-0-	-112	-0-	198	2			Y	-0-					-0-			

SIMS, ALTON										WELL #: 14		RRCID -> 235758		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11224 - 11436	
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					-0-			
11	450 N	390	-0-	-60	-0-	390	2			Y	-0-					-0-			
12	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2			Y	-0-					-0-			
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-			
02	364 N	297	-0-	-67	-0-	297	2			Y	-0-					-0-			
03	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2			Y	-0-					-0-			

SIMS, ALTON										WELL #: 15		RRCID -> 235839		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11304 - 12736	
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-			
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-			
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-			
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-			
02	1204 N	1078	-0-	-126	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-			
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-			

REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 237730		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12408 - 12687	
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-			
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-			
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-			
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-			
02	840 N	819	-0-	-21	-0-	819	2			Y	-0-					-0-			
03	961 N	879	-0-	-82	-0-	879	2			Y	-0-					-0-			

DOSS GU										WELL #: 19		RRCID -> 237731		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 13550		PERF.11186 - 13100	
10	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					-0-			
11	300 N	230	-0-	-70	-0-	230	2			Y	-0-					-0-			
12	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	2			Y	-0-					-0-			
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					-0-			
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-			
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-			

RICKARD GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 240297		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 13203		PERF.11396 - 11638	
10	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-			
11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-			
12	1488 N	1268	-0-	-220	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-			
01	1488 N	1268	-0-	-220	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-			
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-			
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-			

RICKARD GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 240375		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 11470		PERF.11014 - 11330	
10	1178 N	912	-0-	-266	-0-	912	2			Y	-0-					-0-			
11	1140 N	1086	-0-	-54	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-			
12	1116 N	969	-0-	-147	-0-	969	2			Y	-0-					-0-			
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-			
02	924 N	761	-0-	-163	-0-	761	2			Y	-0-					-0-			
03	961 N	923	-0-	-38	-0-	923	2			Y	-0-					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936														
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	Y	-0-				-0-	
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	Y	-0-				-0-	
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	Y	-0-				-0-	
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	Y	-0-				-0-	
02	868 N	866	-0-	-2	-0-	866	2	Y	-0-				-0-	
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	Y	-0-				-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844														
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	Y	-0-				-0-	
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2	Y	-0-				-0-	
12	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2	Y	-0-				-0-	
01	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2	Y	-0-				-0-	
02	1456 N	1052	-0-	-404	-0-	1052	2	Y	-0-				-0-	
03	1612 N	424	-0-	-1188	-0-	424	2	Y	-0-				-0-	
RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050														
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	Y	-0-				-0-	
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	Y	-0-				-0-	
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	Y	-0-				-0-	
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	Y	-0-				-0-	
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	Y	-0-				-0-	
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	Y	-0-				-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692														
10	4743 X	4209	-0-	-534	-0-	4209	2	Y	-0-				-0-	
11	4380 X	3736	-0-	-644	-0-	3736	2	Y	-0-				-0-	
12	4340 X	3809	-0-	-531	-0-	3809	2	Y	-0-				-0-	
01	4340 X	3809	-0-	-531	-0-	3809	2	Y	-0-				-0-	
02	3612 X	3504	-0-	-108	-0-	3504	2	Y	-0-				-0-	
03	3999 X	3773	-0-	-226	-0-	3773	2	Y	-0-				-0-	
SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956														
10	744 N	728	-0-	-16	-0-	728	2	Y	-0-				-0-	
11	750 N	610	-0-	-140	-0-	610	2	Y	-0-				-0-	
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	Y	-0-				-0-	
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	Y	-0-				-0-	
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	Y	-0-				-0-	
03	775 N	671	-0-	-104	-0-	671	2	Y	-0-				-0-	
SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760														
10	1457 N	936	-0-	-521	-0-	936	2	Y	-0-				-0-	
11	990 N	943	-0-	-47	-0-	943	2	Y	-0-				-0-	
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2	Y	-0-				-0-	
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2	Y	-0-				-0-	
02	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	2	Y	-0-				-0-	
03	961 N	869	-0-	-92	-0-	869	2	Y	-0-				-0-	
RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292														
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	Y	-0-				-0-	
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	Y	-0-				-0-	
12	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2	Y	-0-				-0-	
01	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2	Y	-0-				-0-	
02	588 N	490	-0-	-98	-0-	490	2	Y	-0-				-0-	
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	Y	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
1789 MANAGEMENT, LLC														
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 23										RRCID -> 241658		COMPL. DATE 05/04/2008		
										TOTAL DEPTH 12831		PERF.11328 - 12606		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1674 N	785	-0-	-889	-0-	785	2		Y	-0-				-0-
11	1560 N	695	-0-	-865	-0-	695	2		Y	-0-				-0-
12	1612 N	865	-0-	-747	-0-	865	2		Y	-0-				-0-
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		Y	-0-				-0-
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		Y	-0-				-0-
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		Y	-0-				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 20										RRCID -> 241659		COMPL. DATE 07/31/2014		
										TOTAL DEPTH 14714		PERF.11229 - 14693		
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		Y	-0-				-0-
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	2		Y	-0-				-0-
12	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2		Y	-0-				-0-
01	496 N	441	-0-	-55	-0-	441	2		Y	-0-				-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		Y	-0-				-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-				-0-
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 11										RRCID -> 241739		COMPL. DATE 01/18/2008		
										TOTAL DEPTH 13458		PERF.11147 - 12960		
10	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	2		Y	-0-				-0-
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2		Y	-0-				-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-				-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-				-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-				-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-				-0-
SIMS, ALTON														
WELL #: 10										RRCID -> 241764		COMPL. DATE 06/27/2008		
										TOTAL DEPTH 13170		PERF.11352 - 12986		
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		Y	-0-				-0-
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		Y	-0-				-0-
12	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		Y	-0-				-0-
01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		Y	-0-				-0-
02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		Y	-0-				-0-
03	2139 N	2012	-0-	-127	-0-	2012	2		Y	-0-				-0-
DOSS GU														
WELL #: 16										RRCID -> 241770		COMPL. DATE 06/12/2014		
										TOTAL DEPTH 13250		PERF.12424 - 13096		
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2		Y	-0-				-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2		Y	-0-				-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		Y	-0-				-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		Y	-0-				-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-				-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 25										RRCID -> 241814		COMPL. DATE 07/27/2008		
										TOTAL DEPTH 13000		PERF.11262 - 12724		
10	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	2		Y	-0-				-0-
11	540 N	534	-0-	-6	-0-	534	2		Y	-0-				-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		Y	-0-				-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		Y	-0-				-0-
02	504 N	390	-0-	-114	-0-	390	2		Y	-0-				-0-
03	558 N	448	-0-	-110	-0-	448	2		Y	-0-				-0-
DOSS GU														
WELL #: 22										RRCID -> 243428		COMPL. DATE 08/15/2008		
										TOTAL DEPTH 13245		PERF.11276 - 13128		
10	868 N	769	-0-	-99	-0-	769	2		Y	-0-				-0-
11	810 N	698	-0-	-112	-0-	698	2		Y	-0-				-0-
12	806 N	679	-0-	-127	-0-	679	2		Y	-0-				-0-
01	775 N	679	-0-	-96	-0-	679	2		Y	-0-				-0-
02	644 N	609	-0-	-35	-0-	609	2		Y	-0-				-0-
03	682 N	664	-0-	-18	-0-	664	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936														
RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1085 N	976	-0-	-109	-0-	976 2				Y	-0-			-0-
11	1140 N	663	-0-	-477	-0-	663 2				Y	-0-			-0-
12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2				Y	-0-			-0-
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2				Y	-0-			-0-
02	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2				Y	-0-			-0-
03	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 2				Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090														
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2				Y	-0-			-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2				Y	-0-			-0-
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2				Y	-0-			-0-
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2				Y	-0-			-0-
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2				Y	-0-			-0-
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2				Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716														
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2				Y	-0-			-0-
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2				Y	-0-			-0-
12	1550 N	1549	-0-	-1	-0-	1549 2				Y	-0-			-0-
01	1550 N	1549	-0-	-1	-0-	1549 2				Y	-0-			-0-
02	1568 N	845	-0-	-723	-0-	845 2				Y	-0-			-0-
03	1550 N	1308	-0-	-242	-0-	1308 2				Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996														
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2				Y	-0-			-0-
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2				Y	-0-			-0-
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2				Y	-0-			-0-
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2				Y	-0-			-0-
02	868 N	860	-0-	-8	-0-	860 2				Y	-0-			-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2				Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930														
10	527 N	450	-0-	-77	-0-	450 2				Y	-0-			-0-
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2				Y	-0-			-0-
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2				Y	-0-			-0-
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2				Y	-0-			-0-
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2				Y	-0-			-0-
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2				Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978														
10	651 N	347	-0-	-304	-0-	347 2				Y	-0-			-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2				Y	-0-			-0-
12	527 N	412	-0-	-115	-0-	412 2				Y	-0-			-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2				Y	-0-			-0-
02	336 N	306	-0-	-30	-0-	306 2				Y	-0-			-0-
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 2				Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539														
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2				Y	-0-			-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2				Y	-0-			-0-
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2				Y	-0-			-0-
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2				Y	-0-			-0-
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2				Y	-0-			-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936														
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
11	990 N	960	-0-	-30	-0-	960	2			N	-0-			-0-
12	1023 N	974	-0-	-49	-0-	974	2			N	-0-			-0-
01	992 N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-			-0-
02	896 N	864	-0-	-32	-0-	864	2			N	-0-			-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			-0-
SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906														
10	1178 N	893	-0-	-285	-0-	893	2			Y	-0-			-0-
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-			-0-
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-			-0-
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-			-0-
02	924 N	780	-0-	-144	-0-	780	2			Y	-0-			-0-
03	1023 N	647	-0-	-376	-0-	647	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786														
10	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-			-0-
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-			-0-
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-			-0-
01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-			-0-
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-			-0-
03	1736 N	1673	-0-	-63	-0-	1673	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830														
10	1922 N	1634	-0-	-288	-0-	1634	2			Y	-0-			-0-
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-			-0-
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-			-0-
01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-			-0-
02	1680 N	777	-0-	-903	-0-	777	2			Y	-0-			-0-
03	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1798	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952														
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-			-0-
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-			-0-
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-			-0-
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-			-0-
02	896 N	770	-0-	-126	-0-	770	2			Y	-0-			-0-
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452														
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-			-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-			-0-
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-			-0-
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-			-0-
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-			-0-
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-			-0-
BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403														
10	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-			-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-			-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-			-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-			-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-			-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC																			
DOSS GU																			
WELL #: 17										RRCID -> 251320		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13245		PERF.11190 - 11437			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-			
11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-			
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-			
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-			
02	1400 N	1157	-0-	-243	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-			
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-			
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 26		RRCID -> 251744		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 13007		PERF.11404 - 11450	
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-			
11	270 N	123	-0-	-147	-0-	123	2			Y	-0-					-0-			
12	310 N	176	-0-	-134	-0-	176	2			Y	-0-					-0-			
01	310 N	176	-0-	-134	-0-	176	2			Y	-0-					-0-			
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	2			Y	-0-					-0-			
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-			
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 31		RRCID -> 252351		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11450 - 11764	
10	682 N	635	-0-	-47	-0-	635	2			Y	-0-					-0-			
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-			
12	651 N	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-					-0-			
01	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-					-0-			
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-			
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-			
DOSS GAS UNIT										WELL #: 24		RRCID -> 252358		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11403 - 11473	
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-			
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-			
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-			
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-			
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	2			Y	-0-					-0-			
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-			
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 252904		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10950 - 11236	
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-			
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-			
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-			
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-			
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-			
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-			
DOSS GAS UNIT										WELL #: 27		RRCID -> 253481		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11293 - 11528	
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-			
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-			
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-			
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-			
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-			
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-			
SIMS, ALTON										WELL #: 27		RRCID -> 253482		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11272 - 11462	
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-			
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-			
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-			
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-			
02	588 N	587	-0-	-1	-0-	587	2			Y	-0-					-0-			
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)					//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC					//CONT.//		100936									
SIMS, ALTON					WELL #:		25		RRCID -> 254058		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13175		PERF.11316 - 13058	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
11	900 N	858	-0-	-42	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
12	930 N	823	-0-	-107	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
01	930 N	823	-0-	-107	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
02	812 N	788	-0-	-24	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT					WELL #:		30		RRCID -> 254074		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 13252		PERF.11351 - 11616	
10	868 X	341	-0-	-527	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
11	840 X	330	-0-	-510	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
12	868 X	341	-0-	-527	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
01	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON					WELL #:		28		RRCID -> 254621		COMPL. DATE 07/17/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11254 - 12870	
10	1922 N	1515	-0-	-407	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
12	1984 N	1691	-0-	-293	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON					WELL #:		26		RRCID -> 254735		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11310 - 11520	
10	465 N	406	-0-	-59	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
11	510 N	494	-0-	-16	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
02	420 N	370	-0-	-50	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
03	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT					WELL #:		3R		RRCID -> 266491		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 12499		PERF.10759 - 11651	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903											
THOMPSON, MILDRED					WELL #:		1		RRCID -> 099216		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11252 - 11576	
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	35	1	860	2	N	2	5	1			9
						2	9									
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	47	1	761	2	N	-0-					9
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	101	1	717	2	N	-0-					9
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	66	1	886	2	N	2					11
						2	9									
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	47	1	808	2	N	1	11	1			1
						1	9									
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	27	1	1091	2	N	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVERETT													CNTY: FREESTONE																			
//CONT.// 32950 285 WELL #: 1													NON-ASSOCIATED				CAPACITY				COMPL. DATE 08/02/1982				TOTAL DEPTH 12810				PERF.11102 - 11415			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM											
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE											
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-					9 1	225 2	2 9	N	2		5 1				10											
11	240	N	220	-0-	-20	-0-					13 1	207 2	2 9	N	-0-						10											
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-					29 1	203 2	2 9	N	-0-						10											
01	248	N	233	-0-	-15	-0-					16 1	215 2	2 9	N	2						12											
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-					12 1	198 2	2 9	N	-0-		11 1				1											
03	217	N	169	-0-	-48	-0-					4 1	165 2	2 9	N	-0-						1											
THOMPSON, MILDRED													WELL #: 2R				RRCID -> 137925				COMPL. DATE 02/20/1991				TOTAL DEPTH 12010				PERF.11621 - 11727			
10	62	N	7	-0-	-55	-0-					5 2	2 9	2 9	N	2		5 1				9											
11	30	N	23	-0-	-7	-0-					1 1	22 2	2 9	N	-0-						9											
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-					2 2		2 9	N	-0-						9											
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-					2 1	29 2	2 9	N	2						11											
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-					2 1	28 2	2 9	N	1		11 1				1											
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					1 9			N	-0-						1											
THOMPSON, MILDRED "A"													WELL #: 1				RRCID -> 139002				COMPL. DATE 06/12/1991				TOTAL DEPTH 12252				PERF.11802 - 11926			
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-					40 1	974 2	2 9	N	2		5 1				9											
11	1410	N	500	-0-	-910	-0-					29 1	471 2	2 9	N	-0-						9											
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-					192 1	1366 2	2 9	N	1		1 8				9											
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-					104 1	1381 2	2 9	N	2						11											
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-					43 1	731 2	2 9	N	1		11 1				1											
03	1550	N	983	-0-	-567	-0-					1 9	959 2	2 9	N	-0-						1											
EVERETT													WELL #: 3				RRCID -> 139594				COMPL. DATE 09/19/1991				TOTAL DEPTH 12195				PERF.11436 - 11746			
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-					78 1	1888 2	2 9	N	2		10 1				16											
11	1650	N	1493	-0-	-157	-0-					87 1	1406 2	2 9	N	-0-						16											
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-					142 1	1005 2	2 9	N	1		1 8				16											
01	1953	N	1473	-0-	-480	-0-					103 1	1368 2	2 9	N	2						18											
02	1400	N	1072	-0-	-328	-0-					59 1	1012 2	2 9	N	1		17 1				2											
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-					41 1	1638 2	2 9	N	-0-						2											
THOMPSON, MILDRED													WELL #: 3				RRCID -> 140177				COMPL. DATE 11/05/1991				TOTAL DEPTH 12210				PERF.11421 - 12034			
10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-					136 1	3307 2	2 9	N	4		5 1	2 8			9											
11	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-					102 1	1649 2	2 9	N	2		2 8				9											
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-					371 1	2629 2	2 9	N	5		5 8				9											
01	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-					76 1	1017 2	2 9	N	3		1 8				11											
02	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-					149 1	2537 2	2 9	N	2		11 1	1 8			1											
03	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-					68 1	2719 2	2 9	N	1		1 8				1											

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVERETT										//CONT.// 32950 285 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 140417		COMPL. DATE 12/14/1991		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11540 - 11944					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
10		2244 N	2244	-0-	-0-	89	1	2155	2	N	-0-					-0-					
11		2040 N	1917	-0-	-123	112	1	1805	2	N	-0-					-0-					
12		1814 N	1814	-0-	-0-	224	1	1590	2	N	-0-					-0-					
01		2232 N	959	-0-	-1273	67	1	892	2	N	-0-					-0-					
02		1792 N	994	-0-	-798	55	1	927	2	N	11	11	8			-0-					
						12	9														
03		1829 N	1172	-0-	-657	28	1	1144	2	N	-0-					-0-					
EVERETT				WELL #: 5		RRCID -> 140636		COMPL. DATE 12/21/1991		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11212 - 11610									
10		1395 N	1395	-0-	-0-	55	1	1336	2	N	4	6	1	2	8	11					
						4	9														
11		1700 N	1700	-0-	-0-	99	1	1600	2	N	1	1	8			11					
						1	9														
12		1496 N	1496	-0-	-0-	184	1	1309	2	N	3	3	8			11					
						3	9														
01		1395 N	998	-0-	-397	70	1	926	2	N	2					13					
						2	9														
02		1540 N	766	-0-	-774	42	1	723	2	N	1	12	1			2					
						1	9														
03		1683 N	1683	-0-	-0-	41	1	1642	2	N	-0-					2					
THOMPSON, MILDRED "A"				WELL #: 2		RRCID -> 140749		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 12285		PERF.11611 - 11967									
10		589 N	558	-0-	-31	52	1	504	2	N	2	5	1			9					
						2	9														
11		690 N	562	-0-	-128	61	1	501	2	N	-0-					9					
12		559 N	559	-0-	-0-	96	1	463	2	N	-0-					9					
01		595 N	595	-0-	-0-	70	1	523	2	N	2					11					
						2	9														
02		532 N	522	-0-	-10	55	1	466	2	N	1	11	1			1					
						1	9														
03		558 N	555	-0-	-3	44	1	511	2	N	-0-					1					
THOMPSON, MILDRED				WELL #: 4		RRCID -> 154886		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8390 - 10666									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
SHELLEY "A"				WELL #: 1		RRCID -> 158522		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12075 - 12111									
10		1364 X	1342	-0-	-22	83	1	1259	2	Y	-0-					-0-					
11		2100 X	1232	-0-	-868	76	1	1156	2	Y	-0-					-0-					
12		1550 X	1272	-0-	-278	75	1	1197	2	Y	-0-					-0-					
01		1550 X	1210	-0-	-340	68	1	1142	2	Y	-0-					-0-					
02		1148 N	1120	-0-	-28	60	1	1060	2	Y	-0-					-0-					
03		1271 N	1189	-0-	-82	67	1	1122	2	Y	-0-					-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMPSON, MILDRED				//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				RRCID -> 158916		COMPL. DATE 03/31/1996				TOTAL DEPTH 12000		PERF.11256 - 11820					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	558 N	386		-0-	-172	-0-		15 1 2 9	369	2	N	2		5 1			9
11	720 N	490		-0-	-230	-0-		29 1	461	2	N	-0-					9
12	635 N	635		-0-	-0-	-0-		78 1	557	2	N	-0-					9
01	583 N	583		-0-	-0-	-0-		41 1 2 9	540	2	N	2					11
02	556 N	556		-0-	-0-	-0-		31 1 1 9	524	2	N	1		11 1			1
03	620 N	344		-0-	-276	-0-		8 1	336	2	N	-0-					1
THOMPSON, MILDRED				WELL #: 6		RRCID -> 161179		COMPL. DATE 11/02/1996				TOTAL DEPTH 11906		PERF.11186 - 11719			
10	721 N	721		-0-	-0-	-0-		58 1 2 9	661	2	Y	2		5 1			9
11	840 N	677		-0-	-163	-0-		68 1	609	2	Y	-0-					9
12	703 N	703		-0-	-0-	-0-		114 1	589	2	Y	-0-					9
01	713 N	689		-0-	-24	-0-		77 1 2 9	610	2	Y	2					11
02	644 N	631		-0-	-13	-0-		61 1 1 9	569	2	Y	1		11 1			1
03	713 N	694		-0-	-19	-0-		47 1	647	2	Y	-0-					1
THOMPSON, MILDRED				WELL #: 7		RRCID -> 166312		COMPL. DATE 11/27/1997				TOTAL DEPTH 12157		PERF.11653 - 11997			
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
THOMPSON, MILDRED				WELL #: 8		RRCID -> 167112		COMPL. DATE 01/17/1998				TOTAL DEPTH 12080		PERF.11516 - 11893			
10	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHELLEY 'A'				WELL #: 2		RRCID -> 171812		COMPL. DATE 04/27/1999				TOTAL DEPTH 12500		PERF.11482 - 11833			
10	868 X	833		-0-	-35	-0-		51 1	782	2	Y	-0-					-0-
11	840 X	605		-0-	-235	-0-		37 1	568	2	Y	-0-					-0-
12	806 X	516		-0-	-290	-0-		31 1	485	2	Y	-0-					-0-
01	837 X	514		-0-	-323	-0-		29 1	485	2	Y	-0-					-0-
02	825 N	825		-0-	-0-	-0-		44 1	781	2	Y	-0-					-0-
03	629 N	629		-0-	-0-	-0-		35 1	594	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMPSON, MILDRED				//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 9		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID -> 173221		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 12180		PERF.11636 - 11989						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	83 4	1 9	2015	2	N		4		5	1	2	8	9
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	77 1	1 9	1242	2	N		1		1	8			9
12	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	324 3	1 9	2299	2	N		3		3	8			9
01	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	173 3	1 9	2300	2	N		3		1	8			11
02	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	129 1	1 9	2193	2	N		1		10	1	1	8	1
03	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	54 1	1 9	2187	2	N		1		1	8			1
EVERETT				WELL #: 8		RRCID -> 176838		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11148 - 11276						
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9	1130	2	N		2		6	1			11
11	1320 N	1066	-0-	-254	-0-	62 1	1	1004	2	N		-0-						11
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	139 1	1	986	2	N		-0-						11
01	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	79 2	1 9	1048	2	N		2						13
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	954	2	N		1		12	1			2
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	27 1	1	1095	2	N		-0-						2
TERRY "D"				WELL #: 3		RRCID -> 181287		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12098		PERF.11797 - 11911						
10	496 N	386	-0-	-110	-0-	386 2	2			N		-0-						40
11	450 N	319	-0-	-131	-0-	60 1	1	259	2	N		-0-						40
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	2			N		-0-						40
01	372 N	327	-0-	-45	-0-	19 1	1	308	2	N		-0-						40
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	24 1	1	1674	2	N		-0-						40
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2	2			N		-0-						40
BARGER, H. UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 183729		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 12895		PERF.11288 - 11363						
10	1457 N	1199	-0-	-258	-0-	1199 2	2			N		-0-						20
11	1290 N	1056	-0-	-234	-0-	197 1	1	859	2	N		-0-						20
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2	2			N		-0-						20
01	1209 N	466	-0-	-743	-0-	27 1	1	439	2	N		-0-						20
02	980 N	317	-0-	-663	-0-	5 1	1	312	2	N		-0-						20
03	899 N	779	-0-	-120	-0-	779 2	2			N		-0-						20
REED "R"				WELL #: 2		RRCID -> 185843		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 12254		PERF.11764 - 12056						
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	65 1	1	1595	2	N		-0-						3
11	1950 N	1784	-0-	-166	-0-	104 1	1	1680	2	N		-0-						3
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	207 1	1	1469	2	N		-0-						3
01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	124 1	1	1653	2	N		-0-						3
02	1652 N	1532	-0-	-120	-0-	85 2	1 9	1445	2	N		2		2	8			3
03	1674 N	1582	-0-	-92	-0-	38 1	1	1544	2	N		-0-						3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SHELLEY "A"													CNTY: FREESTONE							
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 3													NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
RRCID -> 187696													COMPL. DATE 01/04/2002				TOTAL DEPTH 12297			
PERF.12094 - 12144																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
10	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	167	1	2544	2	Y	-0-					-0-				
11	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	199	1	3050	2	Y	-0-					-0-				
12	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	155	1	2460	2	Y	-0-					-0-				
01	3286 X	2366	-0-	-920	-0-	133	1	2233	2	Y	-0-					-0-				
02	3024 X	1636	-0-	-1388	-0-	88	1	1548	2	Y	-0-					-0-				
03	3348 X	2372	-0-	-976	-0-	133	1	2236	2	Y	3	3	8			-0-				
						3	9													

SCARBROUGH UNIT													WELL #: 1				RRCID -> 189598			
COMPL. DATE 03/01/2006													TOTAL DEPTH 12800				PERF.11520 - 12637			
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					10				
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	95	1	412	2	N	-0-					10				
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					10				
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	38	1	626	2	N	-0-					10				
02	476 N	427	-0-	-49	-0-	6	1	421	2	N	-0-					10				
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					10				

GILLIAM UNIT 1													WELL #: 1				RRCID -> 190542			
COMPL. DATE 03/01/2006													TOTAL DEPTH 12835				PERF.11541 - 12683			
10	930 N	411	-0-	-519	-0-	411	2			N	-0-					-0-				
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	383	1	1671	2	N	-0-					-0-				
12	3100 N	3635	-0-	535	-0-	535	2			N	-0-					-0-				
01	3100 N	2957	-0-	-143	-0-	392	1	2787	2	N	-0-					-0-				
02	2742 N	2350	-0-	-392	-0-	33	1	2317	2	N	-0-					-0-				
03	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-				

SCARBOROUGH UNIT													WELL #: 2				RRCID -> 191871			
COMPL. DATE 03/01/2006													TOTAL DEPTH 12750				PERF.11560 - 12576			
10	899 N	754	-0-	-145	-0-	754	2			N	-0-					-0-				
11	870 N	744	-0-	-126	-0-	139	1	605	2	N	-0-					-0-				
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-				
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	50	1	822	2	N	-0-					-0-				
02	700 N	674	-0-	-26	-0-	10	1	664	2	N	-0-					-0-				
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-				

TERRY "D"													WELL #: 5				RRCID -> 191882			
COMPL. DATE 11/12/2002													TOTAL DEPTH 13175				PERF.11715 - 11802			
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-				
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	149	1	521	2	N	-0-					-0-				
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	7	1	450	2	N	-0-					-0-				
01	713 N	619	-0-	-94	-0-	65	1	554	2	N	-0-					-0-				
02	616 N	312	-0-	-304	-0-	32	1	280	2	N	-0-					-0-				
03	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-				

BARGER, H. UNIT													WELL #: 3				RRCID -> 192333			
COMPL. DATE 11/21/2002													TOTAL DEPTH 13015				PERF.11328 - 11564			
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-				
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	17	1	72	2	N	-0-					-0-				
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-				
01	217 N	147	-0-	-70	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-				
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	5	1	351	2	N	-0-					-0-				
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SCARBOROUGH UNIT															CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 3															NON-ASSOCIATED		
RRCID -> 192491															CAPACITY		
COMPL. DATE 03/01/2006															TOTAL DEPTH 12955		
PERF.11634 - 12770																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
10	186 N	146	-0-	-40	-0-			146 2			N	-0-					-0-
11	210 N	36	-0-	-174	-0-			7 1	29	2	N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-			14 1	229	2	N	-0-					-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-			1 1	76	2	N	-0-					-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-			95 2			N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1															WELL #: 2		
RRCID -> 192509															COMPL. DATE 11/20/2002		
TOTAL DEPTH 11354															PERF.11115 - 11296		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A"															WELL #: 3		
RRCID -> 192731															COMPL. DATE 11/10/2002		
TOTAL DEPTH 12450															PERF.11720 - 12250		
10	1550 N	1378	-0-	-172	-0-			54 1	1322	2	N	2	9	1	1	8	16
								2 9									
11	1980 N	948	-0-	-1032	-0-			55 1	892	2	N	1	1	8			16
								1 9									
12	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-			279 1	1981	2	N	2	2	8			16
								2 9									
01	1364 N	1086	-0-	-278	-0-			76 1	1008	2	N	2					18
								2 9									
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-			79 1	1336	2	N	1	17	1			2
								1 9									
03	2046 N	1809	-0-	-237	-0-			44 1	1765	2	N	-0-					2

TERRY "D"															WELL #: 4		
RRCID -> 192732															COMPL. DATE 03/01/2006		
TOTAL DEPTH 12950															PERF.11642 - 12796		
10	651 N	518	-0-	-133	-0-			518 2			N	-0-					-0-
11	660 N	590	-0-	-70	-0-			110 1	480	2	N	-0-					-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-			571 2			N	-0-					-0-
01	527 N	526	-0-	-1	-0-			30 1	496	2	N	-0-					-0-
02	560 N	485	-0-	-75	-0-			7 1	478	2	N	-0-					-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-			594 2			N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT															WELL #: 4		
RRCID -> 195619															COMPL. DATE 04/28/2003		
TOTAL DEPTH 12950															PERF.11375 - 11385		
10	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-			2570 2			N	-0-					-0-
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-			421 1	1704	2	N	-0-					-0-
12	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-			2352 2			N	-0-					-0-
01	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-			153 1	1992	2	N	-0-					-0-
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-			55 1	1841	2	N	-0-					-0-
03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-			2256 2			N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT															WELL #: 6		
RRCID -> 196267															COMPL. DATE 06/07/2003		
TOTAL DEPTH 13080															PERF.11620 - 11630		
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-			1895 2			N	-0-					30
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-			301 1	1311	2	N	-0-					30
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-			1585 2			N	-0-					30
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-			97 1	1589	2	N	-0-					30
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-			20 1	1393	2	N	-0-					30
03	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-			1747 2			N	-0-					30

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARGER, H. UNIT													CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903													NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
WELL #: 5													RRCID -> 196270		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11354 - 11359			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10		1302 N	595	-0-	-0-	-707	-0-			595	2			N	-0-					14		
11		1020 N	617	-0-	-0-	-403	-0-			140	1		477	2	N	-0-				14		
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-			650	2			N	-0-					14		
01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-			73	1		681	2	N	-0-				14		
02		588 N	586	-0-	-0-	-2	-0-			36	1		550	2	N	-0-				14		
03		651 N	626	-0-	-0-	-25	-0-			626	2			N	-0-					14		
TERRY "D"													WELL #: 6		RRCID -> 196408		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985		PERF.11695 - 12843	
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-			52	2			N	-0-					-0-		
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-			24	1		106	2	N	-0-				-0-		
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-			77	2			N	-0-					-0-		
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1		72	2	N	-0-				-0-		
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1		74	2	N	-0-				-0-		
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-			33	2			N	-0-					-0-		
TERRY "D"													WELL #: 8		RRCID -> 196410		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11718 - 12877	
10		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	-0-			2202	2			N	-0-					-0-		
11		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-			340	1		1485	2	N	-0-				-0-		
12		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-			1763	2			N	-0-					-0-		
01		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-			100	1		1633	2	N	-0-				-0-		
02		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	-0-			28	1		1950	2	N	-0-				-0-		
03		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	-0-			2441	2			N	-0-					-0-		
REED UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 196474		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11736 - 11746	
10		434 N	204	-0-	-0-	-230	-0-			8	1		196	2	N	-0-				-0-		
11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-			31	1		494	2	N	-0-				-0-		
12		622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-			77	1		545	2	N	-0-				-0-		
01		602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-			42	1		560	2	N	-0-				-0-		
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-			29	1		491	2	N	-0-				-0-		
03		575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-			14	1		561	2	N	-0-				-0-		
BARGER, H. UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 196908		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 11790		PERF.11456 - 11507	
10		1271 X	1121	-0-	-0-	-150	-0-			1121	2			N	-0-					-0-		
11		1230 X	932	-0-	-0-	-298	-0-			174	1		758	2	N	-0-				-0-		
12		1240 X	950	-0-	-0-	-290	-0-			950	2			N	-0-					-0-		
01		1116 N	719	-0-	-0-	-397	-0-			41	1		678	2	N	-0-				-0-		
02		868 N	809	-0-	-0-	-59	-0-			11	1		798	2	N	-0-				-0-		
03		961 N	748	-0-	-0-	-213	-0-			748	2			N	-0-					-0-		
TERRY "D"													WELL #: 9		RRCID -> 196988		COMPL. DATE 07/20/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11772 - 11782	
10		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-			1612	2		22	9	N	20				147		
11		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-			320	1		1263	2	N	-0-		117	1	30		
12		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-			1526	2			N	-0-					30		
01		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-			98	1		1089	2	N	-0-				30		
02		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-			43	1		1022	2	N	-0-				30		
03		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-			1408	2			N	-0-			7	7	23		
TERRY "D"													WELL #: 7		RRCID -> 197141		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11756 - 11766	
10		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-			1406	2		9	9	N	8				40		
11		990 N	967	-0-	-0-	-23	-0-			180	1		787	2	N	-0-		22	1	18		
12		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-			1456	2			N	-0-					18		
01		1178 N	783	-0-	-0-	-395	-0-			45	1		738	2	N	-0-				18		
02		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-			15	1		1024	2	N	-0-				18		
03		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-			1466	2			N	-0-					18		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GILLIAM UNIT 1													CNTY: FREESTONE																			
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 4													NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
RRCID -> 198034													COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12875				PERF.11616 - 12713											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE												
10		841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-			841 2			N	-0-						-0-												
11		1050 N	739	-0-	-311	-0-	-0-			138 1		601 2	N	-0-						-0-												
12		822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-			822 2			N	-0-						-0-												
01		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-			67 1		1090 2	N	-0-						-0-												
02		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-			15 1		1036 2	N	-0-						-0-												
03		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-			1236 2			N	-0-						-0-												
GILLIAM UNIT 1													WELL #: 3				RRCID -> 198092				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12810				PERF.11530 - 12610			
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-						8												
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1		3 2	N	-0-						8												
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-			70 2			N	-0-						8												
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1		89 2	N	-0-						8												
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-			13 2			N	-0-						8												
03		62 N	1	-0-	-61	-0-	-0-			1 2			N	-0-						8												
SCARBOROUGH UNIT													WELL #: 5				RRCID -> 198355				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12890				PERF.11630 - 12693			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
SCARBOROUGH UNIT													WELL #: 7				RRCID -> 198365				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 13068				PERF.11716 - 12828			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
BARGER, H. UNIT													WELL #: 9				RRCID -> 198712				COMPL. DATE 10/29/2003				TOTAL DEPTH 11660				PERF.11370 - 11376			
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-			1336 2			N	-0-						-0-												
11	1320	N	1129	-0-	-191	-0-	-0-			211 1		918 2	N	-0-						-0-												
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-			1219 2			N	-0-						-0-												
01	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	-0-			67 1		1103 2	N	-0-						-0-												
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-			16 1		1092 2	N	-0-						-0-												
03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	-0-			1192 2			N	-0-						-0-												
BARGER, H. UNIT													WELL #: 8				RRCID -> 199630				COMPL. DATE 11/24/2003				TOTAL DEPTH 11701				PERF.11316 - 11485			
10	1736	N	553	-0-	-1183	-0-	-0-			553 2			N	-0-						-0-												
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-			318 1		1388 2	N	-0-						-0-												
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-			1668 2			N	-0-						-0-												
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-			86 1		1403 2	N	-0-						-0-												
02	1568	N	1248	-0-	-320	-0-	-0-			18 1		1230 2	N	-0-						-0-												
03	1674	N	1064	-0-	-610	-0-	-0-			1064 2			N	-0-						-0-												
GILLIAM UNIT 1													WELL #: 5				RRCID -> 200005				COMPL. DATE 12/12/2003				TOTAL DEPTH 11900				PERF.11542 - 11552			
10	868	N	373	-0-	-495	-0-	-0-			373 2			N	-0-						-0-												
11	720	N	501	-0-	-219	-0-	-0-			93 1		408 2	N	-0-						-0-												
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	-0-			695 2			N	-0-						-0-												
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	-0-			43 1		709 2	N	-0-						-0-												
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1		589 2	N	-0-						-0-												
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-			1095 2			N	-0-						-0-												

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARGER, H. UNIT													CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-			-0-
11		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1	1616	2	N	-0-			-0-
12		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-			-0-
01		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1714	2	N	-0-			-0-
02		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	1647	2	N	-0-			-0-
03		1147 N	893	-0-	-254	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-			-0-
BARGER, H. UNIT													WELL #: 7		RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459		
10		1581 N	906	-0-	-675	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			-0-
11		1350 N	699	-0-	-651	-0-	-0-	-0-	130	1	569	2	N	-0-			-0-
12		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-			-0-
01		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1154	2	N	-0-			-0-
02		793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	782	2	N	-0-			-0-
03		1054 N	849	-0-	-205	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-			-0-
SCARBOROUGH UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706		
10		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-			-0-
11		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	1333	2	N	-0-			-0-
12		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-			-0-
01		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1175	2	N	-0-			-0-
02		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1313	2	N	-0-			-0-
03		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
SCARBOROUGH UNIT													WELL #: 10		RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574		
10		434 N	227	-0-	-207	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
11		240 N	185	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	35	1	150	2	N	-0-			-0-
12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	N	-0-			-0-
02		168 N	134	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	N	-0-			-0-
03		248 N	206	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
SCARBOROUGH UNIT													WELL #: 8		RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822		
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1188	2	N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BARGER, H. UNIT													WELL #: 12		RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462		
10		3100 N	3191	-0-	91	-0-	372	-0-	3191	2			N	-0-			-0-
11		2560 X	2188	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	408	1	1780	2	N	-0-			-0-
12		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-			-0-
01		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	2424	2	N	-0-			-0-
02		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	2428	2	N	-0-			-0-
03		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-			-0-
SCARBOROUGH UNIT													WELL #: 9		RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903										
SCARBOROUGH UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	202649	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL	DEPTH	11850	PERF.11576 - 11699		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		589 N	364	-0-	-225	-0-		364 2			N	-0-			-0-
11		870 N	710	-0-	-160	-0-		157 1		553 2	N	-0-			-0-
12		544 N	544	-0-	-0-	-0-		2 1		542 2	N	-0-			-0-
01		839 N	839	-0-	-0-	-0-		78 1		761 2	N	-0-			-0-
02		672 N	225	-0-	-447	-0-		31 1		194 2	N	-0-			-0-
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-		720 2			N	-0-			-0-
BARGER, H. UNIT			WELL #:		13	RRCID ->	204691	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL	DEPTH	11333	PERF.11034 - 11465		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCARBOROUGH UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	205115	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.11654 - 12665		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REED UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	207233	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.11730 - 11786		
10	806 N		679	-0-	-127	-0-		27 1		651 2	N	1	1 8		-0-
								1 9							
11	1020 N		1020	-0-	-0-	-0-		60 1		960 2	N	-0-			-0-
12	1201 N		1201	-0-	-0-	-0-		148 1		1052 2	N	1	1 8		-0-
								1 9							
01	1249 N		1249	-0-	-0-	-0-		87 1		1162 2	N	-0-			-0-
02	952 N		889	-0-	-63	-0-		49 1		840 2	N	-0-			-0-
03	1563 N		1563	-0-	-0-	-0-		38 1		1525 2	N	-0-			-0-
REED UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	213191	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL	DEPTH	12345	PERF.11820 - 11850		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REED UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	216524	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL	DEPTH	12160	PERF.11690 - 11720		
10	952 N		952	-0-	-0-	-0-		67 1		885 2	N	-0-			40
11	1080 N		671	-0-	-409	-0-		68 1		603 2	N	-0-			40
12	842 N		842	-0-	-0-	-0-		131 1		711 2	N	-0-			40
01	988 N		988	-0-	-0-	-0-		98 1		890 2	N	-0-			40
02	699 N		699	-0-	-0-	-0-		65 1		634 2	N	-0-			40
03	969 N		969	-0-	-0-	-0-		54 1		915 2	N	-0-			40

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC REED UNIT				//CONT.// 32950 285 220903 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				3	RRCID -> 216678	COMPL. DATE 08/16/2005	TOTAL DEPTH 12272	PERF.11848 - 12133								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2697 N	2435	-0-	-262	-0-	96	1	2339	2	N	-0-					-0-
11	2490 N	2284	-0-	-206	-0-	134	1	2150	2	N	-0-					-0-
12	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	294	1	2086	2	N	-0-					-0-
01	2449 N	2195	-0-	-254	-0-	153	1	2042	2	N	-0-					-0-
02	2128 N	1963	-0-	-165	-0-	109	1	1854	2	N	-0-					-0-
03	2387 N	2179	-0-	-208	-0-	53	1	2126	2	N	-0-					-0-
REED UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 217273	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH 13320	PERF.11860 - 12140							
10	1023 N	907	-0-	-116	-0-	36	1	871	2	N	-0-					-0-
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	73	1	1176	2	N	-0-					-0-
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	160	1	1133	2	N	-0-					-0-
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	83	1	1099	2	N	-0-					-0-
02	1176 N	1124	-0-	-52	-0-	62	1	1062	2	N	-0-					-0-
03	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	49	1	1965	2	N	-0-					-0-
REED UNIT				WELL #:	11	RRCID -> 217888	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13150	PERF.11663 - 12979							
10	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	121	1	2179	2	N	1	1	8			195
						1	9									
11	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	136	1	1704	2	N	-0-					195
12	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	328	1	2110	2	N	5	1	8			199
						6	9									
01	3100 N	3240	-0-	140	140	255	1	2985	2	N	-0-					199
02	2221 N	2081	-0-	-140	-0-	141	1	1929	2	N	10					209
						11	9									
03	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	85	1	2163	2	N	17	206	1			20
						19	9									
REED UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 217891	COMPL. DATE 11/30/2005	TOTAL DEPTH 13405	PERF.11868 - 12164							
10	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	110	1	2688	2	N	-0-					-0-
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	94	1	1511	2	N	-0-					-0-
12	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	245	1	1739	2	N	-0-					-0-
01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	164	1	2183	2	N	-0-					-0-
02	896 N	849	-0-	-47	-0-	47	1	802	2	N	-0-					-0-
03	992 N	873	-0-	-119	-0-	21	1	852	2	N	-0-					-0-
REED UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 218161	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13220	PERF.11433 - 13133							
10	682 N	648	-0-	-34	-0-	26	1	622	2	N	-0-					-0-
11	720 N	605	-0-	-115	-0-	35	1	570	2	N	-0-					-0-
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	90	1	642	2	N	-0-					-0-
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	47	1	626	2	N	-0-					-0-
02	560 N	514	-0-	-46	-0-	28	1	483	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
03	744 N	574	-0-	-170	-0-	14	1	560	2	N	-0-					-0-
BARGER, H. UNIT				WELL #:	17	RRCID -> 222056	COMPL. DATE 09/05/2006	TOTAL DEPTH 11720	PERF.11420 - 11574							
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
11	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	533	1	2326	2	N	-0-					-0-
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
01	1364 N	720	-0-	-644	-0-	41	1	679	2	N	-0-					-0-
02	1232 N	1080	-0-	-152	-0-	15	1	1065	2	N	-0-					-0-
03	1364 N	806	-0-	-558	-0-	806	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARGER "A"												CPTY: FREESTONE			
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-				-0-
11	1020 N	540	-0-	-480	-0-	101	1	439	2	N	-0-				-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-				-0-
01	1054 N	509	-0-	-545	-0-	29	1	480	2	N	-0-				-0-
02	504 N	497	-0-	-7	-0-	7	1	490	2	N	-0-				-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-				-0-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561															
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-				27
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	369	1	1610	2	N	-0-				27
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-				27
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	106	1	1736	2	N	-0-				27
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	24	1	1662	2	N	-0-				27
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-				27

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454															
10	5084 X	4804	-0-	-280	-0-	219	1	4585	2	N	-0-				-0-
11	3540 X	3243	-0-	-297	-0-	218	1	3025	2	N	-0-				-0-
12	3658 X	574	-0-	-3084	-0-	98	1	476	2	N	-0-				-0-
01	4805 X	3596	-0-	-1209	-0-	280	1	3316	2	N	-0-				-0-
02	4340 X	3523	-0-	-817	-0-	221	1	3290	2	N	11	11	8		-0-
						12	9								
03	4805 X	4785	-0-	-20	-0-	146	1	4639	2	N	-0-				-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565															
10	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-				-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	60	1	264	2	N	-0-				-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-				-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2	N	-0-				-0-
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	4	1	270	2	N	-0-				-0-
03	279 N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-				-0-

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931															
10	6820 X	5421	-0-	-1399	-0-	244	1	5176	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
11	5010 X	4433	-0-	-577	-0-	288	1	4144	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
12	5177 X	486	-0-	-4691	-0-	86	1	393	2	N	6	6	8		-0-
						7	9								
01	6541 X	3644	-0-	-2897	-0-	283	1	3360	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
02	5908 X	5375	-0-	-533	-0-	324	1	5039	2	N	11	1	8		10
						12	9								
03	5425 X	4328	-0-	-1097	-0-	134	1	4166	2	N	25	3	8		32
						28	9								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MILDRED THOMPSON "A"													CNTY: FREESTONE								
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
//CONT.// 220903																					
WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997													PERF.11960 - 13645								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	4091	2	N	-0-					97
11		5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	5326	2	N	-0-					97
12		9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	1	8310	2	N	-0-					97
01		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	380	1	5054	2	N	-0-					97
02		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	284	1	4830	2	N	-0-					97
03		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	6109	2	N	-0-					97
THOMPSON, MILDRED													WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631			PERF.12144 - 14840					
10		6045 X	5712	-0-	-333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	5457	2	N	-0-					-0-
11		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	299	1	4321	2	N	-0-					-0-
12		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	612	1	4122	2	N	-0-					-0-
01		6324 X	6047	-0-	-277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	451	1	5596	2	N	-0-					-0-
02		5712 X	5157	-0-	-555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	4827	2	N	16	16	8			-0-
											18	9									
03		5704 X	3912	-0-	-1792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	3787	2	N	-0-					-0-
EVERETT													WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634			PERF.11910 - 14210					
10		351 X	351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	337	2	N	-0-					-0-
11		821 X	821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	773	2	N	-0-					-0-
12		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	416	1	2947	2	N	-0-					-0-
01		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	2850	2	N	-0-					-0-
02		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1090	2	N	-0-					-0-
03		6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	6183	2	N	-0-					-0-
MILDRED THOMPSON "A"													WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546			PERF.11820 - 13100					
10		3565 X	3358	-0-	-207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	3226	2	Y	-0-					-0-
11		3450 X	3209	-0-	-241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	3021	2	Y	-0-					-0-
12		3565 X	3251	-0-	-314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	2848	2	Y	1	1	8			-0-
											1	9									
01		3379 X	3266	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	3038	2	Y	-0-					-0-
02		3024 X	3022	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	2854	2	Y	-0-					-0-
03		3348 X	3200	-0-	-148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	3122	2	Y	-0-					-0-
MILDRED THOMPSON GU													WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935			PERF.11304 - 12785					
10		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	3413	2	Y	-0-					-0-
11		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	2722	2	Y	-0-					-0-
12		2635 X	1954	-0-	-681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	1713	2	Y	-0-					-0-
01		3565 X	1764	-0-	-1801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1641	2	Y	-0-					-0-
02		3220 X	1119	-0-	-2101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1051	2	Y	5	5	8			-0-
											6	9									
03		3565 X	1288	-0-	-2277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1257	2	Y	-0-					-0-
MILDRED THOMPSON GU													WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850			PERF.11376 - 12730					
10		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1660	2	N	-0-					-0-
11		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1453	2	N	-0-					-0-
12		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	1595	2	N	-0-					-0-
01		1767 N	1524	-0-	-243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1389	2	N	-0-					-0-
02		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1437	2	N	-0-					-0-
03		1860 N	1662	-0-	-198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1591	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MILDRED THOMPSON "A"														
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903														
WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	243 1	5150 2	N	1	1 8				73
11	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	167 1	2207 2	N	1	1 8				73
12	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	424 1	2789 2	N	2	2 8				73
01	5394 X	3660	-0-	-1734	-0-	283 1	3351 2	N	24					97
02	4872 X	2845	-0-	-2027	-0-	172 1	2447 2	N	205	205 1				97
03	5394 X	1865	-0-	-3529	-0-	226 9	1790 2	N	-0-					97
						75 1								
MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628														
10	3348 X	2314	-0-	-1034	-0-	91 1	2223 2	Y	-0-					-0-
11	3150 X	2491	-0-	-659	-0-	146 1	2345 2	Y	-0-					-0-
12	3255 X	2278	-0-	-977	-0-	281 1	1996 2	Y	1	1 8				-0-
01	3255 X	2443	-0-	-812	-0-	171 1	2272 2	Y	-0-					-0-
02	2828 X	2474	-0-	-354	-0-	137 1	2337 2	Y	-0-					-0-
03	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	67 1	2718 2	Y	3	3 8				-0-
						3 9								
B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626														
10	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	277 1	6871 2	N	3	3 8				-0-
11	7920 X	6744	-0-	-1176	-0-	140 1	6603 2	N	1	1 8				-0-
12	8184 X	6848	-0-	-1336	-0-	143 1	6698 2	N	6	6 8				-0-
01	8184 X	6703	-0-	-1481	-0-	221 1	6474 2	N	7	7 8				-0-
02	6776 X	5891	-0-	-885	-0-	192 1	5692 2	N	6	6 8				-0-
03	7161 X	6619	-0-	-542	-0-	262 1	6351 2	N	5	5 8				-0-
						6 9								
THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720														
10	2604 X	2557	-0-	-47	-0-	101 1	2453 2	Y	3	6 1	1 8			12
11	2550 X	2293	-0-	-257	-0-	134 1	2159 2	Y	-0-					12
12	2635 X	2544	-0-	-91	-0-	314 1	2229 2	Y	1	1 8				12
01	2635 X	2499	-0-	-136	-0-	174 1	2323 2	Y	2					14
02	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	125 1	2130 2	Y	1	13 1				2
03	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	71 1	2853 2	Y	-0-					2
						1 9								
THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814														
10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	92 1	2238 2	Y	-0-					-0-
11	2820 N	2148	-0-	-672	-0-	126 1	2022 2	Y	-0-					-0-
12	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	260 1	1845 2	Y	-0-					-0-
01	2325 X	2110	-0-	-215	-0-	147 1	1963 2	Y	-0-					-0-
02	2016 N	2001	-0-	-15	-0-	111 1	1890 2	Y	-0-					-0-
03	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	58 1	2355 2	Y	-0-					-0-

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 559

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA)				//CONT.// 220903	32950 285 NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
				WELL #:	1H	RRCID -> 262213	COMPL.	DATE 03/18/2011	TOTAL	DEPTH 10221	PERF.10603	- 14124						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	237	1	2	9	5868	2	N	2	2	8		-0-	
11	5940 X	5780	-0-	-160	-0-	120	1	1	9	5659	2	N	1	1	8		-0-	
12	6138 X	5908	-0-	-230	-0-	123	1	7	9	5778	2	N	6	6	8		-0-	
01	6138 X	5592	-0-	-546	-0-	185	1	8	9	5399	2	N	7	7	8		-0-	
02	5516 X	4974	-0-	-542	-0-	162	1	8	9	4804	2	N	7	7	8		-0-	
03	6107 X	5740	-0-	-367	-0-	227	1	6	9	5507	2	N	5	5	8		-0-	

L O NETTLES-QUINN (SA)				WELL #:	1H	RRCID -> 262505	COMPL.	DATE 07/14/2011	TOTAL	DEPTH 10297	PERF.10798	- 12686						
10	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	84	1	2	9	2089	2	N	-0-				-0-	
11	2340 X	2200	-0-	-140	-0-	46	1	2	9	2154	2	N	-0-				-0-	
12	2418 X	2060	-0-	-358	-0-	43	1	2	9	2017	2	N	-0-				-0-	
01	2418 X	1925	-0-	-493	-0-	64	1	2	9	1861	2	N	-0-				-0-	
02	2044 N	1550	-0-	-494	-0-	50	1	2	9	1500	2	N	-0-				-0-	
03	2046 N	1712	-0-	-334	-0-	68	1	2	9	1644	2	N	-0-				-0-	

L O NETTLES-MILES (SA)				WELL #:	1H	RRCID -> 263117	COMPL.	DATE 07/13/2011	TOTAL	DEPTH 10407	PERF.10692	- 15022						
10	5797 X	4892	-0-	-905	-0-	219	1	2	9	4673	2	N	-0-				-0-	
11	5790 X	5521	-0-	-269	-0-	144	1	2	9	5377	2	N	-0-				-0-	
12	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	155	1	1	9	5834	2	N	1	1	8		-0-	
01	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	234	1	2	9	5943	2	N	-0-				-0-	
02	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	200	1	2	9	5115	2	N	-0-				-0-	
03	5983 X	5368	-0-	-615	-0-	242	1	2	9	5126	2	N	-0-				-0-	

BURLESON-MCBAY				WELL #:	7H	RRCID -> 265699	COMPL.	DATE 01/16/2011	TOTAL	DEPTH 10432	PERF.10760	- 14360						
10	3937 X	2971	-0-	-966	-0-	115	1	2	9	2856	2	Y	-0-				-0-	
11	3930 X	3807	-0-	-123	-0-	79	1	2	9	3728	2	Y	-0-				-0-	
12	4061 X	3849	-0-	-212	-0-	80	1	2	9	3769	2	Y	-0-				-0-	
01	4061 X	3277	-0-	-784	-0-	108	1	2	9	3169	2	Y	-0-				-0-	
02	3556 X	3192	-0-	-364	-0-	104	1	2	9	3088	2	Y	-0-				-0-	
03	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	157	1	2	9	3818	2	Y	-0-				-0-	

GILLIAM UNIT 1				WELL #:	6	RRCID -> 271861	COMPL.	DATE 09/17/2013	TOTAL	DEPTH 12950	PERF.11480	- 12614						
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2					N	-0-				-0-	
11	900 N	705	-0-	-195	-0-	132	1			573	2	N	-0-				-0-	
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2					N	-0-				-0-	
01	899 N	717	-0-	-182	-0-	41	1			676	2	N	-0-				-0-	
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	10	1			670	2	N	-0-				-0-	
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2					N	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U													CNTY: FREESTONE											
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903													NON-ASSOCIATED			CAPACITY								
WELL #: 1HA RRCID -> 284175													COMPL. DATE 10/26/2017			TOTAL DEPTH 10220			PERF.10582 - 15902					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
10		21049 X	20138	-0-	-911	-0-	899 23	1 9	19216	2	N	21	99	1	82									
11		19179 X	19179	-0-	-0-	-0-	515 1	1	18664	2	N	-0-			82									
12		19313 X	18887	-0-	-426	-0-	515 1	1	18372	2	N	-0-			82									
01		20367 X	19074	-0-	-1293	-0-	751 1	1	18323	2	N	-0-			82									
02		18396 X	17565	-0-	-831	-0-	680 1	1	16885	2	N	-0-			82									
03		20150 X	19113	-0-	-1037	-0-	876 1	1	18237	2	N	-0-			82									

NETTLES U-MCFERRAN LCCO													WELL #: 1HA RRCID -> 284368			COMPL. DATE 11/05/2017			TOTAL DEPTH 11223			PERF.12580 - 18184		
10		16368 X	15716	-0-	-652	-0-	609 1	1	15107	2	N	-0-			-0-									
11		17220 X	13768	-0-	-3452	-0-	286 1	1	13482	2	N	-0-			-0-									
12		17794 X	15258	-0-	-2536	-0-	318 1	1	14940	2	N	-0-			-0-									
01		17794 X	15033	-0-	-2761	-0-	497 1	1	14536	2	N	-0-			-0-									
02		14280 X	13450	-0-	-830	-0-	438 1	1	13012	2	N	-0-			-0-									
03		15717 X	14766	-0-	-951	-0-	584 1	1	14182	2	N	-0-			-0-									

HILCORP ENERGY COMPANY NEWSOM, C. A. ESTATE													386310 WELL #: 1 L RRCID -> 065954			COMPL. DATE 01/07/1976			TOTAL DEPTH 12812			PERF. 9787 - 11976		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									

BARNARD GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 076372			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12830			PERF.10753 - 11810		
10		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2				Y	-0-			-0-									
11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2				Y	-0-			-0-									
12		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2				Y	-0-			-0-									
01		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2				Y	-0-			-0-									
02		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2				Y	-0-			-0-									
03		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2				Y	-0-			-0-									

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 083717			COMPL. DATE 04/09/2006			TOTAL DEPTH 13170			PERF.11172 - 12847		
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2				Y	-0-			-0-									
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2				Y	-0-			-0-									
12		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2				Y	-0-			-0-									
01		93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2				Y	-0-			-0-									
02		84 N	77	-0-	-7	-0-	77 2				Y	-0-			-0-									
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2				Y	-0-			-0-									

FAILS GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 122222			COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 12850			PERF.10532 - 11650		
10		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2				N	-0-			-0-									
11		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2				N	-0-			-0-									
12		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2				N	-0-			-0-									
01		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599 2				N	-0-			-0-									
02		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2				N	-0-			-0-									
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2				N	-0-			-0-									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY REED "R"														CNTY: FREESTONE						
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
//CONT.// 386310																				
WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495																				
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484																				
10	3100 N	3136	-0-	36	36	3136	2						Y	-0-						-0-
11	1221 N	1185	-0-	-36	-0-	1185	2						Y	-0-						-0-
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2						Y	-0-						-0-
01	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2						Y	-0-						-0-
02	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2						Y	-0-						-0-
03	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2						Y	-0-						-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145056 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533																				
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2						N	-0-						-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2						N	-0-						-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2						N	-0-						-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2						N	-0-						-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2						N	-0-						-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2						N	-0-						-0-
HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684																				
10	2356 N	2341	-0-	-15	-0-	2341	2						N	-0-						-0-
11	2280 N	1516	-0-	-764	-0-	1516	2						N	-0-						-0-
12	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2						N	-0-						-0-
01	3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2						N	-0-						-0-
02	2800 N	2963	-0-	163	-0-	2963	2						N	-0-						-0-
03	3100 N	2964	-0-	-136	-0-	2964	2						N	-0-						-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848																				
10	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	2						Y	-0-						-0-
11	600 N	580	-0-	-20	-0-	580	2						Y	-0-						-0-
12	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2						Y	-0-						-0-
01	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2						Y	-0-						-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2						Y	-0-						-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2						Y	-0-						-0-
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728																				
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2						N	-0-						-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2						N	-0-						-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2						N	-0-						-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2						N	-0-						-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2						N	-0-						-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2						N	-0-						-0-
HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509																				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-		-0-
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-		-0-
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-		-0-
01	930 N	820	-0-	-110	-0-	820	2		N	-0-		-0-
02	840 N	286	-0-	-554	-0-	286	2		N	-0-		-0-
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-		-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700												
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-		-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-		-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-		-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-		-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-		-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11459 - 11663												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 11525 - 11760												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032												
10	3100 N	4015	-0-	915	2058	4015	2		Y	-0-		-0-
11	3000 N	3286	-0-	286	2344	3286	2		Y	-0-		-0-
12	3908 X	1564	-0-	-2344	-0-	1564	2		Y	-0-		-0-
01	2356 X	1544	-0-	-812	-0-	1544	2		Y	-0-		-0-
02	2128 X	1143	-0-	-985	-0-	1143	2		Y	-0-		-0-
03	2356 X	1593	-0-	-763	-0-	1593	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												
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-		-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2		N	-0-		-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-		-0-
HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596												
10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-		-0-
11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-		-0-
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-		-0-
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-		-0-
02	1428 N	1389	-0-	-39	-0-	1389	2		N	-0-		-0-
03	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	515	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	555	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	698	2	4	9	N	4	4	8	-0-
02	392 N	349	-0-	-43	-0-	349	2			N	-0-			-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700														
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			-0-
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			-0-
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			-0-
03	775 N	723	-0-	-52	-0-	723	2			N	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376														
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572														
10	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2239	2	13	9	N	12	12	8	-0-
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2231	2	19	9	N	17	17	8	-0-
12	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2221	2	15	9	N	14	14	8	-0-
01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2182	2	21	9	N	19	19	8	-0-
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1957	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2202	2	6	9	N	5	5	8	-0-
THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585														
10	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-			-0-
11	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-			-0-
12	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-			-0-
01	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-			-0-
02	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
03	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	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														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
KENNEDY "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 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
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-				-0-
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-				-0-
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-				-0-
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-				-0-
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574															
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-				-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-				-0-
12	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-				-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-				-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560															
10	3100 N	4655	-0-	1555	4756	4655	2			N	-0-				-0-
11	3000 N	3603	-0-	603	5359	3603	2			N	-0-				-0-
12	8718 X	3359	-0-	-5359	-0-	3359	2			N	-0-				-0-
01	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-				-0-
02	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-				-0-
03	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710															
10	1736 N	1681	-0-	-55	-0-	1680	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	1770 N	1610	-0-	-160	-0-	1610	2			N	-0-				-0-
12	1798 N	1668	-0-	-130	-0-	1668	2			N	-0-				-0-
01	1674 N	1626	-0-	-48	-0-	1626	2			N	-0-				-0-
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-				-0-
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702														
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2		N	-0-			-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2		N	-0-			-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652														
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-			-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	2		N	-0-			-0-
03	372	N	123	-0-	-249	-0-	123	2		N	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 10338 - 11726														
10	3379	X	3320	-0-	-59	-0-	3319	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	3330	X	3092	-0-	-238	-0-	3092	2		N	-0-			-0-
12	3441	X	3232	-0-	-209	-0-	3231	2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	3441	X	2973	-0-	-468	-0-	2973	2		N	-0-			-0-
02	2996	X	2876	-0-	-120	-0-	2876	2		N	-0-			-0-
03	3317	X	3154	-0-	-163	-0-	3153	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														
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11480 - 11736														
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2		N	-0-			-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
03	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
HARLOW, S. J. GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 163435														
COMPL. DATE 02/14/1997														
TOTAL DEPTH 11827														
PERF. 8270 - 11660														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-		-0-	
11	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-		-0-	
12	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-		-0-	
01	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-		-0-	
02	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-		-0-	
03	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-		-0-	
HARLOW, S. J. GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 163436														
COMPL. DATE 12/26/1996														
TOTAL DEPTH 11850														
PERF. 8174 - 10631														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 163437														
COMPL. DATE 03/28/1997														
TOTAL DEPTH 12070														
PERF. 11704 - 11902														
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-		-0-	
11	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-		-0-	
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-		-0-	
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-		-0-	
02	532 N	480	-0-	-52	-0-	480	2			N	-0-		-0-	
03	589 N	486	-0-	-103	-0-	486	2			N	-0-		-0-	
WIEBOLT														
WELL #: 2														
RRCID -> 172501														
COMPL. DATE 03/04/1999														
TOTAL DEPTH 12482														
PERF. 12053 - 12330														
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	926	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-			-0-
12	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	2			Y	-0-			-0-
01	930 N	903	-0-	-27	-0-	903	2			Y	-0-			-0-
02	840 N	794	-0-	-46	-0-	794	2			Y	-0-			-0-
03	961 N	830	-0-	-131	-0-	830	2			Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 174512														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13100														
PERF. 11106 - 12128														
10	1581 N	1092	-0-	-489	-0-	1092	2			N	-0-		-0-	
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-		-0-	
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-		-0-	
01	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-		-0-	
02	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-		-0-	
03	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	1518	2			N	-0-		-0-	
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 11														
RRCID -> 176334														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13012														
PERF. 10928 - 12870														
10	1922 N	1746	-0-	-176	-0-	1746	2			Y	-0-		-0-	
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-		-0-	
12	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-		-0-	
01	1736 N	1599	-0-	-137	-0-	1599	2			Y	-0-		-0-	
02	1736 N	1516	-0-	-220	-0-	1516	2			Y	-0-		-0-	
03	2015 N	1883	-0-	-132	-0-	1883	2			Y	-0-		-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 10														
RRCID -> 177038														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13000														
PERF. 10744 - 12870														
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-		-0-	
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-		-0-	
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-		-0-	
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-		-0-	
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-		-0-	
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310										
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 10		RRCID -> 177425		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11518 - 12805		
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	*	AMT	EOM BALANCE
10	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	-0-			3547	2				Y	-0-				-0-	
11	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	-0-			2898	2				Y	-0-				-0-	
12	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	-0-			3155	2				Y	-0-				-0-	
01	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	-0-			2945	2				Y	-0-				-0-	
02	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	-0-			2728	2				Y	-0-				-0-	
03	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	-0-			2928	2				Y	-0-				-0-	
THOMPSON, C. C.										WELL #: 8		RRCID -> 177432		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080		PERF.10616 - 12823		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 178675		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10666 - 12862		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 179037		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10556 - 12785		
10	3317 X	2877	-0-	-440	-0-	-0-			2877	2				Y	-0-				-0-	
11	2820 X	2660	-0-	-160	-0-	-0-			2660	2				Y	-0-				-0-	
12	3069 X	2769	-0-	-300	-0-	-0-			2769	2				Y	-0-				-0-	
01	3069 X	2750	-0-	-319	-0-	-0-			2750	2				Y	-0-				-0-	
02	2772 X	2474	-0-	-298	-0-	-0-			2474	2				Y	-0-				-0-	
03	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	-0-			2949	2				Y	-0-				-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 11		RRCID -> 179042		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890		PERF.10677 - 12795		
10	1674 N	1060	-0-	-614	-0-	-0-			1060	2				Y	-0-				-0-	
11	1500 N	1232	-0-	-268	-0-	-0-			1232	2				Y	-0-				-0-	
12	1643 N	951	-0-	-692	-0-	-0-			951	2				Y	-0-				-0-	
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-			1227	2				Y	-0-				-0-	
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-			1319	2				Y	-0-				-0-	
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	-0-			1548	2				Y	-0-				-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 179436		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10581 - 12801		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 15		RRCID -> 179863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13033		PERF.10581 - 12848		
10	1054 N	976	-0-	-78	-0-	-0-			976	2				Y	-0-				-0-	
11	990 N	954	-0-	-36	-0-	-0-			954	2				Y	-0-				-0-	
12	992 N	975	-0-	-17	-0-	-0-			975	2				Y	-0-				-0-	
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-			966	2				Y	-0-				-0-	
02	896 N	866	-0-	-30	-0-	-0-			866	2				Y	-0-				-0-	
03	961 N	958	-0-	-3	-0-	-0-			958	2				Y	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY														
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 6										RRCID -> 180020		COMPL. DATE 11/05/2009		
												TOTAL DEPTH 13050		
												PERF. 8394 - 11028		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	1192	2		Y	-0-				-0-
11	1140 N	898	-0-	-242	-0-	898	2		Y	-0-				-0-
12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		Y	-0-				-0-
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		Y	-0-				-0-
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		Y	-0-				-0-
03	1364 N	1157	-0-	-207	-0-	1157	2		Y	-0-				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 180052		
												COMPL. DATE 03/01/2006		
												TOTAL DEPTH 13010		
												PERF.10732 - 12908		
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		Y	-0-				-0-
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		Y	-0-				-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		Y	-0-				-0-
01	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2		Y	-0-				-0-
02	588 N	568	-0-	-20	-0-	568	2		Y	-0-				-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 12		RRCID -> 180552		
												COMPL. DATE 02/20/2026		
												TOTAL DEPTH 12920		
												PERF.10618 - 12752		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 180592		
												COMPL. DATE 03/01/2006		
												TOTAL DEPTH 13070		
												PERF.10762 - 12916		
10	899 N	891	-0-	-8	-0-	891	2		Y	-0-				-0-
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		Y	-0-				-0-
12	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	1042	2		Y	-0-				-0-
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		Y	-0-				-0-
02	896 N	862	-0-	-34	-0-	862	2		Y	-0-				-0-
03	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	1003	2		Y	-0-				-0-
EPPES, FRED R.										WELL #: 6		RRCID -> 181040		
												COMPL. DATE 03/01/2006		
												TOTAL DEPTH 12950		
												PERF.10512 - 12756		
10	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		Y	-0-				-0-
11	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2		Y	-0-				-0-
12	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2		Y	-0-				-0-
01	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2		Y	-0-				-0-
02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2		Y	-0-				-0-
03	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2		Y	-0-				-0-
SCHILL, MARY JANE										WELL #: 1		RRCID -> 181366		
												COMPL. DATE 03/01/2006		
												TOTAL DEPTH 13015		
												PERF. 8506 - 8977		
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		Y	-0-				-0-
11	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		Y	-0-				-0-
12	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		Y	-0-				-0-
01	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		Y	-0-				-0-
02	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		Y	-0-				-0-
03	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		Y	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 14		RRCID -> 181445		
												COMPL. DATE 03/01/2006		
												TOTAL DEPTH 13000		
												PERF.11065 - 12871		
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		Y	-0-				-0-
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		Y	-0-				-0-
12	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		Y	-0-				-0-
01	1860 N	1771	-0-	-89	-0-	1771	2		Y	-0-				-0-
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		Y	-0-				-0-
03	1922 N	1740	-0-	-182	-0-	1740	2		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 #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	713 N	686	-0-	-27	-0-	686	2		Y	-0-				-0-
11	720 N	696	-0-	-24	-0-	696	2		Y	-0-				-0-
12	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	2		Y	-0-				-0-
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		Y	-0-				-0-
02	644 N	519	-0-	-125	-0-	519	2		Y	-0-				-0-
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789														
10	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2		Y	-0-				-0-
11	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2		Y	-0-				-0-
12	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2		Y	-0-				-0-
01	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2		Y	-0-				-0-
02	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2		Y	-0-				-0-
03	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2		Y	-0-				-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912														
10	2201 N	2123	-0-	-78	-0-	2121	2	2 9	Y	2	2 8			-0-
11	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2388	2	3 9	Y	3	3 8			-0-
12	2201 N	2134	-0-	-67	-0-	2128	2	6 9	Y	5	5 8			-0-
01	2108 N	2040	-0-	-68	-0-	2036	2	4 9	Y	4	4 8			-0-
02	1988 N	1666	-0-	-322	-0-	1666	2		Y	-0-				-0-
03	2139 N	1852	-0-	-287	-0-	1851	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827														
10	558 N	505	-0-	-53	-0-	505	2		Y	-0-				-0-
11	510 N	476	-0-	-34	-0-	476	2		Y	-0-				-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		Y	-0-				-0-
01	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	2		Y	-0-				-0-
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		Y	-0-				-0-
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		Y	-0-				-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916														
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		Y	-0-				-0-
11	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		Y	-0-				-0-
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		Y	-0-				-0-
01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		Y	-0-				-0-
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		Y	-0-				-0-
03	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		Y	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825														
10	3162 X	3092	-0-	-70	-0-	3092	2		Y	-0-				-0-
11	3090 X	2074	-0-	-1016	-0-	2074	2		Y	-0-				-0-
12	3193 X	1592	-0-	-1601	-0-	1592	2		Y	-0-				-0-
01	3193 X	2546	-0-	-647	-0-	2546	2		Y	-0-				-0-
02	2884 X	1961	-0-	-923	-0-	1961	2		Y	-0-				-0-
03	3100 X	1422	-0-	-1678	-0-	1422	2		Y	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795														
10	868 N	857	-0-	-11	-0-	857	2		Y	-0-				-0-
11	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	2		Y	-0-				-0-
12	868 N	832	-0-	-36	-0-	832	2		Y	-0-				-0-
01	868 N	844	-0-	-24	-0-	844	2		Y	-0-				-0-
02	784 N	764	-0-	-20	-0-	764	2		Y	-0-				-0-
03	837 N	809	-0-	-28	-0-	809	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MCWATERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE											BALANCE
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		Y	-0-				-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		Y	-0-				-0-
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		Y	-0-				-0-
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		Y	-0-				-0-
02	868 N	859	-0-	-9	-0-	859	2		Y	-0-				-0-
03	961 N	929	-0-	-32	-0-	929	2		Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786														
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		Y	-0-				-0-
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		Y	-0-				-0-
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		Y	-0-				-0-
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		Y	-0-				-0-
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		Y	-0-				-0-
03	1023 N	980	-0-	-43	-0-	980	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702														
10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2		Y	-0-				-0-
11	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		Y	-0-				-0-
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		Y	-0-				-0-
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		Y	-0-				-0-
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		Y	-0-				-0-
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		Y	-0-				-0-
MCWATERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841														
10	310 N	101	-0-	-209	-0-	101	2		Y	-0-				-0-
11	360 N	115	-0-	-245	-0-	115	2		Y	-0-				-0-
12	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	2		Y	-0-				-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-				-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	2		Y	-0-				-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		Y	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836														
10	3100 N	5451	-0-	2351	5449	5451	2		Y	-0-				-0-
11	3000 N	4136	-0-	1136	6585	4136	2		Y	-0-				-0-
12	10979 X	4394	-0-	-6585	-0-	4394	2		Y	-0-				-0-
01	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2		Y	-0-				-0-
02	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2		Y	-0-				-0-
03	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2		Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748														
10	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2		Y	-0-				-0-
11	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2		Y	-0-				-0-
12	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2		Y	-0-				-0-
01	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2		Y	-0-				-0-
02	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2		Y	-0-				-0-
03	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2		Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776														
10	3410 X	3129	-0-	-281	-0-	3129	2		Y	-0-				-0-
11	3150 X	2840	-0-	-310	-0-	2840	2		Y	-0-				-0-
12	3100 X	3019	-0-	-81	-0-	3019	2		Y	-0-				-0-
01	3131 X	2600	-0-	-531	-0-	2600	2		Y	-0-				-0-
02	2828 X	2739	-0-	-89	-0-	2739	2		Y	-0-				-0-
03	3131 X	2918	-0-	-213	-0-	2918	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			Y	-0-				-0-
11	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			Y	-0-				-0-
12	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			Y	-0-				-0-
01	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-				-0-
02	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-				-0-
03	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			Y	-0-				-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE														WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765	
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-				-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-				-0-
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	50	2			Y	-0-				-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-				-0-

SCHILL, MARY JANE														WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838	
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-				-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2			Y	-0-				-0-
12	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2			Y	-0-				-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-				-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-				-0-
03	341 N	66	-0-	-275	-0-	66	2			Y	-0-				-0-

THOMPSON, C. C.														WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751	
10	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-				-0-
11	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-				-0-
12	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-				-0-
01	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-				-0-
02	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-				-0-
03	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-				-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE														WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785	
10	2263 N	1875	-0-	-388	-0-	1875	2			Y	-0-				-0-
11	1830 N	1642	-0-	-188	-0-	1642	2			Y	-0-				-0-
12	2325 N	1726	-0-	-599	-0-	1726	2			Y	-0-				-0-
01	1860 N	1087	-0-	-773	-0-	1087	2			Y	-0-				-0-
02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-				-0-
03	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-				-0-

MCWATTERS, T. H.														WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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	
10	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			Y	-0-				-0-
11	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-				-0-
12	1953 N	1813	-0-	-140	-0-	1813	2			Y	-0-				-0-
01	1953 N	1776	-0-	-177	-0-	1776	2			Y	-0-				-0-
02	1764 N	1607	-0-	-157	-0-	1607	2			Y	-0-				-0-
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805														
10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2				Y	-0-	-0-
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2				Y	-0-	-0-
12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2				Y	-0-	-0-
01	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2				Y	-0-	-0-
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2				Y	-0-	-0-
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2				Y	-0-	-0-
BARNARD GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886														
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2				Y	-0-	-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2				Y	-0-	-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2				Y	-0-	-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2				Y	-0-	-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2				Y	-0-	-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2				Y	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810														
10	3286	X	3219	-0-	-67	-0-	3219	2				Y	-0-	-0-
11	3120	X	2627	-0-	-493	-0-	2627	2				Y	-0-	-0-
12	3224	X	2707	-0-	-517	-0-	2707	2				Y	-0-	-0-
01	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	3165	2				Y	-0-	-0-
02	2912	X	2695	-0-	-217	-0-	2695	2				Y	-0-	-0-
03	3224	X	3160	-0-	-64	-0-	3160	2				Y	-0-	-0-
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920														
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2				Y	-0-	-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2				Y	-0-	-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2				Y	-0-	-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2				Y	-0-	-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2				Y	-0-	-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2				Y	-0-	-0-
EPPES, FRED R.														
WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820														
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2				Y	-0-	-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2				Y	-0-	-0-
12	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2				Y	-0-	-0-
01	372	N	216	-0-	-156	-0-	216	2				Y	-0-	-0-
02	252	N	134	-0-	-118	-0-	134	2				Y	-0-	-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2				Y	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753														
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2				Y	-0-	-0-
11	1680	N	1593	-0-	-87	-0-	1593	2				Y	-0-	-0-
12	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	1629	2				Y	-0-	-0-
01	1736	N	1303	-0-	-433	-0-	1303	2				Y	-0-	-0-
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2				Y	-0-	-0-
03	1643	N	1262	-0-	-381	-0-	1262	2				Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY														
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 8										RRCID -> 186092		COMPL. DATE 03/01/2006		
TOTAL DEPTH 12950										PERF.10674 - 12792				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3162 X	2922	-0-	-240	-0-	2922	2			Y	-0-			-0-
11	3060 X	2778	-0-	-282	-0-	2778	2			Y	-0-			-0-
12	3162 X	2849	-0-	-313	-0-	2849	2			Y	-0-			-0-
01	2976 X	2489	-0-	-487	-0-	2489	2			Y	-0-			-0-
02	2660 X	2633	-0-	-27	-0-	2633	2			Y	-0-			-0-
03	2914 X	2650	-0-	-264	-0-	2650	2			Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 186172		
												COMPL. DATE 03/01/2006		
												TOTAL DEPTH 13025		
												PERF.11088 - 12881		
10	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3430	2	15	9	Y	14	14	8	-0-
11	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3012	2	11	9	Y	10	10	8	-0-
12	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2990	2	6	9	Y	5	5	8	-0-
01	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2848	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
02	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2631	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
03	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2861	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
EPPES, FRED R.										WELL #: 9		RRCID -> 186284		
												COMPL. DATE 03/01/2006		
												TOTAL DEPTH 12930		
												PERF.10685 - 12766		
10	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			Y	-0-			-0-
11	2490 X	1361	-0-	-1129	-0-	1361	2			Y	-0-			-0-
12	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-			-0-
01	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-			-0-
02	2324 X	1993	-0-	-331	-0-	1993	2			Y	-0-			-0-
03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C.										WELL #: 15		RRCID -> 186596		
												COMPL. DATE 03/01/2006		
												TOTAL DEPTH 12960		
												PERF.10692 - 12743		
10	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-			-0-
11	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-			-0-
12	2666 X	2063	-0-	-603	-0-	2063	2			Y	-0-			-0-
01	2666 X	2236	-0-	-430	-0-	2236	2			Y	-0-			-0-
02	2408 X	1831	-0-	-577	-0-	1831	2			Y	-0-			-0-
03	2666 X	2188	-0-	-478	-0-	2188	2			Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 19		RRCID -> 186926		
												COMPL. DATE 03/01/2006		
												TOTAL DEPTH 13000		
												PERF.11427 - 12839		
10	868 N	841	-0-	-27	-0-	841	2			Y	-0-			-0-
11	840 N	805	-0-	-35	-0-	805	2			Y	-0-			-0-
12	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	2			Y	-0-			-0-
01	837 N	825	-0-	-12	-0-	825	2			Y	-0-			-0-
02	756 N	744	-0-	-12	-0-	744	2			Y	-0-			-0-
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-			-0-
EPPES, FRED R.										WELL #: 7		RRCID -> 187029		
												COMPL. DATE 03/01/2006		
												TOTAL DEPTH 13010		
												PERF.10750 - 12838		
10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-			-0-
11	1980 N	1488	-0-	-492	-0-	1488	2			Y	-0-			-0-
12	1767 N	952	-0-	-815	-0-	952	2			Y	-0-			-0-
01	1674 N	1223	-0-	-451	-0-	1223	2			Y	-0-			-0-
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-			-0-
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-			-0-
EPPES, FRED R.										WELL #: 10		RRCID -> 187078		
												COMPL. DATE 05/17/2007		
												TOTAL DEPTH 13060		
												PERF. 8447 - 11935		
10	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			Y	-0-			-0-
11	3990 X	3345	-0-	-645	-0-	3345	2			Y	-0-			-0-
12	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
01	4123 X	1151	-0-	-2972	-0-	1151	2			Y	-0-			-0-
02	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			Y	-0-			-0-
03	4123 X	2135	-0-	-1988	-0-	2135	2			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 #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
10	899 N	880 -0-	-19 -0-	880 2	Y	-0-						-0-
11	870 N	818 -0-	-52 -0-	818 2	Y	-0-						-0-
12	868 N	859 -0-	-9 -0-	859 2	Y	-0-						-0-
01	868 N	846 -0-	-22 -0-	846 2	Y	-0-						-0-
02	756 N	751 -0-	-5 -0-	751 2	Y	-0-						-0-
03	868 N	830 -0-	-38 -0-	830 2	Y	-0-						-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976												
10	1302 N	1219 -0-	-83 -0-	1219 2	Y	-0-						-0-
11	1260 N	1079 -0-	-181 -0-	1079 2	Y	-0-						-0-
12	1240 N	1054 -0-	-186 -0-	1054 2	Y	-0-						-0-
01	1209 N	833 -0-	-376 -0-	833 2	Y	-0-						-0-
02	1008 N	722 -0-	-286 -0-	722 2	Y	-0-						-0-
03	1054 N	870 -0-	-184 -0-	870 2	Y	-0-						-0-
KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010												
10	682 N	676 -0-	-6 -0-	676 2	N	-0-						-0-
11	660 N	641 -0-	-19 -0-	641 2	N	-0-						-0-
12	682 N	663 -0-	-19 -0-	663 2	N	-0-						-0-
01	682 N	656 -0-	-26 -0-	656 2	N	-0-						-0-
02	588 N	587 -0-	-1 -0-	587 2	N	-0-						-0-
03	651 N	650 -0-	-1 -0-	650 2	N	-0-						-0-
POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880												
10	1763 N	1763 -0-	-0- -0-	1763 2	Y	-0-						-0-
11	1408 N	1408 -0-	-0- -0-	1408 2	Y	-0-						-0-
12	1512 N	1512 -0-	-0- -0-	1512 2	Y	-0-						-0-
01	1426 N	1120 -0-	-306 -0-	1120 2	Y	-0-						-0-
02	1288 N	1211 -0-	-77 -0-	1211 2	Y	-0-						-0-
03	1426 N	1186 -0-	-240 -0-	1186 2	Y	-0-						-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939												
10	2827 X	2827 -0-	-0- -0-	2827 2	Y	-0-						-0-
11	2730 X	2660 -0-	-70 -0-	2660 2	Y	-0-						-0-
12	2821 X	2688 -0-	-133 -0-	2688 2	Y	-0-						-0-
01	2821 X	2571 -0-	-250 -0-	2571 2	Y	-0-						-0-
02	2492 N	2151 -0-	-341 -0-	2151 2	Y	-0-						-0-
03	2697 N	2645 -0-	-52 -0-	2645 2	Y	-0-						-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844												
10	93 N	82 -0-	-11 -0-	82 2	Y	-0-						-0-
11	75 N	75 -0-	-0- -0-	75 2	Y	-0-						-0-
12	99 N	99 -0-	-0- -0-	99 2	Y	-0-						-0-
01	93 N	81 -0-	-12 -0-	81 2	Y	-0-						-0-
02	84 N	81 -0-	-3 -0-	81 2	Y	-0-						-0-
03	145 N	145 -0-	-0- -0-	145 2	Y	-0-						-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839												
10	310 N	292 -0-	-18 -0-	292 2	Y	-0-						-0-
11	300 N	281 -0-	-19 -0-	281 2	Y	-0-						-0-
12	298 N	298 -0-	-0- -0-	298 2	Y	-0-						-0-
01	292 N	292 -0-	-0- -0-	292 2	Y	-0-						-0-
02	296 N	296 -0-	-0- -0-	296 2	Y	-0-						-0-
03	310 N	295 -0-	-15 -0-	295 2	Y	-0-						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
COCHRUM GAS UNIT																			
WELL #: 7										RRCID -> 187839		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075		PERF.10750 - 12884			
M	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		
10	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-		
11	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-		
12	3317 X	329	-0-	-2988	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-		
01	3317 X	1884	-0-	-1433	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-		
02	2996 X	1573	-0-	-1423	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-		
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
THOMPSON, C. C.										WELL #: 11		RRCID -> 188266		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962		PERF.10604 - 12824	
10	3565 X	2240	-0-	-1325	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-		
11	3450 X	3011	-0-	-439	-0-	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-		
12	3565 X	2942	-0-	-623	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-		
01	3565 X	2798	-0-	-767	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-		
02	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-		
03	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-		
THOMPSON, C. C.										WELL #: 16		RRCID -> 188275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12940		PERF.10744 - 12820	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
WORTHY "A" GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 188331		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080		PERF. 8345 - 12962	
10	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-		
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-		
12	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-		
01	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-		
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-		
03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-		
THOMPSON, C. C.										WELL #: 17		RRCID -> 188485		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10652 - 12855	
10	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-		
11	1860 N	1658	-0-	-202	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-		
12	1922 N	1370	-0-	-552	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-		
01	1922 N	1338	-0-	-584	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-		
02	1540 N	1295	-0-	-245	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-		
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-		
J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 188765		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13110		PERF.10782 - 12941	
10	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-		
11	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-		
12	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-		
01	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-		
02	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-		
03	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-		
KINDON GAS UNIT #1										WELL #: 9		RRCID -> 188796		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8381 - 12836	
10	1984 N	1359	-0-	-625	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-		
11	1950 N	1413	-0-	-537	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-		
12	1829 N	1042	-0-	-787	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-		
01	1364 N	1162	-0-	-202	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-		
02	1316 N	1052	-0-	-264	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-		
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY																				
KINDON GAS UNIT #1																				
										WELL #:		RRCID -> 188915		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13125		PERF. 8566 - 12876		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
KINDON GAS UNIT #1										WELL #:		RRCID -> 188925		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 13030		PERF. 10999 - 12882		
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
02		56 N	31	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
KINDON GAS UNIT #1										WELL #:		RRCID -> 188930		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13117		PERF. 8658 - 12075		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCSWANE GAS UNIT										WELL #:		RRCID -> 188944		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 11798 - 12122		
10		511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
11		390 N	114	-0-	-276	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12		403 N	128	-0-	-275	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
01		403 N	98	-0-	-305	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
02		112 N	67	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
03		124 N	114	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
MCSWANE GAS UNIT										WELL #:		RRCID -> 188945		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 12293		PERF. 11395 - 12146		
10		1457 N	1150	-0-	-307	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11		1140 N	1086	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12		1302 N	940	-0-	-362	-0-	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
01		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02		1008 N	1004	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
03		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #:		RRCID -> 188951		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065		PERF. 11020 - 12952		
10		1023 N	999	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
11		990 N	966	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
12		1023 N	975	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
01		992 N	953	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
02		896 N	776	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
03		966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #:		RRCID -> 189016		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070		PERF. 11110 - 12830		
10		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
11		1410 N	1049	-0-	-361	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
12		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
01		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
02		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
03		1581 N	1436	-0-	-145	-0-	-0-	-0-	-0-	1433	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												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3565 X	3170	-0-	-395	-0-	3170 2						-0-
11	3450 X	2984	-0-	-466	-0-	2984 2						-0-
12	3565 X	3021	-0-	-544	-0-	3021 2						-0-
01	3565 X	3030	-0-	-535	-0-	3030 2						-0-
02	3080 X	2621	-0-	-459	-0-	2621 2						-0-
03	3162 X	2642	-0-	-520	-0-	2642 2						-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872												
10	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	3029 2	8 9	Y	7	7 8		-0-
11	3000 N	3076	-0-	76	76	3065 2	11 9	Y	10	10 8		-0-
12	3100 N	3095	-0-	-5	71	3085 2	10 9	Y	9	9 8		-0-
01	2877 N	2806	-0-	-71	-0-	2799 2	7 9	Y	6	6 8		-0-
02	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3099 2	3 9	Y	3	3 8		-0-
03	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3120 2	4 9	Y	4	4 8		-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868												
10	558 N	440	-0-	-118	-0-	440 2		Y	-0-			-0-
11	510 N	472	-0-	-38	-0-	472 2		Y	-0-			-0-
12	496 N	467	-0-	-29	-0-	467 2		Y	-0-			-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		Y	-0-			-0-
02	448 N	416	-0-	-32	-0-	416 2		Y	-0-			-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898												
10	1333 N	1114	-0-	-219	-0-	1114 2		Y	-0-			-0-
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2		Y	-0-			-0-
12	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	1445 2		Y	-0-			-0-
01	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	1004 2		Y	-0-			-0-
02	1456 N	1333	-0-	-123	-0-	1333 2		Y	-0-			-0-
03	1457 N	1220	-0-	-237	-0-	1220 2		Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876												
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		Y	-0-			-0-
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		Y	-0-			-0-
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		Y	-0-			-0-
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		Y	-0-			-0-
02	784 N	768	-0-	-16	-0-	768 2		Y	-0-			-0-
03	868 N	830	-0-	-38	-0-	830 2		Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807												
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		Y	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-			-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		Y	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827												
10	2387 N	1649	-0-	-738	-0-	1649 2		Y	-0-			-0-
11	2130 N	1461	-0-	-669	-0-	1461 2		Y	-0-			-0-
12	1674 N	1552	-0-	-122	-0-	1552 2		Y	-0-			-0-
01	1643 N	1391	-0-	-252	-0-	1391 2		Y	-0-			-0-
02	1372 N	1000	-0-	-372	-0-	1000 2		Y	-0-			-0-
03	1550 N	1407	-0-	-143	-0-	1407 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904													
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
10	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 2				Y	-0-		-0-
11	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2				Y	-0-		-0-
12	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2				Y	-0-		-0-
01	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2				Y	-0-		-0-
02	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2				Y	-0-		-0-
03	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2				Y	-0-		-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981													
10	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2				Y	-0-		-0-
11	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2				Y	-0-		-0-
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2				Y	-0-		-0-
01	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746 2				Y	-0-		-0-
02	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 2				Y	-0-		-0-
03	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808 2				Y	-0-		-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809													
10	1798 N	1632	-0-	-166	-0-	1632 2				Y	-0-		-0-
11	1620 N	1619	-0-	-1	-0-	1619 2				Y	-0-		-0-
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2				Y	-0-		-0-
01	1643 N	1305	-0-	-338	-0-	1305 2				Y	-0-		-0-
02	1512 N	645	-0-	-867	-0-	645 2				Y	-0-		-0-
03	1736 N	1171	-0-	-565	-0-	1171 2				Y	-0-		-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912													
10	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2				Y	-0-		-0-
11	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 2				Y	-0-		-0-
12	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 2				Y	-0-		-0-
01	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763 2				Y	-0-		-0-
02	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466 2				Y	-0-		-0-
03	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715 2				Y	-0-		-0-
EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835													
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2				Y	-0-		-0-
11	1260 N	956	-0-	-304	-0-	956 2				Y	-0-		-0-
12	1085 N	919	-0-	-166	-0-	919 2				Y	-0-		-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	896 N	170	-0-	-726	-0-	170 2				Y	-0-		-0-
03	3100 N	3299	-0-	199	-0-	3299 2				Y	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814													
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2				Y	-0-		-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2				Y	-0-		-0-
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2				Y	-0-		-0-
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2				Y	-0-		-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2				Y	-0-		-0-
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2				Y	-0-		-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2			Y	-0-			-0-
11	720 N	457	-0-	-263	-0-	457	2			Y	-0-			-0-
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-			-0-
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-			-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-			-0-
03	806 N	678	-0-	-128	-0-	678	2			Y	-0-			-0-
EPPEs, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016														
10	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			Y	-0-			-0-
11	3450 X	2622	-0-	-828	-0-	2622	2			Y	-0-			-0-
12	3565 X	2812	-0-	-753	-0-	2812	2			Y	-0-			-0-
01	3565 X	2311	-0-	-1254	-0-	2311	2			Y	-0-			-0-
02	3220 X	3180	-0-	-40	-0-	3180	2			Y	-0-			-0-
03	3565 X	3046	-0-	-519	-0-	3046	2			Y	-0-			-0-
BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887														
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			-0-
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	83	2			N	-0-			-0-
03	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814														
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-			-0-
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-			-0-
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-			-0-
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-			-0-
02	952 N	942	-0-	-10	-0-	942	2			Y	-0-			-0-
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-			-0-
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990														
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-			-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-			-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
EPPEs, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966														
10	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-			-0-
11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-			-0-
12	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-			-0-
01	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			Y	-0-			-0-
02	2128 N	1085	-0-	-1043	-0-	1085	2			Y	-0-			-0-
03	2387 N	169	-0-	-2218	-0-	169	2			Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860														
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	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 #:	1	RRCID ->	190851	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH 13047	PERF.12084	- 12916		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		93 N	90	-0-	-3	-0-		90 2			N	-0-			-0-
11		210 N	39	-0-	-171	-0-		39 2			N	-0-			-0-
12		124 N	3	-0-	-121	-0-		3 2			N	-0-			-0-
01		93 N	48	-0-	-45	-0-		48 2			N	-0-			-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 2			N	-0-			-0-
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 2			N	-0-			-0-

EPPEs, FRED R.				WELL #:	15	RRCID ->	190897	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH 13060	PERF.10726	- 12872		
10		62 N	30	-0-	-32	-0-		30 2			Y	-0-			-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-		25 2			Y	-0-			-0-
12		31 N	23	-0-	-8	-0-		23 2			Y	-0-			-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 2			Y	-0-			-0-
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 2			Y	-0-			-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2			Y	-0-			-0-

WORTHY 'A'				WELL #:	3	RRCID ->	190900	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL	DEPTH 13070	PERF.10918	- 12878		
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-		425 2			Y	-0-			-0-
11		467 N	467	-0-	-0-	-0-		467 2			Y	-0-			-0-
12		490 N	490	-0-	-0-	-0-		490 2			Y	-0-			-0-
01		460 N	460	-0-	-0-	-0-		460 2			Y	-0-			-0-
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-		407 2			Y	-0-			-0-
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-		436 2			Y	-0-			-0-

EPPEs, FRED R.				WELL #:	16	RRCID ->	190920	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH 13010	PERF.10622	- 12812		
10		3131 X	2953	-0-	-178	-0-		2953 2			Y	-0-			-0-
11		3030 X	2226	-0-	-804	-0-		2226 2			Y	-0-			-0-
12		3131 X	2028	-0-	-1103	-0-		2028 2			Y	-0-			-0-
01		3131 X	2395	-0-	-736	-0-		2395 2			Y	-0-			-0-
02		2660 X	2472	-0-	-188	-0-		2472 2			Y	-0-			-0-
03		2945 X	2292	-0-	-653	-0-		2292 2			Y	-0-			-0-

EPPEs, FRED R.				WELL #:	13	RRCID ->	190937	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL	DEPTH 13170	PERF. 8632	- 12140		
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-		326 2			Y	-0-			-0-
11		792 N	792	-0-	-0-	-0-		792 2			Y	-0-			-0-
12		329 N	329	-0-	-0-	-0-		329 2			Y	-0-			-0-
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-		342 2			Y	-0-			-0-
02		616 N	242	-0-	-374	-0-		242 2			Y	-0-			-0-
03		341 N	252	-0-	-89	-0-		252 2			Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	191151	COMPL. DATE	09/22/2002	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11170	- 11362		
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-		612 2			N	-0-			-0-
11		583 N	583	-0-	-0-	-0-		583 2			N	-0-			-0-
12		620 N	581	-0-	-39	-0-		581 2			N	-0-			-0-
01		620 N	603	-0-	-17	-0-		603 2			N	-0-			-0-
02		532 N	531	-0-	-1	-0-		531 2			N	-0-			-0-
03		603 N	603	-0-	-0-	-0-		603 2			N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	191223	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH 13005	PERF.10785	- 12850		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 32950 285			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
BARNARD GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 191232			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710							
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2				Y	-0-					-0-	
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2				Y	-0-					-0-	
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2				Y	-0-					-0-	
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2				Y	-0-					-0-	
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2				Y	-0-					-0-	
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2				Y	-0-					-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1				WELL #: 9			RRCID -> 191266			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886						
10		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2				Y	-0-					-0-	
11		1410 N	1397	-0-	-13	-0-	1397	2				Y	-0-					-0-	
12		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2				Y	-0-					-0-	
01		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2				Y	-0-					-0-	
02		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2				Y	-0-					-0-	
03		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2				Y	-0-					-0-	
MCWATTERS, T. H.				WELL #: 25			RRCID -> 191272			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878						
10		1023 N	870	-0-	-153	-0-	870	2				Y	-0-					-0-	
11		960 N	863	-0-	-97	-0-	863	2				Y	-0-					-0-	
12		930 N	881	-0-	-49	-0-	881	2				Y	-0-					-0-	
01		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2				Y	-0-					-0-	
02		812 N	785	-0-	-27	-0-	785	2				Y	-0-					-0-	
03		868 N	857	-0-	-11	-0-	857	2				Y	-0-					-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1				WELL #: 10			RRCID -> 191329			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1				WELL #: 11			RRCID -> 191335			COMPL. DATE 07/28/2007			TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116						
10		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1648	2	11	9	Y	10	10 8					-0-	
11		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1557	2	14	9	Y	13	13 8					-0-	
12		1612 N	1519	-0-	-93	-0-	1508	2	11	9	Y	10	10 8					-0-	
01		1612 N	1537	-0-	-75	-0-	1523	2	14	9	Y	13	13 8					-0-	
02		1456 N	1291	-0-	-165	-0-	1288	2	3	9	Y	3	3 8					-0-	
03		1519 N	1514	-0-	-5	-0-	1508	2	6	9	Y	5	5 8					-0-	
SCHILL, MARY JANE				WELL #: 3			RRCID -> 191365			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858						
10		310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2				Y	-0-					-0-	
11		300 N	264	-0-	-36	-0-	264	2				Y	-0-					-0-	
12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2				Y	-0-					-0-	
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2				Y	-0-					-0-	
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2				Y	-0-					-0-	
03		310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2				Y	-0-					-0-	
COCHRUM GAS UNIT				WELL #: 11			RRCID -> 191494			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889						
10		1426 N	897	-0-	-529	-0-	897	2				Y	-0-					-0-	
11		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2				Y	-0-					-0-	
12		1798 N	914	-0-	-884	-0-	914	2				Y	-0-					-0-	
01		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2				Y	-0-					-0-	
02		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2				Y	-0-					-0-	
03		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	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 #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900													
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
10	434 N	385	-0-	-49	-0-	385 2				Y	-0-		-0-
11	510 N	431	-0-	-79	-0-	431 2				Y	-0-		-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2				Y	-0-		-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2				Y	-0-		-0-
02	392 N	302	-0-	-90	-0-	302 2				Y	-0-		-0-
03	465 N	100	-0-	-365	-0-	100 2				Y	-0-		-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920													
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	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-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874													
10	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3609 2	23 9	Y		21	21 8		-0-
11	3120 X	2837	-0-	-283	-0-	2822 2	15 9	Y		14	14 8		-0-
12	3224 X	3050	-0-	-174	-0-	3020 2	30 9	Y		27	27 8		-0-
01	3224 X	2709	-0-	-515	-0-	2686 2	23 9	Y		21	21 8		-0-
02	2912 X	2583	-0-	-329	-0-	2579 2	4 9	Y		4	4 8		-0-
03	3224 X	3135	-0-	-89	-0-	3122 2	13 9	Y		12	12 8		-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872													
10	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2571 2	4 9	Y		4	4 8		-0-
11	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2547 2	4 9	Y		4	4 8		-0-
12	2604 N	2549	-0-	-55	-0-	2545 2	4 9	Y		4	4 8		-0-
01	2573 N	2526	-0-	-47	-0-	2520 2	6 9	Y		5	5 8		-0-
02	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2454 2	1 9	Y		1	1 8		-0-
03	2542 N	2366	-0-	-176	-0-	2364 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													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012													
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y		-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		Y		-0-			-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		Y		-0-			-0-
01	248 N	205	-0-	-43	-0-	205 2		Y		-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		Y		-0-			-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 2		Y		-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
EUBANKS UNIT NO. 1														
WELL #: 4														
RRCID -> 193305														
COMPL. DATE 02/08/2013														
TOTAL DEPTH 12720													PERF.11068 - 11386	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		Y	-0-				-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-				-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-				-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-				-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-				-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-				-0-
WILBURN														
WELL #: 3														
RRCID -> 193351														
COMPL. DATE 01/08/2009														
TOTAL DEPTH 13080													PERF.11670 - 12160	
10	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2504	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
11	1710 N	1526	-0-	-184	-0-	1525	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
12	2294 N	1371	-0-	-923	-0-	1370	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
01	2294 N	1836	-0-	-458	-0-	1835	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
02	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		Y	-0-				-0-
03	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2508	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	
10	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		Y	-0-				-0-
11	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2		Y	-0-				-0-
12	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		Y	-0-				-0-
01	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2		Y	-0-				-0-
02	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		Y	-0-				-0-
03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 23														
RRCID -> 193430														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12880													PERF.11228 - 12808	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 193472														
COMPL. DATE 06/25/2010														
TOTAL DEPTH 13107													PERF.10928 - 12180	
10	620 N	290	-0-	-330	-0-	290	2		Y	-0-				-0-
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	2		Y	-0-				-0-
12	465 N	384	-0-	-81	-0-	384	2		Y	-0-				-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-				-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		Y	-0-				-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 24														
RRCID -> 193477														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12894													PERF.10770 - 11480	
10	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		Y	-0-				-0-
11	2310 N	2084	-0-	-226	-0-	2084	2		Y	-0-				-0-
12	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		Y	-0-				-0-
01	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2		Y	-0-				-0-
02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		Y	-0-				-0-
03	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		Y	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 193487														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13126													PERF.11100 - 12899	
10	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4408	2	20 9	Y	18	18 8			-0-
11	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1852	2	6 9	Y	5	5 8			-0-
12	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2741	2	9 9	Y	8	8 8			-0-
01	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2984	2	7 9	Y	6	6 8			-0-
02	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2273	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
03	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2618	2	3 9	Y	3	3 8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
THOMAS, H. D. ET AL																			
WELL #: 4										RRCID -> 193501		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12695		PERF.11316 - 12549			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-						-0-	
11		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-						-0-	
12		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-						-0-	
01		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-						-0-	
02		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-						-0-	
03		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-						-0-	

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 193620		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959		PERF.11352 - 12896	
10		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-						-0-	
11		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-						-0-	
12		589 N	569	-0-	-20	-0-	569	2			Y	-0-						-0-	
01		682 N	656	-0-	-26	-0-	656	2			Y	-0-						-0-	
02		560 N	473	-0-	-87	-0-	473	2			Y	-0-						-0-	
03		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-						-0-	

KINDON GAS UNIT #1										WELL #: 11		RRCID -> 193659		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13074		PERF.11090 - 12806	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-						-0-	
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-						-0-	

HUDSON "B" GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 193734		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11417 - 12625	
10		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			Y	-0-						-0-	
11		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-						-0-	
12		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2605	2	1	9	Y	1	1	8				-0-	
01		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			Y	-0-						-0-	
02		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-						-0-	
03		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-						-0-	

KNIGHT "A" II GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 194109		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13049		PERF. 8711 - 12012	
10		1674 N	1651	-0-	-23	-0-	1639	2	12	9	N	11	11	8				-0-	
11		1710 N	1593	-0-	-117	-0-	1580	2	13	9	N	12	12	8				-0-	
12		1705 N	1642	-0-	-63	-0-	1628	2	14	9	N	13	13	8				-0-	
01		1643 N	1632	-0-	-11	-0-	1612	2	20	9	N	18	18	8				-0-	
02		1484 N	1377	-0-	-107	-0-	1374	2	3	9	N	3	3	8				-0-	
03		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1662	2	9	9	N	8	8	8				-0-	

LARSON "A" II GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 194380		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 12935		PERF. 8337 - 12838	
10		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-						-0-	
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-						-0-	
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-						-0-	
01		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-						-0-	
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-						-0-	
03		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-						-0-	

HUDSON "B" GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 194751		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11272 - 12862	
10		465 N	195	-0-	-270	-0-	195	2			N	-0-						-0-	
11		240 N	129	-0-	-111	-0-	129	2			N	-0-						-0-	
12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-						-0-	
01		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-						-0-	
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-						-0-	
03		731 N	731	-0-	-0-	-0-	730	2	1	9	N	1	1	8				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1612 N	117	-0-	-1495	-0-	117 2								-0-
11	1380 N	96	-0-	-1284	-0-	96 2								-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2								-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-									-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-									-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-									-0-
WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198														
10	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3816 2	2 9	Y	2	2 8				-0-
11	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3634 2	2 9	Y	2	2 8				-0-
12	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3707 2	3 9	Y	3	3 8				-0-
01	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3753 2	3 9	Y	3	3 8				-0-
02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3279 2	1 9	Y	1	1 8				-0-
03	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3632 2	1 9	Y	1	1 8				-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772														
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-					-0-
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-					-0-
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-					-0-
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-					-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-					-0-
03	682 N	635	-0-	-47	-0-	635 2		N	-0-					-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870														
10	3162 X	1369	-0-	-1793	-0-	1361 2	8 9	Y	7	7 8				-0-
11	1770 X	864	-0-	-906	-0-	864 2		Y	-0-					-0-
12	1178 X	561	-0-	-617	-0-	558 2	3 9	Y	3	3 8				-0-
01	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3556 2	13 9	Y	12	12 8				-0-
02	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2408 2	4 9	Y	4	4 8				-0-
03	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2590 2	6 9	Y	5	5 8				-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612														
10	403 N	391	-0-	-12	-0-	391 2		Y	-0-					-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		Y	-0-					-0-
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	388 2		Y	-0-					-0-
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	386 2		Y	-0-					-0-
02	364 N	324	-0-	-40	-0-	324 2		Y	-0-					-0-
03	403 N	338	-0-	-65	-0-	338 2		Y	-0-					-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638														
10	8090 X	1785	-0-	-6305	-0-	1785 2		Y	-0-					-0-
11	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		Y	-0-					-0-
12	1395 X	10	-0-	-1385	-0-	10 2		Y	-0-					-0-
01	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-					-0-
02	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	-0-					-0-
03	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-					-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306														
10	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2		Y	-0-					-0-
11	1590 X	1353	-0-	-237	-0-	1353 2		Y	-0-					-0-
12	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2		Y	-0-					-0-
01	2015 X	1673	-0-	-342	-0-	1673 2		Y	-0-					-0-
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		Y	-0-					-0-
03	2015 N	920	-0-	-1095	-0-	920 2		Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
EUBANKS UNIT NO. 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 196356														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12714														
PERF.11036 - 12516														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	3162 X	2996	-0-	-166	-0-	2996	2			Y	-0-		-0-	
11	2790 X	2613	-0-	-177	-0-	2613	2			Y	-0-		-0-	
12	3007 X	2947	-0-	-60	-0-	2947	2			Y	-0-		-0-	
01	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-		-0-	
02	2716 X	2568	-0-	-148	-0-	2568	2			Y	-0-		-0-	
03	3007 X	2179	-0-	-828	-0-	2179	2			Y	-0-		-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 196475														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13104														
PERF.11360 - 12832														
10	775 N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-		-0-	
11	750 N	692	-0-	-58	-0-	692	2			N	-0-		-0-	
12	806 N	706	-0-	-100	-0-	706	2			N	-0-		-0-	
01	713 N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-		-0-	
02	644 N	592	-0-	-52	-0-	592	2			N	-0-		-0-	
03	713 N	559	-0-	-154	-0-	559	2			N	-0-		-0-	
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 11														
RRCID -> 196479														
COMPL. DATE 05/15/2003														
TOTAL DEPTH 13150														
PERF.10307 - 11470														
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-		-0-	
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-		-0-	
12	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-		-0-	
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-		-0-	
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	64	2			N	-0-		-0-	
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-		-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 3														
RRCID -> 196485														
COMPL. DATE 07/13/2003														
TOTAL DEPTH 12375														
PERF.11942 - 12246														
10	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	1155	2			Y	-0-		-0-	
11	1110 N	1069	-0-	-41	-0-	1069	2			Y	-0-		-0-	
12	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2			Y	-0-		-0-	
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-		-0-	
02	1008 N	870	-0-	-138	-0-	870	2			Y	-0-		-0-	
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-		-0-	
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 10														
RRCID -> 196486														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12850														
PERF.10372 - 12630														
10	434 N	371	-0-	-63	-0-	371	2			Y	-0-		-0-	
11	360 N	288	-0-	-72	-0-	288	2			Y	-0-		-0-	
12	465 N	391	-0-	-74	-0-	391	2			Y	-0-		-0-	
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-		-0-	
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-		-0-	
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-		-0-	
BELL GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 196497														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12985														
PERF.10968 - 11562														
10	620 N	501	-0-	-119	-0-	501	2			N	-0-		-0-	
11	510 N	443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-		-0-	
12	620 N	540	-0-	-80	-0-	540	2			N	-0-		-0-	
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-		-0-	
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-		-0-	
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-		-0-	
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 196536														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12765														
PERF.10512 - 12656														
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-		-0-	
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-		-0-	
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-		-0-	
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-		-0-	
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-		-0-	
03	558 N	369	-0-	-189	-0-	369	2			Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY FAILS GAS UNIT				//CONT.// 32950 285 //CONT.// 386310 WELL #: 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				RRCID -> 196538	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 12932	PERF.10570	- 12720							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-			-0-
11	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-			-0-
12	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-			-0-
01	2387 N	2260	-0-	-127	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-			-0-
02	2156 N	453	-0-	-1703	-0-	-0-	453	2			Y	-0-			-0-
03	2387 N	511	-0-	-1876	-0-	-0-	511	2			Y	-0-			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 196540	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13020	PERF.10686	- 12822						
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-			-0-
11	2220 N	1364	-0-	-856	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-			-0-
12	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-			-0-
01	2325 N	1881	-0-	-444	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-			-0-
02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-			-0-
03	2573 N	2047	-0-	-526	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 196542	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13060	PERF.10710	- 12921						
10	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	-0-	2897	2			Y	-0-			-0-
11	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-			-0-
12	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-			-0-
01	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-			-0-
02	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-			-0-
03	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1				WELL #: 4	RRCID -> 196604	COMPL. DATE 08/06/2003	TOTAL DEPTH 12442	PERF.11974	- 12274						
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-			-0-
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-			-0-
12	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-			-0-
01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-			-0-
02	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-			-0-
03	1767 N	1741	-0-	-26	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 196696	COMPL. DATE 04/01/2006	TOTAL DEPTH 13054	PERF. 8606	- 11885						
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 196895	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 12900	PERF.10509	- 12692						
10	806 N	504	-0-	-302	-0-	-0-	504	2			Y	-0-			-0-
11	780 N	537	-0-	-243	-0-	-0-	537	2			Y	-0-			-0-
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-			-0-
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-			-0-
02	504 N	425	-0-	-79	-0-	-0-	425	2			Y	-0-			-0-
03	713 N	174	-0-	-539	-0-	-0-	174	2			Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 197116	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 12935	PERF.11324	- 12784						
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-			-0-
11	1320 N	1315	-0-	-5	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-			-0-
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-			-0-
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
EUBANKS UNIT NO. 1														
WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4168 X	3344	-0-	-824	-0-	3344	2			Y	-0-			-0-
11	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			Y	-0-			-0-
12	3069 X	2971	-0-	-98	-0-	2971	2			Y	-0-			-0-
01	3069 X	2861	-0-	-208	-0-	2861	2			Y	-0-			-0-
02	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			Y	-0-			-0-
03	3069 X	2228	-0-	-841	-0-	2228	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														
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-			-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-			-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-			-0-
02	196 N	138	-0-	-58	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
03	279 N	134	-0-	-145	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494														
10	3053 N	2983	-0-	-70	-0-	2983	2			Y	-0-			-0-
11	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-			-0-
12	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-			-0-
01	2852 X	2234	-0-	-618	-0-	2234	2			Y	-0-			-0-
02	2576 X	2269	-0-	-307	-0-	2269	2			Y	-0-			-0-
03	2852 X	2334	-0-	-518	-0-	2334	2			Y	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195														
10	1860 N	1138	-0-	-722	-0-	1138	2			Y	-0-			-0-
11	1500 N	1146	-0-	-354	-0-	1146	2			Y	-0-			-0-
12	1333 N	1061	-0-	-272	-0-	1061	2			Y	-0-			-0-
01	1147 N	977	-0-	-170	-0-	977	2			Y	-0-			-0-
02	1064 N	786	-0-	-278	-0-	786	2			Y	-0-			-0-
03	1054 N	865	-0-	-189	-0-	865	2			Y	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944														
10	3286 X	2617	-0-	-669	-0-	2617	2			Y	-0-			-0-
11	3180 X	3074	-0-	-106	-0-	3074	2			Y	-0-			-0-
12	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			Y	-0-			-0-
01	3472 X	1107	-0-	-2365	-0-	1107	2			Y	-0-			-0-
02	3136 X	960	-0-	-2176	-0-	960	2			Y	-0-			-0-
03	3720 X	746	-0-	-2974	-0-	746	2			Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707														
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	150	2			N	-0-			-0-
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859														
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	3350	-0-	250	250	3350	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	4332	-0-	1232	1482	4332	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	3458	-0-	658	2140	3458	2			N	-0-			-0-
03	5842 X	3702	-0-	-2140	-0-	3702	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY														
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2										RRCID -> 197504		COMPL. DATE 03/01/2006		
TOTAL DEPTH 13100										PERF.11150 - 12880				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		Y	-0-			-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		Y	-0-			-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		Y	-0-			-0-
01	1023	N	940	-0-	-83	-0-	940	2		Y	-0-			-0-
02	924	N	729	-0-	-195	-0-	729	2		Y	-0-			-0-
03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2		Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 4										RRCID -> 197510		COMPL. DATE 03/01/2006		
TOTAL DEPTH 13180										PERF.11240 - 12911				
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2		Y	-0-			-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 3										RRCID -> 197721		COMPL. DATE 03/01/2006		
TOTAL DEPTH 13125										PERF.10932 - 12918				
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		Y	-0-			-0-
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		Y	-0-			-0-
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		Y	-0-			-0-
01	992	N	837	-0-	-155	-0-	837	2		Y	-0-			-0-
02	924	N	797	-0-	-127	-0-	797	2		Y	-0-			-0-
03	1054	N	926	-0-	-128	-0-	926	2		Y	-0-			-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 6										RRCID -> 198120		COMPL. DATE 03/01/2006		
TOTAL DEPTH 13088										PERF. 8421 - 12860				
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		Y	-0-			-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		Y	-0-			-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		Y	-0-			-0-
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		Y	-0-			-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		Y	-0-			-0-
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		Y	-0-			-0-
WEST OAKS														
WELL #: 1										RRCID -> 198356		COMPL. DATE 10/18/2003		
TOTAL DEPTH 13120										PERF.11139 - 12492				
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
THOMPSON, CLAYTON														
WELL #: 1										RRCID -> 198446		COMPL. DATE 03/01/2006		
TOTAL DEPTH 13091										PERF. 8562 - 12979				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 8										RRCID -> 199201		COMPL. DATE 12/12/2003		
TOTAL DEPTH 12818										PERF.10980 - 11650				
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2		N	-0-			-0-
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2		N	-0-			-0-
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	534	2		N	-0-			-0-
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	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 #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2387 N	2056	-0-	-331	-0-	2056 2				Y	-0-			-0-
11	2220 N	2183	-0-	-37	-0-	2183 2				Y	-0-			-0-
12	2232 N	1811	-0-	-421	-0-	1811 2				Y	-0-			-0-
01	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2				Y	-0-			-0-
02	2044 N	1475	-0-	-569	-0-	1475 2				Y	-0-			-0-
03	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2				Y	-0-			-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560														
10	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2				Y	-0-			-0-
11	2130 X	885	-0-	-1245	-0-	885 2				Y	-0-			-0-
12	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2				Y	-0-			-0-
01	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987 2				Y	-0-			-0-
02	1988 X	771	-0-	-1217	-0-	771 2				Y	-0-			-0-
03	3100 N	3671	-0-	571	571	3671 2				Y	-0-			-0-
WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088														
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	711 2	1 9			Y	1	1 8		-0-
11	540 N	415	-0-	-125	-0-	415 2				Y	-0-			-0-
12	558 N	538	-0-	-20	-0-	538 2				Y	-0-			-0-
01	558 N	377	-0-	-181	-0-	377 2				Y	-0-			-0-
02	392 N	262	-0-	-130	-0-	262 2				Y	-0-			-0-
03	527 N	250	-0-	-277	-0-	250 2				Y	-0-			-0-
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564														
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1132 2	6 9	N		5	5 8			-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1020 2	6 9	N		5	5 8			-0-
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1165 2	7 9	N		6	6 8			-0-
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	927 2	4 9	N		4	4 8			-0-
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	845 2	1 9	N		1	1 8			-0-
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	931 2	2 9	N		2	2 8			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929														
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2				Y	-0-			-0-
11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2				Y	-0-			-0-
12	1426 N	1301	-0-	-125	-0-	1301 2				Y	-0-			-0-
01	1085 N	986	-0-	-99	-0-	986 2				Y	-0-			-0-
02	1288 N	955	-0-	-333	-0-	955 2				Y	-0-			-0-
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2				Y	-0-			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110														
10	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2				Y	-0-			-0-
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2				Y	-0-			-0-
12	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 2				Y	-0-			-0-
01	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823 2				Y	-0-			-0-
02	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2				Y	-0-			-0-
03	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482 2				Y	-0-			-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482														
10	248 N	206	-0-	-42	-0-	206 2				N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2				N	-0-			-0-
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 2				N	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2				N	-0-			-0-
02	168 N	138	-0-	-30	-0-	138 2				N	-0-			-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2				N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	992 N	800	-0-	-192	-0-	800	2			Y	-0-			-0-	
11	930 N	633	-0-	-297	-0-	633	2			Y	-0-			-0-	
12	868 N	496	-0-	-372	-0-	496	2			Y	-0-			-0-	
01	806 N	519	-0-	-287	-0-	519	2			Y	-0-			-0-	
02	588 N	501	-0-	-87	-0-	501	2			Y	-0-			-0-	
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-			-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934															
10	806 N	414	-0-	-392	-0-	414	2			Y	-0-			-0-	
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-			-0-	
12	465 N	368	-0-	-97	-0-	368	2			Y	-0-			-0-	
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-			-0-	
02	392 N	347	-0-	-45	-0-	347	2			Y	-0-			-0-	
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-			-0-	
REED "P" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927															
10	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2552	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	
11	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-			-0-	
12	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			Y	-0-			-0-	
01	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-			-0-	
02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-			-0-	
03	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-			-0-	
REED "P" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861															
10	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-			-0-	
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-			-0-	
12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-			-0-	
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-			-0-	
02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-			-0-	
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-			-0-	
HUDSON "B" GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750															
10	2852 X	2709	-0-	-143	-0-	2709	2			Y	-0-			-0-	
11	2760 X	2695	-0-	-65	-0-	2695	2			Y	-0-			-0-	
12	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-			-0-	
01	2697 N	2457	-0-	-240	-0-	2457	2			Y	-0-			-0-	
02	2520 N	2215	-0-	-305	-0-	2215	2			Y	-0-			-0-	
03	2635 N	2634	-0-	-1	-0-	2634	2			Y	-0-			-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625															
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			-0-	
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1013	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-			-0-	
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-	
03	992 N	973	-0-	-19	-0-	972	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1															
WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552															
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			-0-	
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-			-0-	
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-			-0-	
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-			-0-	
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-			-0-	
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	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 #:		3		RRCID -> 201634		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 13175		PERF. 8522 - 12202							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM											
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE												
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2				Y	-0-					-0-												
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2				Y	-0-					-0-												
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2				Y	-0-					-0-												
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	188	2				Y	-0-					-0-												
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	197	2				Y	-0-					-0-												
03	186 N	105	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	105	2				Y	-0-					-0-												
REED "P" NO. 1 GAS UNIT																				WELL #:		8		RRCID -> 202220		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.11322 - 12776	
10	651 N	601	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	601	2				Y	-0-					-0-												
11	690 N	572	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	572	2				Y	-0-					-0-												
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2				Y	-0-					-0-												
01	589 N	506	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	506	2				Y	-0-					-0-												
02	532 N	419	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	419	2				Y	-0-					-0-												
03	589 N	537	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	537	2				Y	-0-					-0-												
BELL GAS UNIT																				WELL #:		2		RRCID -> 202263		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11920		PERF.10977 - 11592	
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	255	2				N	-0-					-0-												
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2				N	-0-					-0-												
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2				N	-0-					-0-												
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2				N	-0-					-0-												
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2				N	-0-					-0-												
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	227	2				N	-0-					-0-												
GILLIAM, J.A. UNIT																				WELL #:		3		RRCID -> 202981		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10770 - 12540	
10	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2291	2				N	-0-					-0-												
11	2340 N	1939	-0-	-401	-0-	-0-	-0-	1939	2				N	-0-					-0-												
12	2356 N	2028	-0-	-328	-0-	-0-	-0-	2028	2				N	-0-					-0-												
01	2294 N	2088	-0-	-206	-0-	-0-	-0-	2088	2				N	-0-					-0-												
02	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2134	2				N	-0-					-0-												
03	2015 N	1790	-0-	-225	-0-	-0-	-0-	1790	2				N	-0-					-0-												
MORTON NO. 1 GAS UNIT																				WELL #:		10		RRCID -> 203025		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10526 - 12505	
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9		N	1	1	8			-0-												
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2				N	-0-					-0-												
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	504	2	1	9		N	1	1	8			-0-												
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	486	2				N	-0-					-0-												
02	448 N	445	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	445	2				N	-0-					-0-												
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	479	2	1	9		N	1	1	8			-0-												
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1																				WELL #:		5		RRCID -> 203150		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12549		PERF.12017 - 12342	
10	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4292	2	4	9		Y	4	4	8			-0-												
11	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3357	2				Y	-0-					-0-												
12	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3791	2				Y	-0-					-0-												
01	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3243	2				Y	-0-					-0-												
02	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2801	2				Y	-0-					-0-												
03	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3479	2	1	9		Y	1	1	8			-0-												
HUDSON "B" GAS UNIT																				WELL #:		8		RRCID -> 203157		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13018		PERF.10956 - 12716	
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	199	2				Y	-0-					-0-												
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	185	2				Y	-0-					-0-												
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	188	2				Y	-0-					-0-												
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	183	2				Y	-0-					-0-												
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	142	2				Y	-0-					-0-												
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	176	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 #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-			-0-
11	1890 N	1887	-0-	-3	-0-	1887	2			Y	-0-			-0-
12	1953 N	1806	-0-	-147	-0-	1806	2			Y	-0-			-0-
01	1891 N	1763	-0-	-128	-0-	1763	2			Y	-0-			-0-
02	1764 N	1616	-0-	-148	-0-	1616	2			Y	-0-			-0-
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-			-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551														
10	2201 N	1150	-0-	-1051	-0-	1150	2			N	-0-			-0-
11	2310 N	996	-0-	-1314	-0-	996	2			N	-0-			-0-
12	1674 N	745	-0-	-929	-0-	745	2			N	-0-			-0-
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-			-0-
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-			-0-
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492														
10	899 N	894	-0-	-5	-0-	894	2			Y	-0-			-0-
11	870 N	789	-0-	-81	-0-	789	2			Y	-0-			-0-
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-			-0-
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-			-0-
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-			-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424														
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-			-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-			-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
02	140 N	107	-0-	-33	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496														
10	1860 N	1745	-0-	-115	-0-	1745	2			Y	-0-			-0-
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-			-0-
12	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-			-0-
01	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-			-0-
02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-			-0-
03	2108 N	1569	-0-	-539	-0-	1569	2			Y	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791														
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-			-0-
11	1200 N	885	-0-	-315	-0-	885	2			Y	-0-			-0-
12	1054 N	841	-0-	-213	-0-	841	2			Y	-0-			-0-
01	930 N	864	-0-	-66	-0-	864	2			Y	-0-			-0-
02	840 N	775	-0-	-65	-0-	775	2			Y	-0-			-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2139 N	2062	-0-	-77	-0-	2062 2		Y	-0-			-0-
11	1950 N	1929	-0-	-21	-0-	1929 2		Y	-0-			-0-
12	2108 N	2051	-0-	-57	-0-	2051 2		Y	-0-			-0-
01	2077 N	2070	-0-	-7	-0-	2070 2		Y	-0-			-0-
02	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		Y	-0-			-0-
03	2046 N	1993	-0-	-53	-0-	1993 2		Y	-0-			-0-
EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852												
10	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2018 2	4 9	Y	4	4 8		-0-
11	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1863 2	3 9	Y	3	3 8		-0-
12	1922 N	1799	-0-	-123	-0-	1793 2	6 9	Y	5	5 8		-0-
01	2015 N	1916	-0-	-99	-0-	1910 2	6 9	Y	5	5 8		-0-
02	1736 N	1600	-0-	-136	-0-	1599 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2		Y	-0-			-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914												
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1390 2	9 9	Y	8	8 8		-0-
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1316 2	8 9	Y	7	7 8		-0-
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1348 2	11 9	Y	10	10 8		-0-
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1374 2	9 9	Y	8	8 8		-0-
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1246 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1363 2	4 9	Y	4	4 8		-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295												
10	248 N	158	-0-	-90	-0-	158 2		Y	-0-			-0-
11	180 N	132	-0-	-48	-0-	132 2		Y	-0-			-0-
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	181 2		Y	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		Y	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-			-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		Y	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834												
10	2635 N	2512	-0-	-123	-0-	2504 2	8 9	Y	7	7 8		-0-
11	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2547 2	9 9	Y	8	8 8		-0-
12	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2733 2	13 9	Y	12	12 8		-0-
01	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2753 2	12 9	Y	11	11 8		-0-
02	2380 N	2218	-0-	-162	-0-	2215 2	3 9	Y	3	3 8		-0-
03	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2982 2	9 9	Y	8	8 8		-0-
EPPEP, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591												
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 2		N	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
CRIDER GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 207209														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13000													PERF.10502 - 12863	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	3007 X	2482	-0-	-525	-0-	2482	2			Y	-0-		-0-	
11	2910 X	2823	-0-	-87	-0-	2823	2			Y	-0-		-0-	
12	3100 X	2313	-0-	-787	-0-	2313	2			Y	-0-		-0-	
01	3100 X	1414	-0-	-1686	-0-	1414	2			Y	-0-		-0-	
02	2800 X	1940	-0-	-860	-0-	1940	2			Y	-0-		-0-	
03	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-		-0-	
EPPEs, FRED R.														
WELL #: 17														
RRCID -> 207394														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13135													PERF.10788 - 12853	
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-		-0-	
11	870 N	868	-0-	-2	-0-	868	2			Y	-0-		-0-	
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-		-0-	
01	930 N	886	-0-	-44	-0-	886	2			Y	-0-		-0-	
02	812 N	800	-0-	-12	-0-	800	2			Y	-0-		-0-	
03	899 N	878	-0-	-21	-0-	878	2			Y	-0-		-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 4														
RRCID -> 207423														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12886													PERF.10543 - 12751	
10	558 N	497	-0-	-61	-0-	496	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-		-0-	
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-		-0-	
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-		-0-	
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-		-0-	
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-		-0-	
GILLIAM, J.A. GU II														
WELL #: 10														
RRCID -> 207434														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12530													PERF.10475 - 12401	
10	2046 N	1542	-0-	-504	-0-	1542	2			Y	-0-		-0-	
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-		-0-	
12	2046 N	1963	-0-	-83	-0-	1963	2			Y	-0-		-0-	
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-		-0-	
02	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-		-0-	
03	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-		-0-	
EPPEs, JOHN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 4														
RRCID -> 207464														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13120													PERF.10813 - 12852	
10	620 N	528	-0-	-92	-0-	528	2			Y	-0-		-0-	
11	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	2			Y	-0-		-0-	
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-		-0-	
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-		-0-	
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-		-0-	
03	558 N	503	-0-	-55	-0-	503	2			Y	-0-		-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 11														
RRCID -> 207474														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13180													PERF.10898 - 12902	
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-		-0-	
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-		-0-	
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-		-0-	
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-		-0-	
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-		-0-	
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-		-0-	
KNIGHT, JACK HEIRS														
WELL #: 1														
RRCID -> 207492														
COMPL. DATE 12/10/2004														
TOTAL DEPTH 12515													PERF.11844 - 12260	
10	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-		-0-	
11	3000 N	3824	-0-	824	-0-	3824	2			Y	-0-		-0-	
12	3100 N	3550	-0-	450	-0-	3550	2			Y	-0-		-0-	
01	3100 N	3134	-0-	34	-0-	3134	2			Y	-0-		-0-	
02	3998 X	2690	-0-	-1308	-0-	2690	2			Y	-0-		-0-	
03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2				N	-0-		-0-
11	900 N	838	-0-	-62	-0-	838 2				N	-0-		-0-
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2				N	-0-		-0-
01	899 N	815	-0-	-84	-0-	815 2				N	-0-		-0-
02	784 N	712	-0-	-72	-0-	712 2				N	-0-		-0-
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 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													
10	1829 N	1646	-0-	-183	-0-	1643 2	3 9	Y	3	3 8			-0-
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1797 2	4 9	Y	4	4 8			-0-
12	1798 N	1628	-0-	-170	-0-	1625 2	3 9	Y	3	3 8			-0-
01	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1764 2	4 9	Y	4	4 8			-0-
02	1680 N	1362	-0-	-318	-0-	1361 2	1 9	Y	1	1 8			-0-
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1792 2	2 9	Y	2	2 8			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752													
10	775 N	735	-0-	-40	-0-	735 2			N	-0-			-0-
11	810 N	654	-0-	-156	-0-	654 2			N	-0-			-0-
12	775 N	769	-0-	-6	-0-	769 2			N	-0-			-0-
01	744 N	712	-0-	-32	-0-	712 2			N	-0-			-0-
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2			N	-0-			-0-
03	775 N	714	-0-	-61	-0-	714 2			N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686													
10	1426 N	1249	-0-	-177	-0-	1249 2			Y	-0-			-0-
11	1440 N	1352	-0-	-88	-0-	1352 2			Y	-0-			-0-
12	1333 N	1166	-0-	-167	-0-	1166 2			Y	-0-			-0-
01	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	1128 2			Y	-0-			-0-
02	1260 N	1172	-0-	-88	-0-	1172 2			Y	-0-			-0-
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2			Y	-0-			-0-
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606													
10	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532 2			Y	-0-			-0-
11	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2			Y	-0-			-0-
12	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 2			Y	-0-			-0-
01	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2			Y	-0-			-0-
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2			Y	-0-			-0-
03	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2			Y	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230													
10	1457 N	1285	-0-	-172	-0-	1285 2			Y	-0-			-0-
11	1740 N	1271	-0-	-469	-0-	1271 2			Y	-0-			-0-
12	1643 N	1088	-0-	-555	-0-	1088 2			Y	-0-			-0-
01	1271 N	1030	-0-	-241	-0-	1030 2			Y	-0-			-0-
02	1176 N	1029	-0-	-147	-0-	1029 2			Y	-0-			-0-
03	1085 N	876	-0-	-209	-0-	876 2			Y	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425													
10	217 N	171	-0-	-46	-0-	171 2			N	-0-			-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2			N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2			N	-0-			-0-
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 2			N	-0-			-0-
02	140 N	81	-0-	-59	-0-	81 2			N	-0-			-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508													
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-		-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-		-0-
12	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2		Y	-0-		-0-
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2		Y	-0-		-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-		-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-		-0-
KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950													
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2		Y	-0-		-0-
11	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2		Y	-0-		-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2		Y	-0-		-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-		-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-		-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2		Y	-0-		-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652													
10	3131	X	2645	-0-	-486	-0-	2645	2		N	-0-		-0-
11	2970	X	2845	-0-	-125	-0-	2845	2		N	-0-		-0-
12	3069	X	2746	-0-	-323	-0-	2746	2		N	-0-		-0-
01	2883	X	2416	-0-	-467	-0-	2416	2		N	-0-		-0-
02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2		N	-0-		-0-
03	2945	X	2563	-0-	-382	-0-	2563	2		N	-0-		-0-
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577													
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-		-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-		-0-
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-		-0-
01	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	1424	2		N	-0-		-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-		-0-
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-		-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882													
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-		-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-		-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-		-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-		-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-		-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	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 #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2604 X	2487	-0-	-117	-0-	2487 2								-0-
11	2430 X	2101	-0-	-329	-0-	2101 2								-0-
12	3255 X	2249	-0-	-1006	-0-	2249 2								-0-
01	3255 X	226	-0-	-3029	-0-	226 2								-0-
02	2940 X	309	-0-	-2631	-0-	309 2								-0-
03	2480 X	266	-0-	-2214	-0-	266 2								-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715														
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	298 2	1 9	N		1		1 8		-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N						-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N						-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N						-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N						-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N						-0-
HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580														
10	403 N	282	-0-	-121	-0-	282 2		N		-0-				-0-
11	360 N	274	-0-	-86	-0-	274 2		N		-0-				-0-
12	341 N	303	-0-	-38	-0-	303 2		N		-0-				-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N		-0-				-0-
02	252 N	218	-0-	-34	-0-	218 2		N		-0-				-0-
03	310 N	272	-0-	-38	-0-	272 2		N		-0-				-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544														
10	1705 N	1324	-0-	-381	-0-	1324 2		Y		-0-				-0-
11	1380 N	1239	-0-	-141	-0-	1239 2		Y		-0-				-0-
12	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	1327 2		Y		-0-				-0-
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		Y		-0-				-0-
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		Y		-0-				-0-
03	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	1250 2		Y		-0-				-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005														
10	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4650 2	1 9	N		1		1 8		-0-
11	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471 2		N		-0-				-0-
12	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521 2		N		-0-				-0-
01	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332 2		N		-0-				-0-
02	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146 2		N		-0-				-0-
03	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489 2		N		-0-				-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710														
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		N		-0-				-0-
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		N		-0-				-0-
12	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	1434 2		N		-0-				-0-
01	1395 N	1304	-0-	-91	-0-	1304 2		N		-0-				-0-
02	1316 N	1229	-0-	-87	-0-	1229 2		N		-0-				-0-
03	1426 N	1398	-0-	-28	-0-	1398 2		N		-0-				-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808														
10	1488 N	1370	-0-	-118	-0-	1370 2		Y		-0-				-0-
11	1470 N	1437	-0-	-33	-0-	1437 2		Y		-0-				-0-
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		Y		-0-				-0-
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		Y		-0-				-0-
02	1344 N	1290	-0-	-54	-0-	1290 2		Y		-0-				-0-
03	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	1461 2		Y		-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			-0-
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			-0-
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			-0-
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624														
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-			-0-
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-			-0-
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-			-0-
01	992 N	960	-0-	-32	-0-	960	2			Y	-0-			-0-
02	896 N	830	-0-	-66	-0-	830	2			Y	-0-			-0-
03	992 N	844	-0-	-148	-0-	844	2			Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842														
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	960 N	929	-0-	-31	-0-	929	2			N	-0-			-0-
12	961 N	960	-0-	-1	-0-	960	2			N	-0-			-0-
01	1023 N	761	-0-	-262	-0-	761	2			N	-0-			-0-
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			-0-
03	961 N	882	-0-	-79	-0-	882	2			N	-0-			-0-
EPPEs, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827														
10	1612 N	1522	-0-	-90	-0-	1519	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1588	2	6	9	Y	5	5	8	-0-
12	1612 N	1495	-0-	-117	-0-	1489	2	6	9	Y	5	5	8	-0-
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1532	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
02	1484 N	1326	-0-	-158	-0-	1325	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
03	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	1449	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472														
10	2635 N	2317	-0-	-318	-0-	2317	2			Y	-0-			-0-
11	2430 N	2415	-0-	-15	-0-	2415	2			Y	-0-			-0-
12	2325 N	2286	-0-	-39	-0-	2286	2			Y	-0-			-0-
01	2325 N	2213	-0-	-112	-0-	2213	2			Y	-0-			-0-
02	2268 N	2118	-0-	-150	-0-	2118	2			Y	-0-			-0-
03	2294 N	2029	-0-	-265	-0-	2029	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892														
10	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-			-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
01	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-			-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790														
10	2201 N	2182	-0-	-19	-0-	2182	2			N	-0-			-0-
11	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-			-0-
12	2201 N	1727	-0-	-474	-0-	1727	2			N	-0-			-0-
01	2170 N	1829	-0-	-341	-0-	1829	2			N	-0-			-0-
02	2072 N	1428	-0-	-644	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
03	1736 N	1633	-0-	-103	-0-	1633	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
BELL GAS UNIT			WELL #:		5		RRCID -> 211768		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 12948		PERF.11243 - 11536			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-		2864	2			N	-0-			-0-	
11	2700 X	1533	-0-	-1167	-0-		1533	2			N	-0-			-0-	
12	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-		3250	2			N	-0-			-0-	
01	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-		3424	2			N	-0-			-0-	
02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-		2157	2			N	-0-			-0-	
03	3069 X	2555	-0-	-514	-0-		2555	2			N	-0-			-0-	

WILBURN			WELL #:		5		RRCID -> 211778		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12374		PERF.11620 - 12144			
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-		932	2			Y	-0-			-0-	
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-		997	2			Y	-0-			-0-	
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		1093	2			Y	-0-			-0-	
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		1104	2			Y	-0-			-0-	
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-		970	2			Y	-0-			-0-	
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-		1053	2			Y	-0-			-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		12		RRCID -> 211782		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12610		PERF.10450 - 12461			
10	651 N	634	-0-	-17	-0-		633	2	1	9	N	1	8		-0-	
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-		646	2			N	-0-			-0-	
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-		692	2	1	9	N	1	8		-0-	
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-		690	2			N	-0-			-0-	
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-		679	2			N	-0-			-0-	
03	682 N	515	-0-	-167	-0-		514	2	1	9	N	1	8		-0-	

THOMPSON, C. C.			WELL #:		22		RRCID -> 212215		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11619 - 12826			
10	2263 N	2085	-0-	-178	-0-		2085	2			Y	-0-			-0-	
11	2070 N	2029	-0-	-41	-0-		2029	2			Y	-0-			-0-	
12	2108 N	1900	-0-	-208	-0-		1900	2			Y	-0-			-0-	
01	2077 N	1579	-0-	-498	-0-		1579	2			Y	-0-			-0-	
02	1904 N	1705	-0-	-199	-0-		1705	2			Y	-0-			-0-	
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-		2045	2			Y	-0-			-0-	

BELL GAS UNIT			WELL #:		7		RRCID -> 212407		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10993 - 11499			
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-		2285	2			N	-0-			-0-	
11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-		1504	2			N	-0-			-0-	
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-		1723	2			N	-0-			-0-	
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-		1713	2			N	-0-			-0-	
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		1259	2			N	-0-			-0-	
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-		1690	2			N	-0-			-0-	

CAGLE GAS UNIT			WELL #:		13		RRCID -> 212916		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 12380		PERF.10834 - 11678			
10	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-		2645	2			Y	-0-			-0-	
11	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-		2680	2			Y	-0-			-0-	
12	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-		2707	2			Y	-0-			-0-	
01	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-		2581	2			Y	-0-			-0-	
02	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-		2250	2			Y	-0-			-0-	
03	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-		2485	2			Y	-0-			-0-	

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT			WELL #:		8		RRCID -> 213196		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF.10590 - 12689			
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-		2146	2			N	-0-			-0-	
11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-		2081	2			N	-0-			-0-	
12	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-		2180	2			N	-0-			-0-	
01	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-		2149	2			N	-0-			-0-	
02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-		1747	2			N	-0-			-0-	
03	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-		2062	2			N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY														
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 9										RRCID -> 213218		COMPL. DATE 06/02/2007		
										TOTAL		DEPTH 12884		
										PERF.10861		- 12739		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3255 X	2858	-0-	-397	-0-	2858	2		Y	-0-			-0-
11		3060 X	3018	-0-	-42	-0-	3018	2		Y	-0-			-0-
12		3162 X	3046	-0-	-116	-0-	3046	2		Y	-0-			-0-
01		3100 X	2811	-0-	-289	-0-	2811	2		Y	-0-			-0-
02		2828 X	2723	-0-	-105	-0-	2723	2		Y	-0-			-0-
03		3131 X	2241	-0-	-890	-0-	2241	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 213225		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13316		
										PERF.10974		- 12118		
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
12		818 N	818	-0-	-0-	-0-	809	2	9 9	Y	8	8 8		-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-			-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 213253		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12753		
										PERF.11386		- 12600		
10		1488 N	1439	-0-	-49	-0-	1438	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		1500 N	1396	-0-	-104	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
12		1550 N	1431	-0-	-119	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
01		1426 N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
02		1316 N	1295	-0-	-21	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
03		1426 N	1418	-0-	-8	-0-	1418	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 213256		
										COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 12860		
										PERF.10394		- 12721		
10		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2		Y	-0-			-0-
11		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2		Y	-0-			-0-
12		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2		Y	-0-			-0-
01		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2		Y	-0-			-0-
02		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2		Y	-0-			-0-
03		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 214170		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12825		
										PERF.10543		- 12694		
10		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-			-0-
11		1230 N	1221	-0-	-9	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
12		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
01		1488 N	1133	-0-	-355	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
02		1148 N	914	-0-	-234	-0-	914	2		N	-0-			-0-
03		1457 N	532	-0-	-925	-0-	532	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 214881		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12768		
										PERF.11202		- 12540		
10		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		Y	-0-			-0-
11		1380 N	1306	-0-	-74	-0-	1306	2		Y	-0-			-0-
12		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		Y	-0-			-0-
01		1395 N	1156	-0-	-239	-0-	1156	2		Y	-0-			-0-
02		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		Y	-0-			-0-
03		1240 N	1087	-0-	-153	-0-	1087	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 215130		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960		
										PERF.10348		- 11572		
10		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		Y	-0-			-0-
11		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		Y	-0-			-0-
12		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		Y	-0-			-0-
01		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		Y	-0-			-0-
02		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		Y	-0-			-0-
03		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT																			
WELL #: 16										RRCID -> 215515		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12825		PERF.11029 - 12616			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
10		2294 N	2128	-0-	-166	-0-	2128	2		N	-0-				-0-				
11		2160 N	1866	-0-	-294	-0-	1866	2		N	-0-				-0-				
12		2201 N	1817	-0-	-384	-0-	1817	2		N	-0-				-0-				
01		2139 N	2024	-0-	-115	-0-	2024	2		N	-0-				-0-				
02		1736 N	1730	-0-	-6	-0-	1730	2		N	-0-				-0-				
03		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-				-0-				
BRUMLOW GAS UNIT #1										WELL #: 15		RRCID -> 215525		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13205		PERF.11232 - 12140	
10		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		Y	-0-				-0-				
11		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		Y	-0-				-0-				
12		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		Y	-0-				-0-				
01		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		Y	-0-				-0-				
02		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		Y	-0-				-0-				
03		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		Y	-0-				-0-				
CRIDER GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 215534		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10295 - 12742	
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-				-0-				
11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		Y	-0-				-0-				
12		3100 N	7745	-0-	4645	4645	7745	2		Y	-0-				-0-				
01		3100 N	6883	-0-	3783	8428	6883	2		Y	-0-				-0-				
02		2800 N	5258	-0-	2458	10886	5258	2		Y	-0-				-0-				
03		15750 X	4864	-0-	-10886	-0-	4864	2		Y	-0-				-0-				
REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 215543		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 12835		PERF. 8768 - 12602	
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-				-0-				
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-				-0-				
12		248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-				-0-				
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-				-0-				
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-				-0-				
03		248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2		N	-0-				-0-				
CAGLE GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 215773		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12436		PERF.11710 - 12205	
10		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		Y	-0-				-0-				
11		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2		Y	-0-				-0-				
12		1767 N	1370	-0-	-397	-0-	1370	2		Y	-0-				-0-				
01		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2		Y	-0-				-0-				
02		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		Y	-0-				-0-				
03		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		Y	-0-				-0-				
REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 216220		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8283 - 12580	
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-				-0-				
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-				-0-				
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-				-0-				
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-				-0-				
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-				-0-				
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-				-0-				
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 216526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11054 - 12693	
10		310 N	273	-0-	-37	-0-	272	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
11		300 N	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-			-0-				
12		279 N	253	-0-	-26	-0-	252	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
01		279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-			-0-				
02		224 N	204	-0-	-20	-0-	204	2			N	-0-			-0-				
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	316	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													
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1178 N	1090	-0-	-88	-0-	1090 2		Y	-0-				-0-
11	1170 N	1041	-0-	-129	-0-	1041 2		Y	-0-				-0-
12	1178 N	994	-0-	-184	-0-	994 2		Y	-0-				-0-
01	1085 N	988	-0-	-97	-0-	988 2		Y	-0-				-0-
02	980 N	932	-0-	-48	-0-	932 2		Y	-0-				-0-
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		Y	-0-				-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850													
10	2511 N	2316	-0-	-195	-0-	2316 2		Y	-0-				-0-
11	2430 N	2253	-0-	-177	-0-	2253 2		Y	-0-				-0-
12	2511 N	2224	-0-	-287	-0-	2224 2		Y	-0-				-0-
01	2325 N	2121	-0-	-204	-0-	2121 2		Y	-0-				-0-
02	2100 N	1934	-0-	-166	-0-	1934 2		Y	-0-				-0-
03	2232 N	2228	-0-	-4	-0-	2228 2		Y	-0-				-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313													
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 2		Y	-0-				-0-
*11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2025													
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082													
10	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620 2		Y	-0-				-0-
11	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863 2		Y	-0-				-0-
12	2914 X	2393	-0-	-521	-0-	2393 2		Y	-0-				-0-
01	2914 X	2542	-0-	-372	-0-	2542 2		Y	-0-				-0-
02	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695 2		Y	-0-				-0-
03	2914 X	2525	-0-	-389	-0-	2525 2		Y	-0-				-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679													
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2		N	-0-				-0-
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	-0-				-0-
12	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	1320 2		N	-0-				-0-
01	1519 N	1353	-0-	-166	-0-	1353 2		N	-0-				-0-
02	1204 N	1200	-0-	-4	-0-	1200 2		N	-0-				-0-
03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2		N	-0-				-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816													
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		Y	-0-				-0-
11	3000 N	4282	-0-	1282	1282	4282 2		Y	-0-				-0-
12	3100 N	2206	-0-	-894	388	2206 2		Y	-0-				-0-
01	2098 N	1710	-0-	-388	-0-	1710 2		Y	-0-				-0-
02	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		Y	-0-				-0-
03	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		Y	-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 #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2		Y	-0-				-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		Y	-0-				-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		Y	-0-				-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-				-0-
02	504 N	412	-0-	-92	-0-	412	2		Y	-0-				-0-
03	558 N	462	-0-	-96	-0-	462	2		Y	-0-				-0-
MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385														
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-				-0-
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-				-0-
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-				-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-				-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640														
10	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2615	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		N	-0-				-0-
12	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2488	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2		N	-0-				-0-
02	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2		N	-0-				-0-
03	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2355	2	1 9	N	1	1 8			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769														
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-				-0-
11	450 N	324	-0-	-126	-0-	324	2		N	-0-				-0-
12	465 N	305	-0-	-160	-0-	305	2		N	-0-				-0-
01	465 N	270	-0-	-195	-0-	270	2		N	-0-				-0-
02	308 N	254	-0-	-54	-0-	254	2		N	-0-				-0-
03	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2		N	-0-				-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676														
10	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2		Y	-0-				-0-
11	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2		Y	-0-				-0-
12	3100 N	3227	-0-	127	-0-	3227	2		Y	-0-				-0-
01	2356 N	2106	-0-	-250	-0-	2106	2		Y	-0-				-0-
02	2156 N	1600	-0-	-556	-0-	1600	2		Y	-0-				-0-
03	2387 X	1810	-0-	-577	-0-	1810	2		Y	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213														
10	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		Y	-0-				-0-
11	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2		Y	-0-				-0-
12	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		Y	-0-				-0-
01	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		Y	-0-				-0-
02	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		Y	-0-				-0-
03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		Y	-0-				-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838														
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-				-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-				-0-
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-				-0-
01	558 N	446	-0-	-112	-0-	446	2		N	-0-				-0-
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-	-532			N	-0-				-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-651			N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-			-0-
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-			-0-
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-			-0-
01	1612 N	1565	-0-	-47	-0-	1565	2			Y	-0-			-0-
02	1456 N	1440	-0-	-16	-0-	1440	2			Y	-0-			-0-
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511														
10	1705 N	1576	-0-	-129	-0-	1576	2			Y	-0-			-0-
11	1500 N	1134	-0-	-366	-0-	1134	2			Y	-0-			-0-
12	1643 N	963	-0-	-680	-0-	963	2			Y	-0-			-0-
01	1581 N	1331	-0-	-250	-0-	1331	2			Y	-0-			-0-
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-			-0-
03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-			-0-
CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942														
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-			-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742														
10	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-			-0-
11	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-			-0-
12	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-			-0-
01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-			-0-
02	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-			-0-
03	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850														
10	1705 N	1643	-0-	-62	-0-	1643	2			Y	-0-			-0-
11	1620 N	1536	-0-	-84	-0-	1536	2			Y	-0-			-0-
12	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	1579	2			Y	-0-			-0-
01	1643 N	1562	-0-	-81	-0-	1562	2			Y	-0-			-0-
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-			-0-
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-			-0-
KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609														
10	628 X	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			-0-
12	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-
01	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			-0-
02	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
03	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503														
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	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 #: 17		RRCID -> 217512		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 12358		PERF. 8564 - 12178	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10		465 N	409	-0-	-56	-0-	409	2			Y	-0-				-0-			
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-				-0-			
12		434 N	365	-0-	-69	-0-	365	2			Y	-0-				-0-			
01		403 N	343	-0-	-60	-0-	343	2			Y	-0-				-0-			
02		336 N	335	-0-	-1	-0-	335	2			Y	-0-				-0-			
03		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-				-0-			
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 217557		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11316 - 12353	
10		961 N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-				-0-			
11		930 N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-				-0-			
12		961 N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-				-0-			
01		961 N	912	-0-	-49	-0-	912	2			N	-0-				-0-			
02		868 N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-				-0-			
03		930 N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-				-0-			
HARLOW, S. J. GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 217583		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10552 - 12690	
10		3782 X	3135	-0-	-647	-0-	3135	2			N	-0-				-0-			
11		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-				-0-			
12		3782 X	3634	-0-	-148	-0-	3634	2			N	-0-				-0-			
01		3782 X	3473	-0-	-309	-0-	3473	2			N	-0-				-0-			
02		3416 X	2408	-0-	-1008	-0-	2408	2			N	-0-				-0-			
03		3782 X	2468	-0-	-1314	-0-	2468	2			N	-0-				-0-			
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1										WELL #: 10		RRCID -> 217617		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 12563		PERF.11058 - 12261	
10		1953 N	1284	-0-	-669	-0-	1283	2	1	9	Y	1	1	8		-0-			
11		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2190	2	2	9	Y	2	2	8		-0-			
12		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1742	2	1	9	Y	1	1	8		-0-			
01		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-				-0-			
02		2044 N	1341	-0-	-703	-0-	1341	2			Y	-0-				-0-			
03		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-				-0-			
THOMPSON, C. C.										WELL #: 24		RRCID -> 217652		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12965		PERF.11672 - 12863	
10		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			Y	-0-				-0-			
11		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-				-0-			
12		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			Y	-0-				-0-			
01		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-				-0-			
02		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-				-0-			
03		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-				-0-			
CURRY "A" GAS UNIT II										WELL #: 2		RRCID -> 217661		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12875		PERF.11278 - 11291	
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-			
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-				-0-			
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-			
01		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-				-0-			
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-			
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-			
FAILS GAS UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 217665		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10950 - 12962	
10		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-				-0-			
11		2220 N	1904	-0-	-316	-0-	1904	2			Y	-0-				-0-			
12		2294 N	1442	-0-	-852	-0-	1442	2			Y	-0-				-0-			
01		2294 N	1629	-0-	-665	-0-	1629	2			Y	-0-				-0-			
02		1764 N	1303	-0-	-461	-0-	1303	2			Y	-0-				-0-			
03		1457 N	1252	-0-	-205	-0-	1252	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 #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5748 2	1 9	N	1	1 8				-0-
11	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792 2		N	-0-					-0-
12	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052 2		N	-0-					-0-
01	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346 2		N	-0-					-0-
02	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017 2		N	-0-					-0-
03	4619 X	4417	-0-	-202	-0-	4417 2		N	-0-					-0-
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779														
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		Y	-0-					-0-
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		Y	-0-					-0-
12	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	1290 2		Y	-0-					-0-
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		Y	-0-					-0-
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		Y	-0-					-0-
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		Y	-0-					-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822														
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-					-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-					-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-					-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-					-0-
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402														
10	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508 2		Y	-0-					-0-
11	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200 2		Y	-0-					-0-
12	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136 2		Y	-0-					-0-
01	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262 2		Y	-0-					-0-
02	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097 2		Y	-0-					-0-
03	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464 2		Y	-0-					-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990														
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1246 2	1 9	Y	1	1 8				-0-
11	1320 N	1022	-0-	-298	-0-	1021 2	1 9	Y	1	1 8				-0-
12	1209 N	900	-0-	-309	-0-	899 2	1 9	Y	1	1 8				-0-
01	1240 N	871	-0-	-369	-0-	870 2	1 9	Y	1	1 8				-0-
02	952 N	677	-0-	-275	-0-	677 2		Y	-0-					-0-
03	899 N	874	-0-	-25	-0-	874 2		Y	-0-					-0-
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821														
10	3286 X	3043	-0-	-243	-0-	3043 2		Y	-0-					-0-
11	3180 X	2306	-0-	-874	-0-	2306 2		Y	-0-					-0-
12	3286 X	2636	-0-	-650	-0-	2636 2		Y	-0-					-0-
01	3038 X	2095	-0-	-943	-0-	2095 2		Y	-0-					-0-
02	2744 X	2301	-0-	-443	-0-	2301 2		Y	-0-					-0-
03	3038 X	2547	-0-	-491	-0-	2547 2		Y	-0-					-0-
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149														
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		Y	-0-					-0-
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		Y	-0-					-0-
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		Y	-0-					-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		Y	-0-					-0-
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		Y	-0-					-0-
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024														
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	M	COND	PROD	AMT
10	2914 X	2639	-0-	-275	-0-	2638	2	1	9	N		1		1 8
11	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N		-0-		
12	3069 X	2441	-0-	-628	-0-	2441	2			N		-0-		
01	3069 X	2664	-0-	-405	-0-	2664	2			N		-0-		
02	2772 N	2240	-0-	-532	-0-	2240	2			N		-0-		
03	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N		-0-		
CRIDER, BILLY														
WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773														
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y		-0-		
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y		-0-		
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y		-0-		
01	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	2			Y		-0-		
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	2			Y		-0-		
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y		-0-		
LARSON "A" II GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882														
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y		-0-		
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y		-0-		
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y		-0-		
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y		-0-		
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y		-0-		
03	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y		-0-		
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928														
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y		-0-		
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y		-0-		
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y		-0-		
01	868 N	840	-0-	-28	-0-	840	2			Y		-0-		
02	784 N	751	-0-	-33	-0-	751	2			Y		-0-		
03	837 N	824	-0-	-13	-0-	824	2			Y		-0-		
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968														
10	3007 X	2576	-0-	-431	-0-	2576	2			Y		-0-		
11	2580 N	2441	-0-	-139	-0-	2441	2			Y		-0-		
12	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y		-0-		
01	2573 N	2391	-0-	-182	-0-	2391	2			Y		-0-		
02	2268 N	1428	-0-	-840	-0-	1428	2			Y		-0-		
03	2573 N	1290	-0-	-1283	-0-	1290	2			Y		-0-		
SIMS, L. P. BROTHERS														
WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420														
10	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2287	2	8	9	N		7	7 8	-0-
11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2361	2	9	9	N		8	8 8	-0-
12	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2411	2	10	9	N		9	9 8	-0-
01	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2397	2	10	9	N		9	9 8	-0-
02	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2259	2	1	9	N		1	1 8	-0-
03	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2434	2	4	9	N		4	4 8	-0-
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850														
10	3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	3050	2	1	9	N		1	1 8	-0-
11	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N		-0-		-0-
12	2635 N	1926	-0-	-709	-0-	1926	2			N		-0-		-0-
01	2635 N	2459	-0-	-176	-0-	2459	2			N		-0-		-0-
02	2380 N	1373	-0-	-1007	-0-	1373	2			N		-0-		-0-
03	1922 N	1303	-0-	-619	-0-	1303	2			N		-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310										
REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 219069		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 13077		PERF.11706 - 12888		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE		
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-		293	2			N	-0-					-0-		
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-		306	2			N	-0-					-0-		
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	-0-		298	2			N	-0-					-0-		
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-		294	2			N	-0-					-0-		
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	-0-		259	2			N	-0-					-0-		
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-		311	2			N	-0-					-0-		
EPPESS, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 219224		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 13135		PERF.10802 - 12860		
10	1612 N	1525	-0-	-87	-0-	-0-		1525	2			Y	-0-					-0-		
11	1560 N	1280	-0-	-280	-0-	-0-		1270	2	10	9	Y	9		9	8		-0-		
12	1643 N	1227	-0-	-416	-0-	-0-		1208	2	19	9	Y	17		17	8		-0-		
01	1519 N	1363	-0-	-156	-0-	-0-		1333	2	30	9	Y	27		27	8		-0-		
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-		1298	2	9	9	Y	8		8	8		-0-		
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-		1403	2	13	9	Y	12		12	8		-0-		
BELL GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 219235		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 13006		PERF.11188 - 11590		
10	651 N	530	-0-	-121	-0-	-0-		530	2			N	-0-					-0-		
11	570 N	457	-0-	-113	-0-	-0-		457	2			N	-0-					-0-		
12	589 N	513	-0-	-76	-0-	-0-		513	2			N	-0-					-0-		
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-		555	2			N	-0-					-0-		
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-		627	2			N	-0-					-0-		
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-		692	2			N	-0-					-0-		
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 13		RRCID -> 219238		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 13164		PERF.10571 - 10754		
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	-0-		16	2			Y	-0-					-0-		
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-		16	2			Y	-0-					-0-		
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-		964	2			Y	-0-					-0-		
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-		1132	2			Y	-0-					-0-		
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-		886	2			Y	-0-					-0-		
03	93 N	3	-0-	-90	-0-	-0-		3	2			Y	-0-					-0-		
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 11		RRCID -> 219239		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 13095		PERF.10682 - 12903		
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-		504	2			N	-0-					-0-		
11	480 N	472	-0-	-8	-0-	-0-		472	2			N	-0-					-0-		
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-		520	2			N	-0-					-0-		
01	496 N	470	-0-	-26	-0-	-0-		470	2			N	-0-					-0-		
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-		495	2			N	-0-					-0-		
03	496 N	472	-0-	-24	-0-	-0-		472	2			N	-0-					-0-		
REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 219240		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 13042		PERF.11308 - 12791		
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-		541	2	1	9	N	1		1	8		-0-		
11	540 N	527	-0-	-13	-0-	-0-		527	2			N	-0-					-0-		
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-		531	2			N	-0-					-0-		
01	527 N	499	-0-	-28	-0-	-0-		499	2			N	-0-					-0-		
02	504 N	477	-0-	-27	-0-	-0-		477	2			N	-0-					-0-		
03	527 N	470	-0-	-57	-0-	-0-		470	2			N	-0-					-0-		
HARLOW, S. J. GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 219242		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 12714		PERF.11284 - 12603		
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-		1323	2			N	-0-					-0-		
11	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	-0-		1183	2			N	-0-					-0-		
12	1426 N	1219	-0-	-207	-0-	-0-		1219	2			N	-0-					-0-		
01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	-0-		1515	2			N	-0-					-0-		
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-		1253	2			N	-0-					-0-		
03	1209 N	790	-0-	-419	-0-	-0-		790	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 #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2						-0-
11	1440 N	1293	-0-	-147	-0-	1293 2						-0-
12	1488 N	1291	-0-	-197	-0-	1291 2						-0-
01	1488 N	1279	-0-	-209	-0-	1279 2						-0-
02	1204 N	567	-0-	-637	-0-	567 2						-0-
03	3100 N	5375	-0-	2275	2275	5366 2	9	9	Y	8	8 8	-0-
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062												
10	2511 N	1814	-0-	-697	-0-	1814 2			Y	-0-		-0-
11	2010 N	1770	-0-	-240	-0-	1770 2			Y	-0-		-0-
12	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2			Y	-0-		-0-
01	1829 N	1804	-0-	-25	-0-	1804 2			Y	-0-		-0-
02	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2			Y	-0-		-0-
03	2201 N	1759	-0-	-442	-0-	1759 2			Y	-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167												
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			Y	-0-		-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			Y	-0-		-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2			Y	-0-		-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2			Y	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			Y	-0-		-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2			Y	-0-		-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996												
10	1116 N	996	-0-	-120	-0-	996 2			N	-0-		-0-
11	1410 N	968	-0-	-442	-0-	968 2			N	-0-		-0-
12	1240 N	1031	-0-	-209	-0-	1031 2			N	-0-		-0-
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2			N	-0-		-0-
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2			N	-0-		-0-
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2			N	-0-		-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161												
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1944 2	2	9	Y	2	2 8	-0-
11	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2			Y	-0-		-0-
12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2			Y	-0-		-0-
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2			Y	-0-		-0-
02	1708 N	1585	-0-	-123	-0-	1585 2			Y	-0-		-0-
03	1891 N	1795	-0-	-96	-0-	1795 2			Y	-0-		-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305												
10	2855 X	2130	-0-	-725	-0-	2130 2			N	-0-		-0-
11	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2			N	-0-		-0-
12	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2			N	-0-		-0-
01	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2			N	-0-		-0-
02	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2			N	-0-		-0-
03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 2			N	-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891												
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2			N	-0-		-0-
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	324 2			N	-0-		-0-
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	357 2			N	-0-		-0-
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2			N	-0-		-0-
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2			N	-0-		-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2			N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																													
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																																																											
REED "P" NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 17															RRCID -> 220516															COMPL. DATE 06/10/2006															TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072														
M	0	ALLOW CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																					
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																					
10		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2327	2		4 9	N	4		4 8			-0-																																																					
11		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2159	2		3 9	N	3		3 8			-0-																																																					
12		2449 N	2005	-0-	-444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2002	2		3 9	N	3		3 8			-0-																																																					
01		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2645	2		4 9	N	4		4 8			-0-																																																					
02		2800 N	3177	-0-	377	-0-	377	-0-	-0-	-0-	3176	2		1 9	N	1		1 8			-0-																																																					
03		2793 N	2416	-0-	-377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2414	2		2 9	N	2		2 8			-0-																																																					

J. M. POLLARD GAS UNIT															WELL #: 22															RRCID -> 221004															COMPL. DATE 03/01/2006															TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918														
10		1736 N	1708	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-																																																					
11		1680 N	1534	-0-	-146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-																																																					
12		1643 N	1496	-0-	-147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-																																																					
01		1705 N	1587	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-																																																					
02		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-																																																					
03		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-																																																					

EUBANKS UNIT NO. 1															WELL #: 10															RRCID -> 221652															COMPL. DATE 06/23/2006															TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842														
10		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-																																																					
11		2610 X	2596	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-																																																					
12		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-																																																					
01		2697 X	2553	-0-	-144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-																																																					
02		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3297	2			Y	-0-					-0-																																																					
03		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-																																																					

KNIGHT GAS UNIT NO. 1															WELL #: 17															RRCID -> 221675															COMPL. DATE 08/13/2006															TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295														
10		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-																																																					
11		3150 X	2931	-0-	-219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-																																																					
12		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-																																																					
01		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-																																																					
02		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3472	2			Y	-0-					-0-																																																					
03		3255 X	3046	-0-	-209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-																																																					

MORTON NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 11															RRCID -> 221719															COMPL. DATE 08/24/2006															TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646														
10		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2484	2		1 9	N	1		1 8			-0-																																																					
11		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-																																																					
12		2480 N	2325	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-																																																					
01		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-																																																					
02		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-																																																					
03		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-																																																					

HARLOW, S. J. GAS UNIT															WELL #: 16															RRCID -> 222057															COMPL. DATE 08/25/2006															TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652														
10		1333 N	935	-0-	-398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	934	2		1 9	N	1		1 8			-0-																																																					
11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-																																																					
12		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	2		1 9	N	1		1 8			-0-																																																					
01		991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-																																																					
02		896 N	714	-0-	-182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-																																																					
03		1085 N	895	-0-	-190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	894	2		1 9	N	1		1 8			-0-																																																					

NEWSOM, C. A. ESTATE															WELL #: 9R															RRCID -> 222060															COMPL. DATE 07/07/2006															TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796														
10		3379 X	3010	-0-	-369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-																																																					
11		3270 X	3008	-0-	-262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-																																																					
12		3379 X	2968	-0-	-411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-																																																					
01		3379 X	3055	-0-	-324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-																																																					
02		2996 X	2740	-0-	-256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-																																																					
03		3100 X	2500	-0-	-600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-																																																					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
GILLIAM, J. A.															
WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	2170 N	1520	-0-	-650	-0-	1520	2			Y	-0-			-0-	
11	1710 N	1080	-0-	-630	-0-	1080	2			Y	-0-			-0-	
12	1581 N	975	-0-	-606	-0-	975	2			Y	-0-			-0-	
01	1519 N	1380	-0-	-139	-0-	1380	2			Y	-0-			-0-	
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-			-0-	
03	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-			-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713															
10	1364 N	1175	-0-	-189	-0-	1175	2			Y	-0-			-0-	
11	1230 N	1106	-0-	-124	-0-	1106	2			Y	-0-			-0-	
12	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	1078	2			Y	-0-			-0-	
01	1178 N	1060	-0-	-118	-0-	1060	2			Y	-0-			-0-	
02	1036 N	1010	-0-	-26	-0-	1010	2			Y	-0-			-0-	
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-			-0-	
CRIDER GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862															
10	2821 N	2804	-0-	-17	-0-	2804	2			Y	-0-			-0-	
11	2640 N	2591	-0-	-49	-0-	2591	2			Y	-0-			-0-	
12	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-			-0-	
01	2790 N	2503	-0-	-287	-0-	2503	2			Y	-0-			-0-	
02	2408 N	2346	-0-	-62	-0-	2346	2			Y	-0-			-0-	
03	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-			-0-	
KENNEDY "A"															
WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581															
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-	
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-	
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-	
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-	
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713															
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-			-0-	
11	2100 N	1738	-0-	-362	-0-	1738	2			Y	-0-			-0-	
12	2046 N	1858	-0-	-188	-0-	1858	2			Y	-0-			-0-	
01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-			-0-	
02	1624 N	1597	-0-	-27	-0-	1597	2			Y	-0-			-0-	
03	1860 N	1702	-0-	-158	-0-	1702	2			Y	-0-			-0-	
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT															
WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702															
10	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-			-0-	
11	3420 X	3394	-0-	-26	-0-	3394	2			N	-0-			-0-	
12	3534 X	3423	-0-	-111	-0-	3423	2			N	-0-			-0-	
01	3534 X	3111	-0-	-423	-0-	3111	2			N	-0-			-0-	
02	3192 X	2966	-0-	-226	-0-	2966	2			N	-0-			-0-	
03	3534 X	2661	-0-	-873	-0-	2661	2			N	-0-			-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817															
10	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-			-0-	
11	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			Y	-0-			-0-	
12	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			Y	-0-			-0-	
01	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			Y	-0-			-0-	
02	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			Y	-0-			-0-	
03	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
BARNARD GAS UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 222831															
COMPL. DATE 01/15/2008															
TOTAL DEPTH 12950													PERF.10778 - 11536		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		Y	-0-				-0-	
11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		Y	-0-				-0-	
12	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2		Y	-0-				-0-	
01	2108 N	1308	-0-	-800	-0-	1308	2		Y	-0-				-0-	
02	1960 N	1308	-0-	-652	-0-	1308	2		Y	-0-				-0-	
03	2170 N	1838	-0-	-332	-0-	1838	2		Y	-0-				-0-	
HUDSON "B" GAS UNIT															
WELL #: 12															
RRCID -> 222854															
COMPL. DATE 10/11/2006															
TOTAL DEPTH 12924													PERF.11158 - 11724		
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1721	2	1 9	N	1			1 8	-0-	
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-				-0-	
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1405	2	1 9	N	1			1 8	-0-	
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-				-0-	
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-				-0-	
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1686	2	1 9	N	1			1 8	-0-	
EPPEs, FRED R.															
WELL #: 24															
RRCID -> 222860															
COMPL. DATE 10/10/2006															
TOTAL DEPTH 13000													PERF.11298 - 12782		
10	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		Y	-0-				-0-	
11	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		Y	-0-				-0-	
12	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		Y	-0-				-0-	
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		Y	-0-				-0-	
02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		Y	-0-				-0-	
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		Y	-0-				-0-	
COCHRUM GAS UNIT															
WELL #: 23															
RRCID -> 222864															
COMPL. DATE 10/18/2006															
TOTAL DEPTH 13065													PERF.10746 - 12890		
10	2573 X	2434	-0-	-139	-0-	2434	2		Y	-0-				-0-	
11	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2		Y	-0-				-0-	
12	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2		Y	-0-				-0-	
01	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2		Y	-0-				-0-	
02	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2		Y	-0-				-0-	
03	2573 X	2507	-0-	-66	-0-	2507	2		Y	-0-				-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 16															
RRCID -> 222965															
COMPL. DATE 08/22/2006															
TOTAL DEPTH 13130													PERF.11445 - 12872		
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-				-0-	
11	1080 N	43	-0-	-1037	-0-	43	2		N	-0-				-0-	
12	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2932	2	15 9	N	14			14 8	-0-	
01	3100 N	4306	-0-	1206	-0-	4278	2	28 9	N	25			25 8	-0-	
02	2800 N	3676	-0-	876	-0-	3669	2	7 9	N	6			6 8	-0-	
03	3100 N	3589	-0-	489	-0-	3580	2	9 9	N	8			8 8	-0-	
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 223243															
COMPL. DATE 08/10/2006															
TOTAL DEPTH 13182													PERF.11461 - 13016		
10	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2		Y	-0-				-0-	
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		Y	-0-				-0-	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-				-0-	
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		Y	-0-				-0-	
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-				-0-	
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-				-0-	
SIMS, ROBERT															
WELL #: 3															
RRCID -> 223585															
COMPL. DATE 05/07/2014															
TOTAL DEPTH 13380													PERF.10538 - 10564		
10	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	2		N	-0-				-0-	
11	510 N	389	-0-	-121	-0-	389	2		N	-0-				-0-	
12	496 N	410	-0-	-86	-0-	410	2		N	-0-				-0-	
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-				-0-	
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-				-0-	
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
FAILS GAS UNIT																			
WELL #: 24																			
RRCID -> 223597																			
COMPL. DATE 11/02/2006																			
TOTAL DEPTH 12873																			
PERF.11230 - 12702																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
11	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
12	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
01	1953 N	1851	-0-	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
03	1953 N	1940	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL																			
WELL #: 21																			
RRCID -> 223599																			
COMPL. DATE 11/11/2006																			
TOTAL DEPTH 13164																			
PERF.11004 - 11519																			
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
12	620 N	599	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
01	620 N	591	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
02	532 N	521	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
03	589 N	574	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
BELL GAS UNIT																			
WELL #: 11																			
RRCID -> 223846																			
COMPL. DATE 05/28/2006																			
TOTAL DEPTH 12487																			
PERF.11334 - 11682																			
10	620 N	496	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	570 N	467	-0-	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
02	448 N	441	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	558 N	477	-0-	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
MCSWANE GAS UNIT																			
WELL #: 11																			
RRCID -> 223847																			
COMPL. DATE 05/27/2006																			
TOTAL DEPTH 13088																			
PERF.10980 - 12860																			
10	2387 N	2297	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
11	2160 N	2128	-0-	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
12	2294 N	2225	-0-	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
01	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
02	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
03	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
LARSON "A" II GAS UNIT																			
WELL #: 10																			
RRCID -> 223848																			
COMPL. DATE 03/12/2007																			
TOTAL DEPTH 13200																			
PERF.11290 - 12880																			
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	61	-0-	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	106	-0-	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	186 N	54	-0-	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT																			
WELL #: 7																			
RRCID -> 223850																			
COMPL. DATE 07/12/2006																			
TOTAL DEPTH 12958																			
PERF.11332 - 12821																			
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
12	1922 N	1821	-0-	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
01	2015 N	1661	-0-	-0-	-354	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
02	1736 N	1540	-0-	-0-	-196	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
FAILS GAS UNIT																			
WELL #: 5																			
RRCID -> 223851																			
COMPL. DATE 06/30/2006																			
TOTAL DEPTH 12940																			
PERF.11206 - 12772																			
10	1302 N	1236	-0-	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
11	1200 N	1069	-0-	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY																	
BELL GAS UNIT																	
WELL #: 9										RRCID -> 223854		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035		PERF.11194 - 12942	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10		1209 N	1091	-0-	-118	-0-	1091	2			N	-0-				-0-	
11		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-				-0-	
12		3100 N	4059	-0-	959	959	4059	2			N	-0-				-0-	
01		3100 N	3497	-0-	397	1356	3497	2			N	-0-				-0-	
02		2800 N	4393	-0-	1593	2949	4393	2			N	-0-				-0-	
03		6604 X	3655	-0-	-2949	-0-	3655	2			N	-0-				-0-	
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 27		RRCID -> 224212		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802	
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-				-0-	
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-				-0-	
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				-0-	
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-				-0-	
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-				-0-	
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				-0-	
HARLOW, S. J. GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 224223		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624	
10		2170 N	1862	-0-	-308	-0-	1862	2			N	-0-				-0-	
11		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-				-0-	
12		2046 N	1672	-0-	-374	-0-	1672	2			N	-0-				-0-	
01		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-				-0-	
02		1736 N	1606	-0-	-130	-0-	1606	2			N	-0-				-0-	
03		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-				-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 224249		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786	
10		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-				-0-	
11		2730 X	2542	-0-	-188	-0-	2542	2			N	-0-				-0-	
12		2821 X	2627	-0-	-194	-0-	2627	2			N	-0-				-0-	
01		2728 N	2332	-0-	-396	-0-	2332	2			N	-0-				-0-	
02		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-				-0-	
03		2635 N	2627	-0-	-8	-0-	2627	2			N	-0-				-0-	
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 224251		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706	
10		2914 X	2736	-0-	-178	-0-	2736	2			N	-0-				-0-	
11		3060 X	2811	-0-	-249	-0-	2811	2			N	-0-				-0-	
12		3162 X	1899	-0-	-1263	-0-	1899	2			N	-0-				-0-	
01		3162 X	418	-0-	-2744	-0-	418	2			N	-0-				-0-	
02		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-				-0-	
03		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-				-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 224362		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602	
10		868 N	816	-0-	-52	-0-	815	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
11		1260 N	761	-0-	-499	-0-	761	2			N	-0-				-0-	
12		899 N	850	-0-	-49	-0-	849	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-				-0-	
02		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-				-0-	
03		837 N	825	-0-	-12	-0-	824	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
GILLIAM, J. A. UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 224371		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523	
10		1550 N	1348	-0-	-202	-0-	1348	2			Y	-0-				-0-	
11		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-				-0-	
12		1550 N	1307	-0-	-243	-0-	1307	2			Y	-0-				-0-	
01		1333 N	1308	-0-	-25	-0-	1308	2			Y	-0-				-0-	
02		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-				-0-	
03		1302 N	1118	-0-	-184	-0-	1118	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 #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2				Y	-0-			-0-
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2				Y	-0-			-0-
12	1736 N	1618	-0-	-118	-0-	1618 2				Y	-0-			-0-
01	1643 N	1504	-0-	-139	-0-	1504 2				Y	-0-			-0-
02	1484 N	1397	-0-	-87	-0-	1397 2				Y	-0-			-0-
03	1612 N	1430	-0-	-182	-0-	1430 2				Y	-0-			-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726														
10	1023 N	639	-0-	-384	-0-	639 2				N	-0-			-0-
11	630 N	606	-0-	-24	-0-	606 2				N	-0-			-0-
12	651 N	610	-0-	-41	-0-	610 2				N	-0-			-0-
01	651 N	594	-0-	-57	-0-	594 2				N	-0-			-0-
02	560 N	529	-0-	-31	-0-	529 2				N	-0-			-0-
03	620 N	575	-0-	-45	-0-	575 2				N	-0-			-0-
KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584														
10	744 N	696	-0-	-48	-0-	695 2	1 9			N	1	1 8		-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2				N	-0-			-0-
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2				N	-0-			-0-
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2				N	-0-			-0-
02	672 N	663	-0-	-9	-0-	663 2				N	-0-			-0-
03	744 N	742	-0-	-2	-0-	742 2				N	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772														
10	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6542 2	2 9	Y		2	2 8			30
11	4320 X	3445	-0-	-875	-0-	3443 2	2 9	Y		2	2 8			30
12	4464 X	2575	-0-	-1889	-0-	2572 2	3 9	Y		3	3 8			30
01	4464 X	2753	-0-	-1711	-0-	2750 2	3 9	Y		3	3 8			30
02	4032 X	2667	-0-	-1365	-0-	2667 2				-0-				30
03	4464 X	2920	-0-	-1544	-0-	2919 2	1 9	Y		1	1 8			30
MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587														
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2				N	-0-			-0-
11	1350 N	1290	-0-	-60	-0-	1290 2				N	-0-			-0-
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2				N	-0-			-0-
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2				N	-0-			-0-
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2				N	-0-			-0-
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2				N	-0-			-0-
MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664														
10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1450 2	1 9	N		1	1 8			-0-
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2				N	-0-			-0-
12	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2				N	-0-			-0-
01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2				N	-0-			-0-
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2				N	-0-			-0-
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2				N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743														
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2				N	-0-			-0-
11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2				N	-0-			-0-
12	1829 N	1783	-0-	-46	-0-	1783 2				N	-0-			-0-
01	1829 N	1559	-0-	-270	-0-	1559 2				N	-0-			-0-
02	1652 N	845	-0-	-807	-0-	845 2				N	-0-			-0-
03	1798 N	1327	-0-	-471	-0-	1327 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 #:		19		RRCID -> 225333		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 12771		PERF.11074 - 12594	
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					
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1414	2				N	-0-					-0-					
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1216	2				N	-0-					-0-					
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1194	2				N	-0-					-0-					
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1218	2				N	-0-					-0-					
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1211	2				N	-0-					-0-					
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1444	2				N	-0-					-0-					
GROSS, RICHARD H. ET AL														WELL #:		9		RRCID -> 225347		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 7962 - 12846	
10	403 X	397	-0-	-6	-0-	-0-	-0-		397	2				N	-0-					-0-					
11	390 X	338	-0-	-52	-0-	-0-	-0-		338	2				N	-0-					-0-					
12	403 X	385	-0-	-18	-0-	-0-	-0-		385	2				N	-0-					-0-					
01	403 X	346	-0-	-57	-0-	-0-	-0-		346	2				N	-0-					-0-					
02	364 X	299	-0-	-65	-0-	-0-	-0-		299	2				N	-0-					-0-					
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	-0-	-0-		330	2				N	-0-					-0-					
SIMS, L. P. BROTHERS														WELL #:		2		RRCID -> 225720		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 12930		PERF.10864 - 12916	
10	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2065	2	7	9	N	6	6 8					-0-					
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1889	2	6	9	N	5	5 8					-0-					
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1812	2	7	9	N	6	6 8					-0-					
01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1576	2	7	9	N	6	6 8					-0-					
02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1610	2	2	9	N	2	2 8					-0-					
03	1519 N	1468	-0-	-51	-0-	-0-	-0-		1466	2	2	9	N	2	2 8					-0-					
THOMAS, H. D. ET AL														WELL #:		3		RRCID -> 225789		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11044 - 12582	
10	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2672	2				N	-0-					-0-					
11	2460 N	2447	-0-	-13	-0-	-0-	-0-		2447	2				N	-0-					-0-					
12	2449 N	2443	-0-	-6	-0-	-0-	-0-		2443	2				N	-0-					-0-					
01	2635 N	2426	-0-	-209	-0-	-0-	-0-		2426	2				N	-0-					-0-					
02	2296 N	2147	-0-	-149	-0-	-0-	-0-		2147	2				N	-0-					-0-					
03	2449 N	2374	-0-	-75	-0-	-0-	-0-		2374	2				N	-0-					-0-					
SIMS, ROBERT														WELL #:		2		RRCID -> 226278		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 13178		PERF.10592 - 11652	
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		305	2				N	-0-					-0-					
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		295	2				N	-0-					-0-					
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		329	2				N	-0-					-0-					
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		346	2				N	-0-					-0-					
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		284	2				N	-0-					-0-					
03	341 N	282	-0-	-59	-0-	-0-	-0-		282	2				N	-0-					-0-					
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT														WELL #:		19		RRCID -> 226279		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11258 - 12666	
10	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2482	2				N	-0-					-0-					
11	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2514	2				N	-0-					-0-					
12	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2621	2				N	-0-					-0-					
01	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2502	2				N	-0-					-0-					
02	2352 N	2054	-0-	-298	-0-	-0-	-0-		2054	2				N	-0-					-0-					
03	2635 N	2340	-0-	-295	-0-	-0-	-0-		2340	2				N	-0-					-0-					
THOMPSON, C. C.														WELL #:		39		RRCID -> 226293		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 8464 - 12838	
10	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2921	2				Y	-0-					-0-					
11	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2495	2				Y	-0-					-0-					
12	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2724	2				Y	-0-					-0-					
01	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2777	2				Y	-0-					-0-					
02	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2647	2				Y	-0-					-0-					
03	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2562	2				Y	-0-					-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	651 N	648	-0-	-3	-0-	647	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	570 N	517	-0-	-53	-0-	517	2		N	-0-			-0-
12	620 N	538	-0-	-82	-0-	538	2		N	-0-			-0-
01	651 N	539	-0-	-112	-0-	539	2		N	-0-			-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-
03	527 N	434	-0-	-93	-0-	434	2		N	-0-			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906													
10	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2		N	-0-			-0-
11	3120 X	2618	-0-	-502	-0-	2618	2		N	-0-			-0-
12	3224 X	2799	-0-	-425	-0-	2799	2		N	-0-			-0-
01	3224 X	2384	-0-	-840	-0-	2384	2		N	-0-			-0-
02	2912 X	2764	-0-	-148	-0-	2764	2		N	-0-			-0-
03	3224 X	2731	-0-	-493	-0-	2731	2		N	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570													
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1330	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713													
10	3069 X	2468	-0-	-601	-0-	2468	2		Y	-0-			-0-
11	2970 X	2375	-0-	-595	-0-	2375	2		Y	-0-			-0-
12	2790 X	2589	-0-	-201	-0-	2589	2		Y	-0-			-0-
01	2635 X	2510	-0-	-125	-0-	2510	2		Y	-0-			-0-
02	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		Y	-0-			-0-
03	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2		Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765													
10	3100 N	4251	-0-	1151	1397	4251	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	3630	-0-	630	2027	3630	2		Y	-0-			-0-
12	5249 X	3222	-0-	-2027	-0-	3222	2		Y	-0-			-0-
01	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2		Y	-0-			-0-
02	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2		Y	-0-			-0-
03	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2		Y	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801													
10	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-			-0-
11	2100 N	910	-0-	-1190	-0-	910	2		N	-0-			-0-
12	2170 N	954	-0-	-1216	-0-	954	2		N	-0-			-0-
01	2139 N	1193	-0-	-946	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
03	961 N	803	-0-	-158	-0-	803	2		N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837													
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2		N	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
02	224 N	137	-0-	-87	-0-	137	2			Y	-0-			-0-
03	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-			-0-
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000														
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2219	2	4	9	N	4	4	8	-0-
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2151	2	6	9	N	5	5	8	-0-
12	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2216	2	4	9	N	4	4	8	-0-
01	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2221	2	7	9	N	6	6	8	-0-
02	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2025	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2219	2	2	9	N	2	2	8	-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120														
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			-0-
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			-0-
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810														
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
01	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
02	84 N	32	-0-	-52	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161														
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-			-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-			-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	2			Y	-0-			-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612														
10	2232 N	1828	-0-	-404	-0-	1827	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2160 N	1449	-0-	-711	-0-	1449	2			N	-0-			-0-
12	2046 N	1637	-0-	-409	-0-	1636	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1829 N	1560	-0-	-269	-0-	1560	2			N	-0-			-0-
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			-0-
03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1842	2	1	9	N	1	1	8	-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710														
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	207	2			N	-0-			-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	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 #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2				N	-0-	-0-
11	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2				N	-0-	-0-
12	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2				N	-0-	-0-
01	2170 N	2015	-0-	-155	-0-	2015 2				N	-0-	-0-
02	2044 N	2035	-0-	-9	-0-	2035 2				N	-0-	-0-
03	2263 N	1963	-0-	-300	-0-	1963 2				N	-0-	-0-
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320												
10	2908 N	2822	-0-	-86	-0-	2822 2				N	-0-	-0-
11	2430 N	1549	-0-	-881	-0-	1549 2				N	-0-	-0-
12	2511 X	1695	-0-	-816	-0-	1695 2				N	-0-	-0-
01	2511 X	1455	-0-	-1056	-0-	1455 2				N	-0-	-0-
02	2268 X	1234	-0-	-1034	-0-	1234 2				N	-0-	-0-
03	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621 2				N	-0-	-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642												
10	3503 X	2365	-0-	-1138	-0-	2365 2				N	-0-	-0-
11	3390 X	2077	-0-	-1313	-0-	2077 2				N	-0-	-0-
12	3503 X	1971	-0-	-1532	-0-	1971 2				N	-0-	-0-
01	2759 X	2120	-0-	-639	-0-	2120 2				N	-0-	-0-
02	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2				N	-0-	-0-
03	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526 2				N	-0-	-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733												
10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2				Y	-0-	-0-
11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2				Y	-0-	-0-
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2				Y	-0-	-0-
01	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2				Y	-0-	-0-
02	1400 N	1260	-0-	-140	-0-	1260 2				Y	-0-	-0-
03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2				Y	-0-	-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662												
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	517 2	1 9			N	1	-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2				N	-0-	-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2				N	-0-	-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2				N	-0-	-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2				N	-0-	-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2				N	-0-	-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924												
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2				N	-0-	-0-
11	720 N	490	-0-	-230	-0-	490 2				N	-0-	-0-
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2				N	-0-	-0-
01	682 N	555	-0-	-127	-0-	555 2				N	-0-	-0-
02	448 N	433	-0-	-15	-0-	433 2				N	-0-	-0-
03	744 N	739	-0-	-5	-0-	739 2				N	-0-	-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757												
10	2449 N	2366	-0-	-83	-0-	2366 2				Y	-0-	-0-
11	2400 N	2232	-0-	-168	-0-	2232 2				Y	-0-	-0-
12	2511 N	2305	-0-	-206	-0-	2305 2				Y	-0-	-0-
01	2356 N	2043	-0-	-313	-0-	2043 2				Y	-0-	-0-
02	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2				Y	-0-	-0-
03	2294 N	2281	-0-	-13	-0-	2281 2				Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT																			
WELL #: 9										RRCID -> 229423		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 13035		PERF.11578 - 12892			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2				N	-0-					-0-	
11		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2				N	-0-					-0-	
12		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2				N	-0-					-0-	
01		1643 N	1541	-0-	-102	-0-	1541	2				N	-0-					-0-	
02		1484 N	1270	-0-	-214	-0-	1270	2				N	-0-					-0-	
03		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2				N	-0-					-0-	

THOMPSON, C. C.										WELL #: 26		RRCID -> 229551		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 12811		PERF.11320 - 13096	
10		1364 N	997	-0-	-367	-0-	997	2				Y	-0-					-0-	
11		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2				Y	-0-					-0-	
12		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2				Y	-0-					-0-	
01		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2				Y	-0-					-0-	
02		1232 N	1119	-0-	-113	-0-	1119	2				Y	-0-					-0-	
03		1364 N	1148	-0-	-216	-0-	1148	2				Y	-0-					-0-	

EPPEPES, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 229674		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12390		PERF.11706 - 12180	
10		2697 N	2654	-0-	-43	-0-	2653	2		1	9	Y	1		1	8		-0-	
11		2610 N	2562	-0-	-48	-0-	2561	2		1	9	Y	1		1	8		-0-	
12		2697 N	2622	-0-	-75	-0-	2621	2		1	9	Y	1		1	8		-0-	
01		2666 N	2565	-0-	-101	-0-	2564	2		1	9	Y	1		1	8		-0-	
02		2380 N	2050	-0-	-330	-0-	2050	2				Y	-0-					-0-	
03		2635 N	2558	-0-	-77	-0-	2558	2				Y	-0-					-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 229717		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12793		PERF.11029 - 12616	
10		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2				Y	-0-					-0-	
11		1890 N	1856	-0-	-34	-0-	1856	2				Y	-0-					-0-	
12		1984 N	1861	-0-	-123	-0-	1861	2				Y	-0-					-0-	
01		1984 N	1872	-0-	-112	-0-	1872	2				Y	-0-					-0-	
02		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2				Y	-0-					-0-	
03		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2				Y	-0-					-0-	

KNIGHT "A" II GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 229849		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11217 - 12180	
10		2635 N	2278	-0-	-357	-0-	2276	2		2	9	N	2		2	8		-0-	
11		2310 N	1026	-0-	-1284	-0-	1026	2				N	-0-					-0-	
12		2821 N	1241	-0-	-1580	-0-	1241	2				N	-0-					-0-	
01		2263 N	1323	-0-	-940	-0-	1323	2				N	-0-					-0-	
02		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2				N	-0-					-0-	
03		1240 N	926	-0-	-314	-0-	926	2				N	-0-					-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 15		RRCID -> 229862		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12389		PERF.11416 - 12188	
10		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2				Y	-0-					-0-	
11		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2				Y	-0-					-0-	
12		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2				Y	-0-					-0-	
01		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2				Y	-0-					-0-	
02		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2				Y	-0-					-0-	
03		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2				Y	-0-					-0-	

GILLIAM, J. A. GU II										WELL #: 9		RRCID -> 229886		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11050 - 12472	
10		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2				Y	-0-					-0-	
11		1470 N	1220	-0-	-250	-0-	1220	2				Y	-0-					-0-	
12		1395 N	1289	-0-	-106	-0-	1289	2				Y	-0-					-0-	
01		1364 N	1298	-0-	-66	-0-	1298	2				Y	-0-					-0-	
02		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2				Y	-0-					-0-	
03		1302 N	1141	-0-	-161	-0-	1141	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 #:	15	RRCID ->	229896	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL	DEPTH	12843	PERF.11486 - 12660
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-		-0-
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-		-0-
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-		-0-
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-		-0-
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-		-0-
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-		-0-

WILBURN				WELL #:	6	RRCID ->	229899	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL	DEPTH	12184	PERF.11332 - 12092
10	2821 X	1657	-0-	-1164	-0-	1655	2	2	9	Y	2	2 8	-0-
11	2730 X	1899	-0-	-831	-0-	1898	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
12	2821 X	1813	-0-	-1008	-0-	1812	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
01	2821 X	2277	-0-	-544	-0-	2276	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
02	1904 X	1593	-0-	-311	-0-	1593	2			Y	-0-		-0-
03	1953 X	1727	-0-	-226	-0-	1727	2			Y	-0-		-0-

BRASELTON				WELL #:	1	RRCID ->	229917	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL	DEPTH	13375	PERF.11254 - 13330
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	461	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11	450 N	449	-0-	-1	-0-	448	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	465 N	464	-0-	-1	-0-	463	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-		-0-
03	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	229925	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL	DEPTH	12846	PERF.11260 - 12744
10	961 N	687	-0-	-274	-0-	687	2			N	-0-		-0-
11	930 N	538	-0-	-392	-0-	538	2			N	-0-		-0-
12	930 N	541	-0-	-389	-0-	541	2			N	-0-		-0-
01	682 N	492	-0-	-190	-0-	492	2			N	-0-		-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-		-0-
03	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-		-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	229927	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.11738 - 13007
10	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2337	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2261	2	2	9	N	2	2 8	-0-
12	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2345	2	2	9	N	2	2 8	-0-
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1970	2	2	9	N	2	2 8	-0-
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-		-0-
03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	229965	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL	DEPTH	12774	PERF.11028 - 12586
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-		-0-
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-		-0-
12	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2			Y	-0-		-0-
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-		-0-
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-		-0-
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL				WELL #:	18	RRCID ->	229967	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL	DEPTH	13279	PERF.10442 - 13058
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310									
REED "P" NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		12		RRCID -> 229970		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 13107		PERF.11386 - 12908	
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
10	620	N	563	-0-		-57	-0-				563	2			N	-0-					-0-
11	600	N	524	-0-		-76	-0-				524	2			N	-0-					-0-
12	620	N	506	-0-		-114	-0-				506	2			N	-0-					-0-
01	558	N	454	-0-		-104	-0-				454	2			N	-0-					-0-
02	476	N	475	-0-		-1	-0-				475	2			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-		-0-	-0-				546	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1										WELL #:		18		RRCID -> 230035		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11384 - 12294	
10	630	N	630	-0-		-0-	-0-				630	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	591	-0-		-9	-0-				591	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	581	-0-		-8	-0-				581	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	561	-0-		-59	-0-				561	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	501	-0-		-59	-0-				501	2			Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-		-0-	-0-				598	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT										WELL #:		21		RRCID -> 230118		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10288 - 11370	
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		23		RRCID -> 230138		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 12735		PERF.11160 - 12534	
10	234	N	234	-0-		-0-	-0-				234	2			N	-0-					-0-
11	240	N	201	-0-		-39	-0-				201	2			N	-0-					-0-
12	217	N	150	-0-		-67	-0-				150	2			N	-0-					-0-
01	248	N	200	-0-		-48	-0-				200	2			N	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-		-27	-0-				169	2			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-		-0-	-0-				243	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT										WELL #:		14		RRCID -> 230155		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11014 - 12438	
10	1674	N	1639	-0-		-35	-0-				1639	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1529	-0-		-91	-0-				1529	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1562	-0-		-81	-0-				1562	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1604	-0-		-39	-0-				1604	2			N	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-		-0-	-0-				1507	2			N	-0-					-0-
03	1621	N	1621	-0-		-0-	-0-				1621	2			N	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 230159		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13115		PERF. 8548 - 12890	
10	2311	N	2311	-0-		-0-	-0-				2311	2			N	-0-					-0-
11	2679	N	2679	-0-		-0-	-0-				2679	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1575	-0-		-130	-0-				1575	2			N	-0-					-0-
01	1793	N	1793	-0-		-0-	-0-				1793	2			N	-0-					-0-
02	1675	N	1675	-0-		-0-	-0-				1675	2			N	-0-					-0-
03	1893	N	1893	-0-		-0-	-0-				1893	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #:		15		RRCID -> 230161		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11246 - 12748	
10	1302	N	1270	-0-		-32	-0-				1270	2			N	-0-					-0-
11	1307	N	1307	-0-		-0-	-0-				1307	2			N	-0-					-0-
12	1296	N	1296	-0-		-0-	-0-				1296	2			N	-0-					-0-
01	1297	N	1297	-0-		-0-	-0-				1297	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1133	-0-		-99	-0-				1133	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1252	-0-		-50	-0-				1252	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 #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2				N	-0-	-0-
11	2220 N	1637	-0-	-583	-0-	1637 2				N	-0-	-0-
12	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 2				N	-0-	-0-
01	2201 N	2191	-0-	-10	-0-	2191 2				N	-0-	-0-
02	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2				N	-0-	-0-
03	2356 N	2176	-0-	-180	-0-	2176 2				N	-0-	-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644												
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2				N	-0-	-0-
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2				N	-0-	-0-
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2				N	-0-	-0-
01	1209 N	952	-0-	-257	-0-	952 2				N	-0-	-0-
02	1288 N	872	-0-	-416	-0-	872 2				N	-0-	-0-
03	992 N	891	-0-	-101	-0-	891 2				N	-0-	-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756												
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2				N	-0-	-0-
11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2				N	-0-	-0-
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2				N	-0-	-0-
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2				N	-0-	-0-
02	1596 N	1523	-0-	-73	-0-	1523 2				N	-0-	-0-
03	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1798 2				N	-0-	-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784												
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2				N	-0-	-0-
11	1020 N	1004	-0-	-16	-0-	1004 2				N	-0-	-0-
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2				N	-0-	-0-
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2				N	-0-	-0-
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2				N	-0-	-0-
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2				N	-0-	-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840												
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1712 2	1 9			N	1	1 8
11	1590 N	1484	-0-	-106	-0-	1484 2				N	-0-	-0-
12	1674 N	1647	-0-	-27	-0-	1647 2				N	-0-	-0-
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2				N	-0-	-0-
02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2				N	-0-	-0-
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2				N	-0-	-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434												
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 2				Y	-0-	-0-
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	329 2				Y	-0-	-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2				Y	-0-	-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2				Y	-0-	-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2				Y	-0-	-0-
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	362 2				Y	-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 #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
10	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
11	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-			-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		Y	-0-			-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-			-0-
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2		Y	-0-			-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628														
10	5786	X	3508	-0-	-2278	-0-	3508	2		Y	-0-			-0-
11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2		Y	-0-			-0-
12	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2		Y	-0-			-0-
01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		Y	-0-			-0-
02	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		Y	-0-			-0-
03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2		Y	-0-			-0-
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760														
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	562	2		N	-0-			-0-
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2		N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766														
10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2		N	-0-			-0-
11	2370	N	2316	-0-	-54	-0-	2316	2		N	-0-			-0-
12	2418	N	2324	-0-	-94	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
01	2635	N	2126	-0-	-509	-0-	2126	2		N	-0-			-0-
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2		N	-0-			-0-
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956														
10	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1480	2	3 9	N	3	3 8		-0-
11	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	1461	2	3 9	N	3	3 8		-0-
12	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1498	2	4 9	N	4	4 8		-0-
01	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	1410	2	4 9	N	4	4 8		-0-
02	1372	N	1327	-0-	-45	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
03	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1379	2	1 9	N	1	1 8		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736														
10	1767	N	1446	-0-	-321	-0-	1446	2		Y	-0-			-0-
11	1380	N	1267	-0-	-113	-0-	1267	2		Y	-0-			-0-
12	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	1350	2		Y	-0-			-0-
01	1457	N	1209	-0-	-248	-0-	1209	2		Y	-0-			-0-
02	1176	N	1080	-0-	-96	-0-	1080	2		Y	-0-			-0-
03	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	1246	2		Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544														
10	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1516	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
12	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1425	2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1632	2	1 9	N	1	1 8		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY																
MORTON NO. 1 GAS UNIT																
WELL #: 16																
RRCID -> 231365																
COMPL. DATE 09/06/2007																
TOTAL DEPTH 12800																
PERF.11206 - 12662																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	2759 X	2549	-0-	-210	-0-	2546 2	3 9	N	3	8	-0-					
11	2670 X	2355	-0-	-315	-0-	2352 2	3 9	N	3	8	-0-					
12	2697 X	1961	-0-	-736	-0-	1959 2	2 9	N	2	8	-0-					
01	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2589 2	4 9	N	4	8	-0-					
02	2212 N	2023	-0-	-189	-0-	2022 2	1 9	N	1	8	-0-					
03	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2381 2	1 9	N	1	8	-0-					
HUDSON "A"																
WELL #: 6																
RRCID -> 231368																
COMPL. DATE 08/19/2007																
TOTAL DEPTH 12778																
PERF.11036 - 12624																
10	155 N	69	-0-	-86	-0-	69 2		N	-0-		-0-					
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-		-0-					
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-		-0-					
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2		N	-0-		-0-					
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-		-0-					
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-		-0-					
GILLIAM, J.A. GU II																
WELL #: 13																
RRCID -> 231370																
COMPL. DATE 08/14/2007																
TOTAL DEPTH 12777																
PERF.11120 - 12620																
10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2		Y	-0-		-0-					
11	2220 N	2116	-0-	-104	-0-	2116 2		Y	-0-		-0-					
12	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2		Y	-0-		-0-					
01	2015 N	1850	-0-	-165	-0-	1850 2		Y	-0-		-0-					
02	1988 N	1911	-0-	-77	-0-	1911 2		Y	-0-		-0-					
03	2325 N	2050	-0-	-275	-0-	2050 2		Y	-0-		-0-					
WORTHY "A" GAS UNIT																
WELL #: 4																
RRCID -> 231889																
COMPL. DATE 09/13/2007																
TOTAL DEPTH 13236																
PERF. 8549 - 13021																
10	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913 2		Y	-0-		-0-					
11	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919 2		Y	-0-		-0-					
12	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 2		Y	-0-		-0-					
01	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856 2		Y	-0-		-0-					
02	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516 2		Y	-0-		-0-					
03	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2964 2		Y	-0-		-0-					
NEWSOM, C. A. ESTATE																
WELL #: 31																
RRCID -> 232121																
COMPL. DATE 09/25/2007																
TOTAL DEPTH 12985																
PERF.10786 - 12837																
10	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708 2		Y	-0-		-0-					
11	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350 2		Y	-0-		-0-					
12	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269 2		Y	-0-		-0-					
01	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697 2		Y	-0-		-0-					
02	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 2		Y	-0-		-0-					
03	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902 2		Y	-0-		-0-					
THOMAS, H.D. ET AL																
WELL #: 8																
RRCID -> 232181																
COMPL. DATE 10/24/2007																
TOTAL DEPTH 12747																
PERF.11002 - 12600																
10	3906 X	3823	-0-	-83	-0-	3823 2		N	-0-		-0-					
11	3780 X	3442	-0-	-338	-0-	3442 2		N	-0-		-0-					
12	3906 X	3511	-0-	-395	-0-	3511 2		N	-0-		-0-					
01	3844 X	3730	-0-	-114	-0-	3730 2		N	-0-		-0-					
02	3444 X	3050	-0-	-394	-0-	3050 2		N	-0-		-0-					
03	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838 2		N	-0-		-0-					
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT																
WELL #: 10																
RRCID -> 232345																
COMPL. DATE 10/28/2007																
TOTAL DEPTH 13148																
PERF.11470 - 12890																
10	1705 N	1382	-0-	-323	-0-	1382 2		Y	-0-		-0-					
11	1440 N	1332	-0-	-108	-0-	1332 2		Y	-0-		-0-					
12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2		Y	-0-		-0-					
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		Y	-0-		-0-					
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		Y	-0-		-0-					
03	1705 N	1630	-0-	-75	-0-	1630 2		Y	-0-		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
HUDSON "A"															
WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3503 X	3106	-0-	-397	-0-	3106	2			N	-0-				-0-
11	3390 X	2872	-0-	-518	-0-	2872	2			N	-0-				-0-
12	3503 X	2934	-0-	-569	-0-	2934	2			N	-0-				-0-
01	3100 X	2830	-0-	-270	-0-	2830	2			N	-0-				-0-
02	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-				-0-
03	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-				-0-
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992															
10	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-				-0-
11	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-				-0-
12	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-				-0-
01	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-				-0-
02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-				-0-
03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-				-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645															
10	2852 N	2509	-0-	-343	-0-	2507	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	2700 N	1999	-0-	-701	-0-	1998	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	2294 N	2210	-0-	-84	-0-	2209	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2677	2	8	9	N	7	7	8		-0-
02	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2612	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2881	2	3	9	N	3	3	8		-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610															
10	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-				-0-
11	1650 N	1638	-0-	-12	-0-	1638	2			Y	-0-				-0-
12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-				-0-
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-				-0-
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-				-0-
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-				-0-
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990															
10	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-				-0-
11	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-				-0-
12	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-				-0-
01	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-				-0-
02	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			Y	-0-				-0-
03	3100 N	3949	-0-	849	-0-	3949	2			Y	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654															
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-				-0-
12	372 N	315	-0-	-57	-0-	314	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	403 N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-				-0-
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	290	2			N	-0-				-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	N	1	1	8		-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125															
10	3379 X	2476	-0-	-903	-0-	2476	2			Y	-0-				-0-
11	3270 X	2326	-0-	-944	-0-	2326	2			Y	-0-				-0-
12	3193 X	2282	-0-	-911	-0-	2282	2			Y	-0-				-0-
01	2480 X	1208	-0-	-1272	-0-	1208	2			Y	-0-				-0-
02	2240 X	1178	-0-	-1062	-0-	1178	2			Y	-0-				-0-
03	2480 X	760	-0-	-1720	-0-	760	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	1662 2				N	-0-			-0-
11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2				N	-0-			-0-
12	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2				N	-0-			-0-
01	1674 N	1667	-0-	-7	-0-	1667 2				N	-0-			-0-
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2				N	-0-			-0-
03	1674 N	1646	-0-	-28	-0-	1646 2				N	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908														
10	2077 N	1831	-0-	-246	-0-	1831 2				N	-0-			-0-
11	2040 N	1820	-0-	-220	-0-	1820 2				N	-0-			-0-
12	2077 N	1913	-0-	-164	-0-	1913 2				N	-0-			-0-
01	1829 N	1793	-0-	-36	-0-	1793 2				N	-0-			-0-
02	1708 N	1660	-0-	-48	-0-	1660 2				N	-0-			-0-
03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2				N	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209														
10	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	1094 2				Y	-0-			-0-
11	1110 N	735	-0-	-375	-0-	735 2				Y	-0-			-0-
12	868 N	583	-0-	-285	-0-	583 2				Y	-0-			-0-
01	1085 N	495	-0-	-590	-0-	495 2				Y	-0-			-0-
02	700 N	275	-0-	-425	-0-	275 2				Y	-0-			-0-
03	589 N	438	-0-	-151	-0-	438 2				Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830														
10	2139 N	1998	-0-	-141	-0-	1998 2				Y	-0-			-0-
11	2070 N	1964	-0-	-106	-0-	1964 2				Y	-0-			-0-
12	2139 N	2045	-0-	-94	-0-	2045 2				Y	-0-			-0-
01	1984 N	1480	-0-	-504	-0-	1480 2				Y	-0-			-0-
02	1820 N	1565	-0-	-255	-0-	1565 2				Y	-0-			-0-
03	2046 N	1762	-0-	-284	-0-	1762 2				Y	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167														
10	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854 2				Y	-0-			-0-
11	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2				Y	-0-			-0-
12	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2				Y	-0-			-0-
01	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843 2				Y	-0-			-0-
02	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2				Y	-0-			-0-
03	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791 2				Y	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579														
10	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2				Y	-0-			-0-
11	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2				Y	-0-			-0-
12	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2				Y	-0-			-0-
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2				Y	-0-			-0-
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2				Y	-0-			-0-
03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2				Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828														
10	3224 X	2957	-0-	-267	-0-	2957 2				Y	-0-			-0-
11	3120 X	2813	-0-	-307	-0-	2813 2				Y	-0-			-0-
12	3193 X	2879	-0-	-314	-0-	2879 2				Y	-0-			-0-
01	3100 X	2921	-0-	-179	-0-	2921 2				Y	-0-			-0-
02	2716 X	2529	-0-	-187	-0-	2529 2				Y	-0-			-0-
03	2945 X	2665	-0-	-280	-0-	2665 2				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
MCSWANE GAS UNIT																	
WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	1726	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	1740 N	1493	-0-	-247	-0-	-0-	1487	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	1860 N	1037	-0-	-823	-0-	-0-	1029	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	1925	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	1756	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	1442	2	2	9	N	2	2	8			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT														WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453			
10	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
11	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
12	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
EPPEP, FRED R.														WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149			
10	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
11	2220 N	2151	-0-	-69	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
12	2108 N	2001	-0-	-107	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
01	2232 N	1821	-0-	-411	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
02	2016 N	1920	-0-	-96	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
03	2015 N	1937	-0-	-78	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
CRAIG GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833			
10	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
12	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
01	2480 N	2132	-0-	-348	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
02	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
03	2511 N	2301	-0-	-210	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.														WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880			
10	1767 X	590	-0-	-1177	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
11	1470 X	661	-0-	-809	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
12	1054 X	679	-0-	-375	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
01	1054 X	546	-0-	-508	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
02	507 X	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
03	682 X	268	-0-	-414	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.														WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777			
10	3286 X	2389	-0-	-897	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
11	3180 X	1614	-0-	-1566	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
12	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-
01	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
02	2156 X	1487	-0-	-669	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
03	3317 X	2716	-0-	-601	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
REED "P" GAS UNIT NO. 1														WELL #: 16 RRCID -> 233739 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024			
10	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	-0-	2629	2	8	9	N	7	7	8			27
11	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	-0-	2481	2	10	9	N	9	9	8			27
12	2480 N	2277	-0-	-203	-0-	-0-	2268	2	9	9	N	8	8	8			27
01	2635 N	1968	-0-	-667	-0-	-0-	1962	2	6	9	N	5	5	8			27
02	2324 N	1951	-0-	-373	-0-	-0-	1950	2	1	9	N	1	1	8			27
03	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	-0-	2397	2	3	9	N	3	3	8			27

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			Y	-0-			-0-
11	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-			-0-
12	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-			-0-
01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-			-0-
02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-			-0-
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815														
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-			-0-
11	1380 N	1246	-0-	-134	-0-	1246	2			Y	-0-			-0-
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-			-0-
01	1395 N	1284	-0-	-111	-0-	1284	2			Y	-0-			-0-
02	1176 N	1109	-0-	-67	-0-	1109	2			Y	-0-			-0-
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584														
10	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-			-0-
11	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-			-0-
12	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-			-0-
01	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2817	-0-	17	-0-	2817	2			N	-0-			-0-
03	2770 N	2753	-0-	-17	-0-	2753	2			N	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930														
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-			-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911														
10	3100 X	2562	-0-	-538	-0-	2560	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
11	2610 X	2533	-0-	-77	-0-	2532	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
12	2697 X	2630	-0-	-67	-0-	2629	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
01	2697 X	2522	-0-	-175	-0-	2521	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
02	2352 N	1962	-0-	-390	-0-	1962	2			Y	-0-			-0-
03	2635 N	2234	-0-	-401	-0-	2233	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609														
10	1767 N	1412	-0-	-355	-0-	1412	2			N	-0-			-0-
11	1710 N	1512	-0-	-198	-0-	1512	2			N	-0-			-0-
12	1767 N	1542	-0-	-225	-0-	1542	2			N	-0-			-0-
01	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	1396	2			N	-0-			-0-
02	1400 N	1149	-0-	-251	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682														
10	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-			-0-
11	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-			-0-
12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-			-0-
01	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-			-0-
02	1876 N	1549	-0-	-327	-0-	1549	2			N	-0-			-0-
03	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BRASELTON										//CONT.// 32950 285 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 2		RRCID -> 234848		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11314 - 13190	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	1273	2			N	-0-					-0-			
11	1230 N	1204	-0-	-26	-0-	1204	2			N	-0-					-0-			
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-			
01	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	1184	2			N	-0-					-0-			
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-			
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-			
FAILS GAS UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 234850		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10666 - 12770	
10	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-			
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-			
12	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-			
01	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					-0-			
02	560 N	555	-0-	-5	-0-	555	2			N	-0-					-0-			
03	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-			
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 7		RRCID -> 234856		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13230		PERF.10922 - 12942	
10	2914 N	2699	-0-	-215	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-			
11	2700 N	2656	-0-	-44	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-			
12	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-			
01	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-			
02	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-			
03	2914 N	2721	-0-	-193	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-			
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 234872		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 13190		PERF.10799 - 12120	
10	1705 N	1402	-0-	-303	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-			
11	1680 N	1139	-0-	-541	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-			
12	1705 N	1004	-0-	-701	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-			
01	1395 N	917	-0-	-478	-0-	917	2			Y	-0-					-0-			
02	1064 N	1012	-0-	-52	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-			
03	992 N	922	-0-	-70	-0-	922	2			Y	-0-					-0-			
REED "P" GAS UNIT NO. 1										WELL #: 14		RRCID -> 235575		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 13160		PERF.10807 - 12938	
10	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	1236	2			N	-0-					-0-			
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-			
12	1550 N	1276	-0-	-274	-0-	1276	2			N	-0-					-0-			
01	1240 N	1016	-0-	-224	-0-	1016	2			N	-0-					-0-			
02	1064 N	575	-0-	-489	-0-	575	2			N	-0-					-0-			
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-			
FAILS GAS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 235637		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 13040		PERF.11290 - 12842	
10	3968 X	3736	-0-	-232	-0-	3736	2			N	-0-					-0-			
11	3900 X	3541	-0-	-359	-0-	3541	2			N	-0-					-0-			
12	4030 X	3398	-0-	-632	-0-	3398	2			N	-0-					-0-			
01	4030 X	2733	-0-	-1297	-0-	2733	2			N	-0-					-0-			
02	3640 X	3199	-0-	-441	-0-	3199	2			N	-0-					-0-			
03	3751 X	3397	-0-	-354	-0-	3397	2			N	-0-					-0-			
HARLOW, S. J. GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 235721		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10464 - 10662	
10	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2514	2	2	9	N	2					2	8	-0-	
11	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2406	2	1	9	N	1					1	8	-0-	
12	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2495	2	2	9	N	2					2	8	-0-	
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-							-0-	
02	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2163	2	1	9	N	1					1	8	-0-	
03	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2436	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													
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341													
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
													EOM
													BALANCE
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-		-0-
11	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-		-0-
12	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			Y	-0-		-0-
01	1054 N	585	-0-	-469	-0-	585	2			Y	-0-		-0-
02	952 N	533	-0-	-419	-0-	533	2			Y	-0-		-0-
03	1054 N	528	-0-	-526	-0-	528	2			Y	-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522													
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-		-0-
11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-		-0-
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-		-0-
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-		-0-
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-		-0-
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-		-0-
HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582													
10	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-		-0-
11	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-		-0-
12	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-		-0-
01	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-		-0-
02	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-		-0-
03	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-		-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288													
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1850	2	10	9	Y	9	9 8	-0-
11	3000 N	3681	-0-	681	-0-	3669	2	12	9	Y	11	11 8	-0-
12	3100 N	3810	-0-	710	-0-	3800	2	10	9	Y	9	9 8	-0-
01	3100 N	3641	-0-	541	-0-	3633	2	8	9	Y	7	7 8	-0-
02	5477 X	3545	-0-	-1932	-0-	3542	2	3	9	Y	3	3 8	-0-
03	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3668	2	4	9	Y	4	4 8	-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230													
10	3100 N	3458	-0-	358	-0-	3458	2			Y	-0-		-0-
11	5447 X	2653	-0-	-2794	-0-	2653	2			Y	-0-		-0-
12	3007 X	2735	-0-	-272	-0-	2735	2			Y	-0-		-0-
01	3007 X	2713	-0-	-294	-0-	2713	2			Y	-0-		-0-
02	2716 X	1923	-0-	-793	-0-	1923	2			Y	-0-		-0-
03	3007 X	2177	-0-	-830	-0-	2177	2			Y	-0-		-0-
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360													
10	1023 N	918	-0-	-105	-0-	918	2			N	-0-		-0-
11	960 N	828	-0-	-132	-0-	828	2			N	-0-		-0-
12	961 N	832	-0-	-129	-0-	832	2			N	-0-		-0-
01	930 N	831	-0-	-99	-0-	831	2			N	-0-		-0-
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-		-0-
03	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	2			N	-0-		-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 238961 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022													
10	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-		-0-
11	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-		-0-
12	2356 X	2143	-0-	-213	-0-	2143	2			N	-0-		-0-
01	2356 X	1724	-0-	-632	-0-	1724	2			N	-0-		-0-
02	2128 X	2016	-0-	-112	-0-	2016	2			N	-0-		-0-
03	2356 X	2174	-0-	-182	-0-	2174	2			N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2108 N	2103	-0-	-5	-0-	2100	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11	2010 N	2009	-0-	-1	-0-	2002	2	7	9	N	6	6	8	-0-
12	2108 N	2026	-0-	-82	-0-	2026	2			N	-0-			-0-
01	2108 N	1986	-0-	-122	-0-	1983	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	1876 N	1821	-0-	-55	-0-	1820	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	2015 N	2011	-0-	-4	-0-	2010	2	1	9	N	1	1	8	-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630														
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	697	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			-0-
01	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-			-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			-0-
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653														
10	930 N	916	-0-	-14	-0-	916	2			Y	-0-			-0-
11	900 N	890	-0-	-10	-0-	890	2			Y	-0-			-0-
12	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	2			Y	-0-			-0-
01	930 N	887	-0-	-43	-0-	887	2			Y	-0-			-0-
02	840 N	802	-0-	-38	-0-	802	2			Y	-0-			-0-
03	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	2			Y	-0-			-0-
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378														
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1381	2	9	9	N	8	8	8	-0-
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1011	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1222	2	1	9	N	1	1	8	-0-
KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846														
10	1178 N	877	-0-	-301	-0-	875	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1330	2	6	9	Y	5	5	8	-0-
12	1209 N	798	-0-	-411	-0-	796	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
01	868 N	800	-0-	-68	-0-	799	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
02	1260 N	636	-0-	-624	-0-	636	2			Y	-0-			-0-
03	806 N	726	-0-	-80	-0-	726	2			Y	-0-			-0-
CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894														
10	1581 N	1071	-0-	-510	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
11	1410 N	563	-0-	-847	-0-	563	2			N	-0-			-0-
12	1426 N	1173	-0-	-253	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
01	1085 N	880	-0-	-205	-0-	880	2			N	-0-			-0-
02	532 N	517	-0-	-15	-0-	517	2			N	-0-			-0-
03	1178 N	499	-0-	-679	-0-	499	2			N	-0-			-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892														
10	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1776	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1722	2	3	9	N	3	3	8	-0-
12	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1844	2	4	9	N	4	4	8	-0-
01	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2128	2	6	9	N	5	5	8	-0-
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1990	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2335	2	1	9	N	1	1	8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY														
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 17R										RRCID -> 240507		COMPL. DATE 05/06/2008		
										TOTAL		DEPTH 12825		
										PERF.10540		- 12698		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2		N	-0-				-0-
11	1230 N	1119	-0-	-111	-0-	1119	2		N	-0-				-0-
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-				-0-
01	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	1253	2		N	-0-				-0-
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-				-0-
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-				-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 240572		
										COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 12970		
										PERF.11544		- 12709		
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-				-0-
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-				-0-
12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-				-0-
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-				-0-
02	1736 N	1696	-0-	-40	-0-	1696	2		N	-0-				-0-
03	1860 N	1834	-0-	-26	-0-	1834	2		N	-0-				-0-

WILBURN										WELL #: 7		RRCID -> 240666		
										COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 12460		
										PERF.11657		- 12110		
10	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4984	2	3 9	Y	3	3 8			-0-
11	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4586	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
12	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2		Y	-0-				-0-
01	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2		Y	-0-				-0-
02	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2		Y	-0-				-0-
03	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5188	2	1 9	Y	1	1 8			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1										WELL #: 11R		RRCID -> 240667		
										COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12438		
										PERF.11546		- 12185		
10	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2		Y	-0-				-0-
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2		Y	-0-				-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-				-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2		Y	-0-				-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-				-0-
03	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	2		Y	-0-				-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 241170		
										COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 13193		
										PERF.10940		- 12142		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FAILS GAS UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 241594		
										COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13190		
										PERF.11537		- 12878		
10	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		N	-0-				-0-
11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		N	-0-				-0-
12	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		N	-0-				-0-
01	2108 N	1823	-0-	-285	-0-	1823	2		N	-0-				-0-
02	1792 N	1674	-0-	-118	-0-	1674	2		N	-0-				-0-
03	1984 N	1826	-0-	-158	-0-	1826	2		N	-0-				-0-

MCSWANE GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 241653		
										COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13067		
										PERF.11020		- 12862		
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-				-0-
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-				-0-
12	1457 N	1335	-0-	-122	-0-	1335	2		N	-0-				-0-
01	1488 N	1381	-0-	-107	-0-	1381	2		N	-0-				-0-
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-				-0-
03	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1265	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
SCHILL, MARY JANE														
WELL #: 4														
RRCID -> 241745														
COMPL. DATE 07/12/2008														
TOTAL DEPTH 13206														
PERF.11081 - 12152														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	403 N	331	-0-	-72	-0-	331	2		Y	-0-				-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		Y	-0-				-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		Y	-0-				-0-
01	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2		Y	-0-				-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		Y	-0-				-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-				-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 241821														
COMPL. DATE 08/30/2008														
TOTAL DEPTH 13170														
PERF.11718 - 12160														
10	2356 N	2205	-0-	-151	-0-	2205	2		N	-0-				-0-
11	2310 N	2131	-0-	-179	-0-	2131	2		N	-0-				-0-
12	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		N	-0-				-0-
01	2201 N	1778	-0-	-423	-0-	1778	2		N	-0-				-0-
02	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		N	-0-				-0-
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-				-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 241822														
COMPL. DATE 08/13/2008														
TOTAL DEPTH 12555														
PERF.11566 - 12170														
10	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2		N	-0-				-0-
11	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2		N	-0-				-0-
12	3100 X	3051	-0-	-49	-0-	3051	2		N	-0-				-0-
01	3131 X	3071	-0-	-60	-0-	3071	2		N	-0-				-0-
02	2828 X	2680	-0-	-148	-0-	2680	2		N	-0-				-0-
03	3131 X	2867	-0-	-264	-0-	2867	2		N	-0-				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 23														
RRCID -> 241833														
COMPL. DATE 08/19/2008														
TOTAL DEPTH 13130														
PERF.10744 - 12846														
10	4619 X	4328	-0-	-291	-0-	4328	2		Y	-0-				-0-
11	4470 X	3188	-0-	-1282	-0-	3188	2		Y	-0-				-0-
12	4588 X	3933	-0-	-655	-0-	3933	2		Y	-0-				-0-
01	4340 X	4327	-0-	-13	-0-	4327	2		Y	-0-				-0-
02	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2		Y	-0-				-0-
03	4340 X	3737	-0-	-603	-0-	3737	2		Y	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 21														
RRCID -> 241893														
COMPL. DATE 08/09/2008														
TOTAL DEPTH 13149														
PERF.11452 - 12905														
10	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2776	2	9 9	Y	8	8 8			-0-
11	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2694	2	11 9	Y	10	10 8			-0-
12	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2833	2	8 9	Y	7	7 8			-0-
01	2263 N	1957	-0-	-306	-0-	1951	2	6 9	Y	5	5 8			-0-
02	2044 N	1782	-0-	-262	-0-	1779	2	3 9	Y	3	3 8			-0-
03	2263 N	1944	-0-	-319	-0-	1940	2	4 9	Y	4	4 8			-0-
NEWSOM, C. A. GAS UNIT														
WELL #: 38														
RRCID -> 243007														
COMPL. DATE 09/10/2008														
TOTAL DEPTH 12969														
PERF.11196 - 12770														
10	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2		Y	-0-				-0-
11	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		Y	-0-				-0-
12	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2		Y	-0-				-0-
01	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2		Y	-0-				-0-
02	2408 N	2130	-0-	-278	-0-	2130	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	3124	-0-	24	24	3124	2		Y	-0-				-0-
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 25														
RRCID -> 243523														
COMPL. DATE 09/25/2008														
TOTAL DEPTH 13113														
PERF.11218 - 12912														
10	1581 X	698	-0-	-883	-0-	698	2		Y	-0-				-0-
11	1440 X	1052	-0-	-388	-0-	1052	2		Y	-0-				-0-
12	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		Y	-0-				-0-
01	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		Y	-0-				-0-
02	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		Y	-0-				-0-
03	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	620 N	486	-0-	-134	-0-	485	2	1	9	N	1	1 8		-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	N	1	1 8		-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
03	496 N	481	-0-	-15	-0-	480	2	1	9	N	1	1 8		-0-
POLLARD, J. M. GAS UNIT													WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850	
10	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			Y	-0-			-0-
11	3360 X	3298	-0-	-62	-0-	3298	2			Y	-0-			-0-
12	3503 X	3383	-0-	-120	-0-	3383	2			Y	-0-			-0-
01	3503 X	3356	-0-	-147	-0-	3356	2			Y	-0-			-0-
02	3164 X	3061	-0-	-103	-0-	3061	2			Y	-0-			-0-
03	3472 X	3334	-0-	-138	-0-	3334	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE													WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844	
10	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-			-0-
11	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-			-0-
12	3100 N	3139	-0-	39	-0-	3139	2			Y	-0-			-0-
01	2883 N	2832	-0-	-51	-0-	2832	2			Y	-0-			-0-
02	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-			-0-
03	3007 X	2787	-0-	-220	-0-	2787	2			Y	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT													WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676	
10	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-			-0-
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		2			N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT													WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093	
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-			-0-
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-			-0-
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-			-0-
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-			-0-
02	812 N	747	-0-	-65	-0-	747	2			Y	-0-			-0-
03	1054 N	513	-0-	-541	-0-	513	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750	
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-			-0-
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-			-0-
12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-			-0-
01	1891 N	1851	-0-	-40	-0-	1851	2			N	-0-			-0-
02	1708 N	1687	-0-	-21	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-			-0-
SIMS, ROBERT													WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090	
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
12	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-			-0-
01	465 N	372	-0-	-93	-0-	372	2			N	-0-			-0-
02	364 N	329	-0-	-35	-0-	329	2			N	-0-			-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
HARLOW, S. J. GAS UNIT																			
WELL #: 10										RRCID -> 244321		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 12746		PERF.11020 - 12580			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
10		527 N	526	-0-	-1	-0-	526	2		N	-0-				-0-				
11		510 N	503	-0-	-7	-0-	503	2		N	-0-				-0-				
12		527 N	466	-0-	-61	-0-	466	2		N	-0-				-0-				
01		527 N	422	-0-	-105	-0-	422	2		N	-0-				-0-				
02		476 N	417	-0-	-59	-0-	417	2		N	-0-				-0-				
03		465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2		N	-0-				-0-				
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #: 25		RRCID -> 244674		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12975		PERF.11286 - 12686	
10		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		N	-0-				-0-				
11		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-				-0-				
12		1643 N	1637	-0-	-6	-0-	1637	2		N	-0-				-0-				
01		1860 N	1641	-0-	-219	-0-	1641	2		N	-0-				-0-				
02		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-				-0-				
03		1643 N	1586	-0-	-57	-0-	1586	2		N	-0-				-0-				
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 25		RRCID -> 244676		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 12725		PERF.10510 - 12556	
10		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1981	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
11		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-			-0-				
12		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1894	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
01		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-			-0-				
02		1456 N	1394	-0-	-62	-0-	1394	2			N	-0-			-0-				
03		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1759	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 244678		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 12693		PERF.10933 - 12474	
10		2263 N	2230	-0-	-33	-0-	2229	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
11		2190 N	2065	-0-	-125	-0-	2065	2			N	-0-			-0-				
12		2139 N	2128	-0-	-11	-0-	2127	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
01		2232 N	1989	-0-	-243	-0-	1989	2			N	-0-			-0-				
02		1932 N	1875	-0-	-57	-0-	1875	2			N	-0-			-0-				
03		2139 N	1885	-0-	-254	-0-	1884	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 41		RRCID -> 244686		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12953		PERF.11286 - 12770	
10		2325 N	1830	-0-	-495	-0-	1830	2			Y	-0-			-0-				
11		1920 N	1768	-0-	-152	-0-	1768	2			Y	-0-			-0-				
12		1891 N	1726	-0-	-165	-0-	1726	2			Y	-0-			-0-				
01		1829 N	1501	-0-	-328	-0-	1501	2			Y	-0-			-0-				
02		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-			-0-				
03		1736 N	1621	-0-	-115	-0-	1621	2			Y	-0-			-0-				
HUDSON "B" GAS UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 244878		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 12936		PERF.11466 - 11629	
10		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2083	2	2	9	N	2	2	8	-0-				
11		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1579	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
12		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1997	2	3	9	N	3	3	8	-0-				
01		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2731	2	3	9	N	3	3	8	-0-				
02		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2050	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
03		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2336	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #: 23		RRCID -> 244955		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 12830		PERF.11216 - 12658	
10		3162 X	1772	-0-	-1390	-0-	1772	2			N	-0-			-0-				
11		3060 X	1880	-0-	-1180	-0-	1880	2			N	-0-			-0-				
12		3162 X	2619	-0-	-543	-0-	2619	2			N	-0-			-0-				
01		3100 X	1710	-0-	-1390	-0-	1710	2			N	-0-			-0-				
02		1904 X	1570	-0-	-334	-0-	1570	2			N	-0-			-0-				
03		2604 X	1727	-0-	-877	-0-	1727	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 #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2						-0-
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2						-0-
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2						-0-
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2						-0-
02	644 N	388	-0-	-256	-0-	388 2						-0-
03	3100 N	3237	-0-	137	137	3222 2	15 9	Y	14	14 8		-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098												
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		Y	-0-			-0-
11	1620 N	1358	-0-	-262	-0-	1358 2		Y	-0-			-0-
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		Y	-0-			-0-
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2		Y	-0-			-0-
02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2		Y	-0-			-0-
03	1767 N	1609	-0-	-158	-0-	1609 2		Y	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668												
10	930 N	821	-0-	-109	-0-	820 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	840 N	834	-0-	-6	-0-	834 2		N	-0-			-0-
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	666 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	806 N	647	-0-	-159	-0-	647 2		N	-0-			-0-
02	784 N	748	-0-	-36	-0-	748 2		N	-0-			-0-
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1445 2	1 9	N	1	1 8		-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516												
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		N	-0-			-0-
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-			-0-
12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2		N	-0-			-0-
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2		N	-0-			-0-
02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2		N	-0-			-0-
03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2		N	-0-			-0-
CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924												
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2		N	-0-			-0-
11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		N	-0-			-0-
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		N	-0-			-0-
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		N	-0-			-0-
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-			-0-
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		N	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879												
10	1209 N	892	-0-	-317	-0-	892 2		Y	-0-			-0-
11	1320 N	800	-0-	-520	-0-	800 2		Y	-0-			-0-
12	1240 N	786	-0-	-454	-0-	786 2		Y	-0-			-0-
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		Y	-0-			-0-
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		Y	-0-			-0-
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE									BALANCE
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2	Y	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250												
10	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2	Y	-0-			-0-
11	1950 N	1165	-0-	-785	-0-	1165	2	Y	-0-			-0-
12	2015 N	1931	-0-	-84	-0-	1931	2	Y	-0-			-0-
01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2	Y	-0-			-0-
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	Y	-0-			-0-
03	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2	Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913												
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	Y	-0-			-0-
11	1200 N	1166	-0-	-34	-0-	1166	2	Y	-0-			-0-
12	1271 N	1252	-0-	-19	-0-	1252	2	Y	-0-			-0-
01	1240 N	1192	-0-	-48	-0-	1192	2	Y	-0-			-0-
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	Y	-0-			-0-
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2	Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199												
10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2	Y	-0-			-0-
11	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2	Y	-0-			-0-
12	2573 N	2538	-0-	-35	-0-	2538	2	Y	-0-			-0-
01	2480 N	2460	-0-	-20	-0-	2460	2	Y	-0-			-0-
02	2184 N	1876	-0-	-308	-0-	1876	2	Y	-0-			-0-
03	2542 N	2244	-0-	-298	-0-	2244	2	Y	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735												
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2	N	-0-			-0-
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-			-0-
12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2	N	-0-			-0-
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-			-0-
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2	N	-0-			-0-
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2	N	-0-			-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563												
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2	Y	-0-			-0-
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2	Y	-0-			-0-
12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2	Y	-0-			-0-
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2	Y	-0-			-0-
02	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2	Y	-0-			-0-
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2	Y	-0-			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121												
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-			-0-
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-			-0-
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-			-0-
01	1178 N	914	-0-	-264	-0-	914	2	N	-0-			-0-
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2	N	-0-			-0-
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	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 #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-			-0-
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-			-0-
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-			-0-
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-			-0-
02	1288 N	1025	-0-	-263	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
03	1426 N	1129	-0-	-297	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870														
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826														
10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-			-0-
11	1500 N	1407	-0-	-93	-0-	1407	2			N	-0-			-0-
12	2108 N	1292	-0-	-816	-0-	1292	2			N	-0-			-0-
01	1953 N	1841	-0-	-112	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
02	1316 N	1086	-0-	-230	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112														
10	3162 X	3107	-0-	-55	-0-	3107	2			Y	-0-			-0-
11	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			Y	-0-			-0-
12	3162 X	3075	-0-	-87	-0-	3075	2			Y	-0-			-0-
01	3162 X	2826	-0-	-336	-0-	2826	2			Y	-0-			-0-
02	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-			-0-
03	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524														
10	2418 N	2276	-0-	-142	-0-	2276	2			Y	-0-			-0-
11	2250 N	2091	-0-	-159	-0-	2091	2			Y	-0-			-0-
12	2294 N	2119	-0-	-175	-0-	2119	2			Y	-0-			-0-
01	2263 N	2136	-0-	-127	-0-	2136	2			Y	-0-			-0-
02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-			-0-
03	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684														
10	1302 N	1163	-0-	-139	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
11	1200 N	989	-0-	-211	-0-	989	2			N	-0-			-0-
12	1426 N	1213	-0-	-213	-0-	1213	2			N	-0-			-0-
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-			-0-
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-			-0-
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708														
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			-0-
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-			-0-
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-			-0-
02	700 N	671	-0-	-29	-0-	671	2			N	-0-			-0-
03	775 N	638	-0-	-137	-0-	638	2			N	-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 #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656 2								-0-
11	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 2								-0-
12	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557 2								-0-
01	3658 X	3304	-0-	-354	-0-	3304 2								-0-
02	3304 X	3019	-0-	-285	-0-	3019 2								-0-
03	3658 X	3236	-0-	-422	-0-	3236 2								-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940														
10	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096 2								-0-
11	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261 2								-0-
12	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2								-0-
01	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2								-0-
02	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2								-0-
03	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2								-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992														
10	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2								-0-
11	1530 X	1410	-0-	-120	-0-	1410 2								-0-
12	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2								-0-
01	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548 2								-0-
02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2								-0-
03	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2								-0-
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980														
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2								-0-
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2								-0-
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2								-0-
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2								-0-
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2								-0-
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2								-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728														
10	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831 2								-0-
11	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 2								-0-
12	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166 2								-0-
01	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261 2								-0-
02	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559 2								-0-
03	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075 2								-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856														
10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2								-0-
11	2490 N	2137	-0-	-353	-0-	2137 2								-0-
12	2325 N	2118	-0-	-207	-0-	2118 2								-0-
01	2170 N	1876	-0-	-294	-0-	1876 2								-0-
02	1988 N	1757	-0-	-231	-0-	1757 2								-0-
03	2108 N	1993	-0-	-115	-0-	1993 2								-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812														
10	775 N	651	-0-	-124	-0-	651 2								-0-
11	720 N	547	-0-	-173	-0-	547 2								-0-
12	713 N	552	-0-	-161	-0-	552 2								-0-
01	651 N	545	-0-	-106	-0-	545 2								-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2								-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2								-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 #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1984 N	1826	-0-	-158	-0-	1826 2						-0-
11	2010 N	1610	-0-	-400	-0-	1610 2						-0-
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2						-0-
01	1829 N	1433	-0-	-396	-0-	1433 2						-0-
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2						-0-
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2						-0-
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636												
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2						-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2						-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2						-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2						-0-
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	249 2						-0-
03	248 N	161	-0-	-87	-0-	161 2						-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508												
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2						-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2						-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2						-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2						-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2						-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2						-0-
J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718												
10	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 2						-0-
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 2						-0-
12	2325 N	2210	-0-	-115	-0-	2210 2						-0-
01	2356 N	2288	-0-	-68	-0-	2288 2						-0-
02	2072 N	2038	-0-	-34	-0-	2038 2						-0-
03	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2						-0-
KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005												
10	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2						-0-
11	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2						-0-
12	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2						-0-
01	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2						-0-
02	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2						-0-
03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2						-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115												
10	3162 X	2425	-0-	-737	-0-	2425 2						-0-
11	3000 X	2225	-0-	-775	-0-	2225 2						-0-
12	2976 X	2306	-0-	-670	-0-	2306 2						-0-
01	2418 X	1677	-0-	-741	-0-	1677 2						-0-
02	2184 X	1147	-0-	-1037	-0-	1147 2						-0-
03	2418 X	1163	-0-	-1255	-0-	1163 2						-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163												
10	3100 N	3314	-0-	214	214	3314 2						-0-
11	3000 N	2971	-0-	-29	185	2971 2						-0-
12	2700 N	2515	-0-	-185	-0-	2515 2						-0-
01	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2						-0-
02	2408 X	2252	-0-	-156	-0-	2252 2						-0-
03	2666 X	2438	-0-	-228	-0-	2438 2						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
10	1426 N	1369	-0-	-57	-0-	1369	2		Y	-0-		-0-
11	1410 N	1365	-0-	-45	-0-	1365	2		Y	-0-		-0-
12	1519 N	1503	-0-	-16	-0-	1503	2		Y	-0-		-0-
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		Y	-0-		-0-
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		Y	-0-		-0-
03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		Y	-0-		-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136												
10	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3738	2	2 9	N	2	2 8	-0-
11	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4918	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4964	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2		N	-0-		-0-
02	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2		N	-0-		-0-
03	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2		N	-0-		-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614												
10	2015 N	1754	-0-	-261	-0-	1754	2		Y	-0-		-0-
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2		Y	-0-		-0-
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		Y	-0-		-0-
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		Y	-0-		-0-
02	1820 N	1532	-0-	-288	-0-	1532	2		Y	-0-		-0-
03	1860 N	1681	-0-	-179	-0-	1681	2		Y	-0-		-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843												
10	2604 N	2359	-0-	-245	-0-	2359	2		Y	-0-		-0-
11	2370 N	2153	-0-	-217	-0-	2153	2		Y	-0-		-0-
12	2418 N	2285	-0-	-133	-0-	2285	2		Y	-0-		-0-
01	2356 N	1559	-0-	-797	-0-	1559	2		Y	-0-		-0-
02	2016 N	1537	-0-	-479	-0-	1537	2		Y	-0-		-0-
03	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		Y	-0-		-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564												
10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		Y	-0-		-0-
11	2040 N	1792	-0-	-248	-0-	1792	2		Y	-0-		-0-
12	2077 N	1891	-0-	-186	-0-	1891	2		Y	-0-		-0-
01	2108 N	1926	-0-	-182	-0-	1926	2		Y	-0-		-0-
02	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		Y	-0-		-0-
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		Y	-0-		-0-
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000												
10	2449 N	1668	-0-	-781	-0-	1668	2		Y	-0-		-0-
11	1680 N	1429	-0-	-251	-0-	1429	2		Y	-0-		-0-
12	2263 N	1021	-0-	-1242	-0-	1021	2		Y	-0-		-0-
01	1674 N	1021	-0-	-653	-0-	1021	2		Y	-0-		-0-
02	1344 N	933	-0-	-411	-0-	933	2		Y	-0-		-0-
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		Y	-0-		-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205												
10	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		Y	-0-		-0-
11	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2		Y	-0-		-0-
12	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		Y	-0-		-0-
01	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2		Y	-0-		-0-
02	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2		Y	-0-		-0-
03	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2		Y	-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 #: 24		RRCID -> 252912		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 11583		PERF.10930 - 11316			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE											
10	1395 N	1250	-0-	-145	-0-	1249	2	1	9	Y	1	1	8	-0-											
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1373	2	1	9	Y	1	1	8	-0-											
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1607	2	2	9	Y	2	2	8	-0-											
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1433	2	1	9	Y	1	1	8	-0-											
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-			-0-											
03	1612 N	1453	-0-	-159	-0-	1452	2	1	9	Y	1	1	8	-0-											
KINDON GAS UNIT NO. 1														WELL #: 28		RRCID -> 252932		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 12295		PERF.11636 - 12059			
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-			-0-											
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-			-0-											
12	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2			Y	-0-			-0-											
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-			-0-											
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	223	2			Y	-0-			-0-											
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-			-0-											
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1														WELL #: 12		RRCID -> 252936		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 13295		PERF.11279 - 12206			
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-			-0-											
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-			-0-											
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-			-0-											
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-			-0-											
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-			-0-											
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-			-0-											
COCHRUM GAS UNIT														WELL #: 19		RRCID -> 253077		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11612 - 12845			
10	1736 N	1611	-0-	-125	-0-	1611	2			Y	-0-			-0-											
11	1740 N	1698	-0-	-42	-0-	1698	2			Y	-0-			-0-											
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-			-0-											
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-			-0-											
02	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-			-0-											
03	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-			-0-											
GROSS, RICHARD H. ET AL														WELL #: 27		RRCID -> 253146		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13346		PERF.11008 - 13107			
10	1922 X	1825	-0-	-97	-0-	1825	2			Y	-0-			-0-											
11	1860 X	1662	-0-	-198	-0-	1662	2			Y	-0-			-0-											
12	1922 X	1455	-0-	-467	-0-	1455	2			Y	-0-			-0-											
01	1922 X	1678	-0-	-244	-0-	1678	2			Y	-0-			-0-											
02	1540 N	1515	-0-	-25	-0-	1515	2			Y	-0-			-0-											
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-			-0-											
GILLIAM, J.A. GU II														WELL #: 23		RRCID -> 253150		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 12890		PERF.11310 - 12668			
10	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-			-0-											
11	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-			-0-											
12	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			Y	-0-			-0-											
01	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-			-0-											
02	1708 N	1320	-0-	-388	-0-	1320	2			Y	-0-			-0-											
03	1891 N	1532	-0-	-359	-0-	1532	2			Y	-0-			-0-											
KNIGHT "A" II GAS UNIT														WELL #: 8		RRCID -> 253243		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 13190		PERF.11646 - 12062			
10	1798 N	1674	-0-	-124	-0-	1673	2	1	9	N	1	1	8	-0-											
11	1710 N	1630	-0-	-80	-0-	1627	2	3	9	N	3	3	8	-0-											
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1729	2	1	9	N	1	1	8	-0-											
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1720	2	1	9	N	1	1	8	-0-											
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-			-0-											
03	1736 N	1720	-0-	-16	-0-	1720	2			N	-0-			-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 #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2				Y	-0-			-0-
11	2640 N	2407	-0-	-233	-0-	2407 2				Y	-0-			-0-
12	2449 N	1903	-0-	-546	-0-	1903 2				Y	-0-			-0-
01	2573 N	2299	-0-	-274	-0-	2299 2				Y	-0-			-0-
02	2240 N	1992	-0-	-248	-0-	1992 2				Y	-0-			-0-
03	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2				Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936														
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2				Y	-0-			-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2				Y	-0-			-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2				Y	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2				Y	-0-			-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2				Y	-0-			-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2				Y	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896														
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2				Y	-0-			-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2				Y	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2				Y	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2				Y	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2				Y	-0-			-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2				Y	-0-			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848														
10	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320 2				N	-0-			-0-
11	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2				N	-0-			-0-
12	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2				N	-0-			-0-
01	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990 2				N	-0-			-0-
02	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764 2				N	-0-			-0-
03	2976 X	2894	-0-	-82	-0-	2894 2				N	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844														
10	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784 2				N	-0-			-0-
11	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553 2				N	-0-			-0-
12	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613 2				N	-0-			-0-
01	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2				N	-0-			-0-
02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 2				N	-0-			-0-
03	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343 2				N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674														
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2				Y	-0-			-0-
11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2				Y	-0-			-0-
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2				Y	-0-			-0-
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2				Y	-0-			-0-
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2				Y	-0-			-0-
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2				Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832														
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2				N	-0-			-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2				N	-0-			-0-
12	744 N	477	-0-	-267	-0-	477 2				N	-0-			-0-
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2				N	-0-			-0-
02	588 N	562	-0-	-26	-0-	562 2				N	-0-			-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2				N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
J.A. GILLIAM GAS UNIT																			
WELL #: 9										RRCID -> 254031		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12518		PERF.11248 - 12470			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		Y	-0-				-0-				
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		Y	-0-				-0-				
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		Y	-0-				-0-				
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		Y	-0-				-0-				
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		Y	-0-				-0-				
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		Y	-0-				-0-				
GILLIAM, J.A. GU II										WELL #: 11		RRCID -> 255927		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11076 - 12572	
10	5270	X	4943	-0-	-327	-0-	4943	2		Y	-0-				-0-				
11	5100	X	4595	-0-	-505	-0-	4595	2		Y	-0-				-0-				
12	5270	X	4610	-0-	-660	-0-	4610	2		Y	-0-				-0-				
01	5177	X	4383	-0-	-794	-0-	4383	2		Y	-0-				-0-				
02	4452	X	3968	-0-	-484	-0-	3968	2		Y	-0-				-0-				
03	4929	X	4679	-0-	-250	-0-	4679	2		Y	-0-				-0-				
GILLIAM, J.A. UNIT										WELL #: 21		RRCID -> 255929		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11793		PERF.10814 - 11422	
10	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2		N	-0-				-0-				
11	390	N	238	-0-	-152	-0-	238	2		N	-0-				-0-				
12	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2		N	-0-				-0-				
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-				-0-				
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-				-0-				
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-				-0-				
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 35		RRCID -> 255935		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11580 - 12080	
10	2201	N	2005	-0-	-196	-0-	2005	2		Y	-0-				-0-				
11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		Y	-0-				-0-				
12	2635	N	1637	-0-	-998	-0-	1637	2		Y	-0-				-0-				
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		Y	-0-				-0-				
02	2184	N	1991	-0-	-193	-0-	1991	2		Y	-0-				-0-				
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		Y	-0-				-0-				
THOMPSON, C. C.										WELL #: 37		RRCID -> 255936		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 12445		PERF.10956 - 12077	
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2		Y	-0-				-0-				
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		Y	-0-				-0-				
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		Y	-0-				-0-				
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		Y	-0-				-0-				
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		Y	-0-				-0-				
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		Y	-0-				-0-				
THOMPSON, C. C.										WELL #: 38		RRCID -> 255937		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 12234		PERF.11678 - 12046	
10	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	1795	2		Y	-0-				-0-				
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		Y	-0-				-0-				
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		Y	-0-				-0-				
01	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1747	2		Y	-0-				-0-				
02	1708	N	1609	-0-	-99	-0-	1609	2		Y	-0-				-0-				
03	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1772	2		Y	-0-				-0-				
SIMS, ROBERT										WELL #: 9		RRCID -> 255940		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 11652		PERF.10150 - 11189	
10	3348	X	3010	-0-	-338	-0-	2996	2	14	9	N	13	13	8	-0-				
11	3240	X	3176	-0-	-64	-0-	3161	2	15	9	N	14	14	8	-0-				
12	3348	X	3137	-0-	-211	-0-	3117	2	20	9	N	18	18	8	-0-				
01	3317	X	2937	-0-	-380	-0-	2918	2	19	9	N	17	17	8	-0-				
02	2968	X	2721	-0-	-247	-0-	2717	2	4	9	N	4	4	8	-0-				
03	3286	X	3099	-0-	-187	-0-	3091	2	8	9	N	7	7	8	-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1550 N	1476	-0-	-74	-0-	1476	2			Y	-0-			-0-
11	1500 N	1300	-0-	-200	-0-	1300	2			Y	-0-			-0-
12	1643 N	1364	-0-	-279	-0-	1364	2			Y	-0-			-0-
01	1488 N	1351	-0-	-137	-0-	1351	2			Y	-0-			-0-
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-			-0-
03	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	1282	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886														
10	2635 N	2611	-0-	-24	-0-	2611	2			N	-0-			-0-
11	2550 N	2443	-0-	-107	-0-	2443	2			N	-0-			-0-
12	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	3299	-0-	199	199	3299	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2680	-0-	-120	79	2680	2			N	-0-			-0-
03	2957 N	2878	-0-	-79	-0-	2878	2			N	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942														
10	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-			-0-
11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-			-0-
12	2511 N	2440	-0-	-71	-0-	2440	2			N	-0-			-0-
01	2511 N	1134	-0-	-1377	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
02	2240 N	1202	-0-	-1038	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
03	2449 N	1891	-0-	-558	-0-	1891	2			N	-0-			-0-
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954														
10	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-			-0-
11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-			-0-
12	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-			-0-
01	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-			-0-
02	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-			-0-
03	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106														
10	2356 N	1207	-0-	-1149	-0-	1207	2			Y	-0-			-0-
11	3000 N	3662	-0-	662	662	3662	2			Y	-0-			-0-
12	3100 N	2773	-0-	-327	335	2773	2			Y	-0-			-0-
01	2461 N	2126	-0-	-335	-0-	2126	2			Y	-0-			-0-
02	2744 X	869	-0-	-1875	-0-	869	2			Y	-0-			-0-
03	3038 X	313	-0-	-2725	-0-	313	2			Y	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844														
10	2356 N	2253	-0-	-103	-0-	2245	2	8	9	Y	7	7	8	-0-
11	2160 N	2148	-0-	-12	-0-	2138	2	10	9	Y	9	9	8	-0-
12	2325 N	2210	-0-	-115	-0-	2200	2	10	9	Y	9	9	8	-0-
01	2263 N	2152	-0-	-111	-0-	2142	2	10	9	Y	9	9	8	-0-
02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2046	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2266	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														
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-			-0-
11	1770 N	1737	-0-	-33	-0-	1737	2			Y	-0-			-0-
12	1922 N	1720	-0-	-202	-0-	1720	2			Y	-0-			-0-
01	1922 N	1734	-0-	-188	-0-	1734	2			Y	-0-			-0-
02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-			-0-
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCWATERS, T. H.														
WELL #: 37														
RRCID -> 257253														
COMPL. DATE 05/12/2010														
TOTAL DEPTH 13209														
PERF.11518 - 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	BALANCE
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		Y	-0-				-0-
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		Y	-0-				-0-
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		Y	-0-				-0-
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		Y	-0-				-0-
02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		Y	-0-				-0-
03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		Y	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 30														
RRCID -> 257385														
COMPL. DATE 06/07/2010														
TOTAL DEPTH 12454														
PERF.11430 - 12201														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
C. A. NEWSOM ESTATE														
WELL #: 36														
RRCID -> 257396														
COMPL. DATE 07/24/2010														
TOTAL DEPTH 12621														
PERF.11423 - 12077														
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		Y	-0-				-0-
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		Y	-0-				-0-
12	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		Y	-0-				-0-
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		Y	-0-				-0-
02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		Y	-0-				-0-
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2		Y	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 27														
RRCID -> 257461														
COMPL. DATE 06/17/2010														
TOTAL DEPTH 12796														
PERF.12416 - 12590														
10	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		Y	-0-				-0-
11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		Y	-0-				-0-
12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		Y	-0-				-0-
01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		Y	-0-				-0-
02	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2		Y	-0-				-0-
03	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		Y	-0-				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 13														
RRCID -> 257615														
COMPL. DATE 07/07/2010														
TOTAL DEPTH 12832														
PERF.11074 - 12546														
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	970	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-				-0-
12	992 N	882	-0-	-110	-0-	882	2		N	-0-				-0-
01	961 N	904	-0-	-57	-0-	904	2		N	-0-				-0-
02	868 N	800	-0-	-68	-0-	800	2		N	-0-				-0-
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-				-0-
CRIDER GAS UNIT														
WELL #: 15														
RRCID -> 257754														
COMPL. DATE 07/24/2010														
TOTAL DEPTH 12714														
PERF.10998 - 12620														
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		Y	-0-				-0-
11	1590 N	1192	-0-	-398	-0-	1192	2		Y	-0-				-0-
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		Y	-0-				-0-
01	1581 N	1331	-0-	-250	-0-	1331	2		Y	-0-				-0-
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		Y	-0-				-0-
03	1736 N	1304	-0-	-432	-0-	1304	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 32														
RRCID -> 257861														
COMPL. DATE 07/28/2010														
TOTAL DEPTH 12855														
PERF.11202 - 12629														
10	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2		N	-0-				-0-
11	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		N	-0-				-0-
12	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		N	-0-				-0-
01	2511 N	2248	-0-	-263	-0-	2248	2		N	-0-				-0-
02	2268 N	2182	-0-	-86	-0-	2182	2		N	-0-				-0-
03	2511 N	2463	-0-	-48	-0-	2463	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
FAILS GAS UNIT																			
WELL #: 28										RRCID -> 257906		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 12895		PERF.11194 - 12658			
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	
10	2139 N	2066	-0-	-0-	-73	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-	
11	2040 N	2012	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-	
12	2046 N	1981	-0-	-0-	-65	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-	
01	2077 N	1834	-0-	-0-	-243	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-	
02	1876 N	1645	-0-	-0-	-231	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-	
03	1984 N	1786	-0-	-0-	-198	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 42		RRCID -> 257916		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 13251		PERF.11770 - 12940	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
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	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-	
S. J. HARLOW GAS UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 258019		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11278 - 12604	
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-	
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-	
12	961 N	870	-0-	-0-	-91	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-	
01	930 N	830	-0-	-0-	-100	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-	
02	840 N	590	-0-	-0-	-250	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-	
03	868 N	739	-0-	-0-	-129	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #: 33		RRCID -> 258786		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 12468		PERF.11725 - 12170	
10	2015 X	1972	-0-	-0-	-43	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-	
11	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-	
12	2015 X	1969	-0-	-0-	-46	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-	
01	2015 X	1564	-0-	-0-	-451	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-	
02	1820 N	1739	-0-	-0-	-81	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-	
03	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-	
CRIDER GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 259010		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 12857		PERF.10626 - 12642	
10	1860 N	1680	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-	
11	1740 N	1017	-0-	-0-	-723	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-	
12	1798 N	988	-0-	-0-	-810	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-	
01	1674 N	818	-0-	-0-	-856	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-	
02	952 N	771	-0-	-0-	-181	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-	
03	992 N	838	-0-	-0-	-154	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 28		RRCID -> 259190		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 12898		PERF.11312 - 12692	
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-	
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-	
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-	
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-	
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-	
03	806 N	749	-0-	-0-	-57	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-	
C. C. THOMPSON GAS UNIT										WELL #: 35		RRCID -> 259810		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 12390		PERF.11681 - 11974	
10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-	
11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-	
12	1891 N	1782	-0-	-0-	-109	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-	
01	1984 N	1855	-0-	-0-	-129	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-	
02	1792 N	1638	-0-	-0-	-154	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-	
03	1767 N	1738	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		Y	-0-				-0-
11	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	1812	2		Y	-0-				-0-
12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		Y	-0-				-0-
01	1891 N	1775	-0-	-116	-0-	1775	2		Y	-0-				-0-
02	1680 N	1579	-0-	-101	-0-	1579	2		Y	-0-				-0-
03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		Y	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536	
10	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1009	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	1020 N	990	-0-	-30	-0-	990	2		N	-0-				-0-
12	992 N	990	-0-	-2	-0-	990	2		N	-0-				-0-
01	992 N	930	-0-	-62	-0-	930	2		N	-0-				-0-
02	924 N	874	-0-	-50	-0-	874	2		N	-0-				-0-
03	992 N	951	-0-	-41	-0-	951	2		N	-0-				-0-
WILBURN													WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096	
10	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2528	2	10 9	Y	9	9 8			-0-
11	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1942	2	11 9	Y	10	10 8			-0-
12	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1864	2	8 9	Y	7	7 8			-0-
01	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2040	2	12 9	Y	11	11 8			-0-
02	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1940	2	2 9	Y	2	2 8			-0-
03	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2062	2	2 9	Y	2	2 8			-0-
H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT													WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623	
10	3069 X	2845	-0-	-224	-0-	2845	2		N	-0-				-0-
11	3420 X	2505	-0-	-915	-0-	2505	2		N	-0-				-0-
12	3534 X	2856	-0-	-678	-0-	2856	2		N	-0-				-0-
01	3534 X	2929	-0-	-605	-0-	2929	2		N	-0-				-0-
02	2856 X	2580	-0-	-276	-0-	2580	2		N	-0-				-0-
03	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2		N	-0-				-0-
C. A. NEWSOM ESTATE													WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765	
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		Y	-0-				-0-
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		Y	-0-				-0-
12	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		Y	-0-				-0-
01	1922 N	1881	-0-	-41	-0-	1881	2		Y	-0-				-0-
02	1736 N	1590	-0-	-146	-0-	1590	2		Y	-0-				-0-
03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2		Y	-0-				-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT													WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586	
10	1674 N	1643	-0-	-31	-0-	1643	2		N	-0-				-0-
11	1590 N	1576	-0-	-14	-0-	1576	2		N	-0-				-0-
12	1643 N	1580	-0-	-63	-0-	1580	2		N	-0-				-0-
01	1643 N	1526	-0-	-117	-0-	1526	2		N	-0-				-0-
02	1484 N	1407	-0-	-77	-0-	1407	2		N	-0-				-0-
03	1581 N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2		N	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT													WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922	
10	1798 N	1730	-0-	-68	-0-	1730	2		Y	-0-				-0-
11	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		Y	-0-				-0-
12	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		Y	-0-				-0-
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		Y	-0-				-0-
02	1904 N	1722	-0-	-182	-0-	1722	2		Y	-0-				-0-
03	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2		Y	-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 #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011										TOTAL	DEPTH	12956	PERF.11160 - 12724
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-			-0-
11	1710 N	1642	-0-	-68	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
12	1829 N	1727	-0-	-102	-0-	1727	2		N	-0-			-0-
01	1798 N	1789	-0-	-9	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011										TOTAL	DEPTH	13100	PERF.11442 - 12056
10	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1269	2		Y	-0-			-0-
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		Y	-0-			-0-
12	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1334	2		Y	-0-			-0-
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		Y	-0-			-0-
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		Y	-0-			-0-
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		Y	-0-			-0-

HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011										TOTAL	DEPTH	13165	PERF.11723 - 12256
10	620 N	438	-0-	-182	-0-	438	2		Y	-0-			-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		Y	-0-			-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		Y	-0-			-0-
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	386	2		Y	-0-			-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		Y	-0-			-0-
03	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014										TOTAL	DEPTH	12952	PERF.10594 - 12716
10	2728 X	2692	-0-	-36	-0-	2692	2		Y	-0-			-0-
11	2640 X	2549	-0-	-91	-0-	2549	2		Y	-0-			-0-
12	2728 X	2585	-0-	-143	-0-	2585	2		Y	-0-			-0-
01	2697 X	2385	-0-	-312	-0-	2385	2		Y	-0-			-0-
02	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		Y	-0-			-0-
03	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010										TOTAL	DEPTH	13175	PERF.11504 - 12082
10	868 N	760	-0-	-108	-0-	760	2		Y	-0-			-0-
11	720 N	696	-0-	-24	-0-	696	2		Y	-0-			-0-
12	806 N	720	-0-	-86	-0-	720	2		Y	-0-			-0-
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		Y	-0-			-0-
02	644 N	629	-0-	-15	-0-	629	2		Y	-0-			-0-
03	713 N	674	-0-	-39	-0-	674	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011										TOTAL	DEPTH	12708	PERF.10815 - 12455
10	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2		Y	-0-			-0-
11	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2		Y	-0-			-0-
12	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2		Y	-0-			-0-
01	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	3699	-0-	899	899	3699	2		Y	-0-			-0-
03	3420 X	2521	-0-	-899	-0-	2521	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011										TOTAL	DEPTH	12860	PERF.11210 - 12702
10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3025	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2		N	-0-			-0-
12	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2893	2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		N	-0-			-0-
02	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2		N	-0-			-0-
03	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2695	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												
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	2232 N	2085	-0-	-147	-0-	2085	2	Y	-0-			-0-
11	2100 N	1952	-0-	-148	-0-	1952	2	Y	-0-			-0-
12	2170 N	2149	-0-	-21	-0-	2149	2	Y	-0-			-0-
01	2077 N	2049	-0-	-28	-0-	2049	2	Y	-0-			-0-
02	1820 N	1775	-0-	-45	-0-	1775	2	Y	-0-			-0-
03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2	Y	-0-			-0-
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452												
10	2759 N	2719	-0-	-40	-0-	2719	2	Y	-0-			-0-
11	2520 N	2431	-0-	-89	-0-	2431	2	Y	-0-			-0-
12	2449 N	2364	-0-	-85	-0-	2364	2	Y	-0-			-0-
01	2728 N	2276	-0-	-452	-0-	2276	2	Y	-0-			-0-
02	2268 N	1585	-0-	-683	-0-	1585	2	Y	-0-			-0-
03	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2	Y	-0-			-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594												
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2	Y	-0-			-0-
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2	Y	-0-			-0-
12	1767 N	1521	-0-	-246	-0-	1521	2	Y	-0-			-0-
01	1674 N	1412	-0-	-262	-0-	1412	2	Y	-0-			-0-
02	1708 N	904	-0-	-804	-0-	904	2	Y	-0-			-0-
03	1519 N	1285	-0-	-234	-0-	1285	2	Y	-0-			-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608												
10	3503 X	2696	-0-	-807	-0-	2695	2	1 9 N	1	1 8		-0-
11	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2	N	-0-			-0-
12	3503 X	3199	-0-	-304	-0-	3198	2	1 9 N	1	1 8		-0-
01	3503 X	2666	-0-	-837	-0-	2666	2	N	-0-			-0-
02	3164 X	3103	-0-	-61	-0-	3103	2	N	-0-			-0-
03	3503 X	2371	-0-	-1132	-0-	2370	2	1 9 N	1	1 8		-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861												
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2	Y	-0-			-0-
11	2070 N	1469	-0-	-601	-0-	1469	2	Y	-0-			-0-
12	1922 N	1542	-0-	-380	-0-	1542	2	Y	-0-			-0-
01	1891 N	1717	-0-	-174	-0-	1717	2	Y	-0-			-0-
02	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2	Y	-0-			-0-
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2	Y	-0-			-0-
HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577												
10	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	2	N	-0-			-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3339	-0-	239	239	3339	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	3325	-0-	225	464	3325	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	3117	-0-	317	781	3117	2	N	-0-			-0-
03	4016 X	3235	-0-	-781	-0-	3235	2	N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891												
10	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	565	2	Y	-0-			-0-
12	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	2	Y	-0-			-0-
01	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2	Y	-0-			-0-
02	532 N	517	-0-	-15	-0-	517	2	Y	-0-			-0-
03	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		Y	-0-				-0-
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		Y	-0-				-0-
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		Y	-0-				-0-
01	1550 N	1442	-0-	-108	-0-	1442	2		Y	-0-				-0-
02	1400 N	1235	-0-	-165	-0-	1235	2		Y	-0-				-0-
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610														
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		Y	-0-				-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		Y	-0-				-0-
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		Y	-0-				-0-
01	930 N	728	-0-	-202	-0-	728	2		Y	-0-				-0-
02	756 N	695	-0-	-61	-0-	695	2		Y	-0-				-0-
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		Y	-0-				-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594														
10	2945 X	2915	-0-	-30	-0-	2915	2		N	-0-				-0-
11	2850 X	2370	-0-	-480	-0-	2370	2		N	-0-				-0-
12	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2		N	-0-				-0-
01	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2		N	-0-				-0-
02	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2		N	-0-				-0-
03	2945 X	2936	-0-	-9	-0-	2936	2		N	-0-				-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680														
10	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3578	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2		N	-0-				-0-
12	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3524	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	3565 X	3011	-0-	-554	-0-	3011	2		N	-0-				-0-
02	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2		N	-0-				-0-
03	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3571	2	1 9	N	1	1 8			-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997														
10	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2		Y	-0-				-0-
11	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		Y	-0-				-0-
12	2852 N	2610	-0-	-242	-0-	2610	2		Y	-0-				-0-
01	2666 N	2610	-0-	-56	-0-	2610	2		Y	-0-				-0-
02	2520 N	1803	-0-	-717	-0-	1803	2		Y	-0-				-0-
03	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		Y	-0-				-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907														
10	1984 N	1816	-0-	-168	-0-	1816	2		Y	-0-				-0-
11	1770 N	1748	-0-	-22	-0-	1748	2		Y	-0-				-0-
12	1767 N	1755	-0-	-12	-0-	1755	2		Y	-0-				-0-
01	1829 N	1695	-0-	-134	-0-	1695	2		Y	-0-				-0-
02	1624 N	1567	-0-	-57	-0-	1567	2		Y	-0-				-0-
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		Y	-0-				-0-
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763														
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		Y	-0-				-0-
11	1530 N	1306	-0-	-224	-0-	1306	2		Y	-0-				-0-
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		Y	-0-				-0-
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		Y	-0-				-0-
02	1232 N	1113	-0-	-119	-0-	1113	2		Y	-0-				-0-
03	1550 N	1388	-0-	-162	-0-	1388	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 #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
10	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	1049	2		Y	-0-		-0-
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		Y	-0-		-0-
12	992 N	698	-0-	-294	-0-	698	2		Y	-0-		-0-
01	1054 N	946	-0-	-108	-0-	946	2		Y	-0-		-0-
02	980 N	711	-0-	-269	-0-	711	2		Y	-0-		-0-
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		Y	-0-		-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726												
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-		-0-
11	1020 N	809	-0-	-211	-0-	809	2		N	-0-		-0-
12	1054 N	860	-0-	-194	-0-	860	2		N	-0-		-0-
01	1023 N	772	-0-	-251	-0-	772	2		N	-0-		-0-
02	756 N	715	-0-	-41	-0-	715	2		N	-0-		-0-
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-		-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911												
10	3100 N	3394	-0-	294	294	3394	2		Y	-0-		-0-
11	3000 N	3190	-0-	190	484	3190	2		Y	-0-		-0-
12	2790 N	2269	-0-	-521	-0-	2269	2		Y	-0-		-0-
01	2821 X	2599	-0-	-222	-0-	2599	2		Y	-0-		-0-
02	2548 X	1784	-0-	-764	-0-	1784	2		Y	-0-		-0-
03	2821 X	2588	-0-	-233	-0-	2588	2		Y	-0-		-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811												
10	4123 X	3703	-0-	-420	-0-	3703	2		Y	-0-		-0-
11	3990 X	3242	-0-	-748	-0-	3242	2		Y	-0-		-0-
12	4123 X	3522	-0-	-601	-0-	3522	2		Y	-0-		-0-
01	4123 X	3414	-0-	-709	-0-	3414	2		Y	-0-		-0-
02	3612 X	2586	-0-	-1026	-0-	2586	2		Y	-0-		-0-
03	3689 X	2676	-0-	-1013	-0-	2676	2		Y	-0-		-0-
GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441												
10	1860 N	1500	-0-	-360	-0-	1500	2		Y	-0-		-0-
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		Y	-0-		-0-
12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		Y	-0-		-0-
01	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	1417	2		Y	-0-		-0-
02	1484 N	976	-0-	-508	-0-	976	2		Y	-0-		-0-
03	1705 N	1667	-0-	-38	-0-	1667	2		Y	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747												
10	2666 N	2578	-0-	-88	-0-	2578	2		Y	-0-		-0-
11	3000 X	2305	-0-	-695	-0-	2305	2		Y	-0-		-0-
12	3100 X	2174	-0-	-926	-0-	2174	2		Y	-0-		-0-
01	3100 X	2091	-0-	-1009	-0-	2091	2		Y	-0-		-0-
02	2408 X	1683	-0-	-725	-0-	1683	2		Y	-0-		-0-
03	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		Y	-0-		-0-
THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350												
10	8866 X	8177	-0-	-689	-0-	8177	2		N	-0-		-0-
11	8520 X	8210	-0-	-310	-0-	8210	2		N	-0-		-0-
12	8804 X	8400	-0-	-404	-0-	8400	2		N	-0-		-0-
01	8494 X	7916	-0-	-578	-0-	7916	2		N	-0-		-0-
02	7672 X	6876	-0-	-796	-0-	6876	2		N	-0-		-0-
03	8494 X	8396	-0-	-98	-0-	8396	2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
C. C. THOMPSON GAS UNIT														
WELL #: 41														
RRCID -> 263129														
COMPL. DATE 08/05/2011														
TOTAL DEPTH 13075														
PERF.11079 - 12875														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	4991 X	4633	-0-	-358	-0-	4633 2				Y	-0-		-0-	
11	4830 X	4398	-0-	-432	-0-	4398 2				Y	-0-		-0-	
12	4929 X	4480	-0-	-449	-0-	4480 2				Y	-0-		-0-	
01	4898 X	4321	-0-	-577	-0-	4321 2				Y	-0-		-0-	
02	4284 X	3985	-0-	-299	-0-	3985 2				Y	-0-		-0-	
03	4619 X	4513	-0-	-106	-0-	4513 2				Y	-0-		-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 23														
RRCID -> 263135														
COMPL. DATE 09/23/2011														
TOTAL DEPTH 12589														
PERF.11671 - 12240														
10	4464 X	3976	-0-	-488	-0-	3976 2				Y	-0-		-0-	
11	4320 X	3105	-0-	-1215	-0-	3105 2				Y	-0-		-0-	
12	4464 X	3883	-0-	-581	-0-	3883 2				Y	-0-		-0-	
01	4309 X	2778	-0-	-1531	-0-	2778 2				Y	-0-		-0-	
02	3584 X	1505	-0-	-2079	-0-	1505 2				Y	-0-		-0-	
03	3968 X	1584	-0-	-2384	-0-	1584 2				Y	-0-		-0-	
CURRY "A" GAS UNIT II														
WELL #: 5H														
RRCID -> 263136														
COMPL. DATE 08/23/2011														
TOTAL DEPTH 11538														
PERF.12030 - 16630														
10	7192 X	6990	-0-	-202	-0-	6978 2	12 9	N	11	11 8			-0-	
11	6810 X	6808	-0-	-2	-0-	6796 2	12 9	N	11	11 8			-0-	
12	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7261 2	14 9	N	13	13 8			-0-	
01	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	7270 2	13 9	N	12	12 8			-0-	
02	6356 X	5224	-0-	-1132	-0-	5221 2	3 9	N	3	3 8			-0-	
03	7285 X	5430	-0-	-1855	-0-	5424 2	6 9	N	5	5 8			-0-	
T. H. MCWATTERS														
WELL #: 32														
RRCID -> 264285														
COMPL. DATE 12/11/2012														
TOTAL DEPTH 12962														
PERF.10807 - 12010														
10	3503 X	3251	-0-	-252	-0-	3251 2				Y	-0-		-0-	
11	3390 X	3135	-0-	-255	-0-	3135 2				Y	-0-		-0-	
12	3317 X	3233	-0-	-84	-0-	3233 2				Y	-0-		-0-	
01	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297 2				Y	-0-		-0-	
02	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391 2				Y	-0-		-0-	
03	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042 2				Y	-0-		-0-	
THOMPSON, C. C. GAS UNIT														
WELL #: 36														
RRCID -> 264524														
COMPL. DATE 09/14/2011														
TOTAL DEPTH 12985														
PERF.11410 - 12904														
10	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506 2				Y	-0-		-0-	
11	3300 X	3211	-0-	-89	-0-	3211 2				Y	-0-		-0-	
12	3410 X	3124	-0-	-286	-0-	3124 2				Y	-0-		-0-	
01	3472 X	2938	-0-	-534	-0-	2938 2				Y	-0-		-0-	
02	3136 X	2573	-0-	-563	-0-	2573 2				Y	-0-		-0-	
03	3472 X	2633	-0-	-839	-0-	2633 2				Y	-0-		-0-	
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 13														
RRCID -> 264711														
COMPL. DATE 12/07/2011														
TOTAL DEPTH 13149														
PERF.11479 - 12965														
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1642 2	7 9	Y	6	6 8			-0-	
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1553 2	7 9	Y	6	6 8			-0-	
12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1584 2	11 9	Y	10	10 8			-0-	
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1593 2	10 9	Y	9	9 8			-0-	
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1447 2	2 9	Y	2	2 8			-0-	
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1585 2	2 9	Y	2	2 8			-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 25														
RRCID -> 264713														
COMPL. DATE 12/07/2011														
TOTAL DEPTH 11508														
PERF.10603 - 11288														
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1424 2	2 9	Y	2	2 8			-0-	
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1344 2	3 9	Y	3	3 8			-0-	
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1344 2	1 9	Y	1	1 8			-0-	
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1270 2	1 9	Y	1	1 8			-0-	
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2							-0-	
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2							-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		Y	-0-		-0-
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		Y	-0-		-0-
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		Y	-0-		-0-
01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		Y	-0-		-0-
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		Y	-0-		-0-
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		Y	-0-		-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878												
10	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2		Y	-0-		-0-
11	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		Y	-0-		-0-
12	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		Y	-0-		-0-
01	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2		Y	-0-		-0-
02	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		Y	-0-		-0-
03	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2		Y	-0-		-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806												
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1737	2	6 9	N	5	5 8	-0-
11	1920 N	1527	-0-	-393	-0-	1521	2	6 9	N	5	5 8	-0-
12	1705 N	1404	-0-	-301	-0-	1398	2	6 9	N	5	5 8	-0-
01	1736 N	1447	-0-	-289	-0-	1443	2	4 9	N	4	4 8	-0-
02	1428 N	1215	-0-	-213	-0-	1214	2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1610	2	2 9	N	2	2 8	-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226												
10	2263 N	2231	-0-	-32	-0-	2231	2		Y	-0-		-0-
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		Y	-0-		-0-
12	3100 N	4791	-0-	1691	-0-	4791	2		Y	-0-		-0-
01	3100 N	5527	-0-	2427	-0-	4118	2		Y	-0-		-0-
02	2800 N	5472	-0-	2672	-0-	6790	2		Y	-0-		-0-
03	10075 X	3285	-0-	-6790	-0-	3285	2		Y	-0-		-0-
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992												
10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2		N	-0-		-0-
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-		-0-
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-		-0-
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-		-0-
02	728 N	547	-0-	-181	-0-	547	2		N	-0-		-0-
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-		-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604												
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1552	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	1260 N	1204	-0-	-56	-0-	1204	2		N	-0-		-0-
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-		-0-
01	1550 N	1324	-0-	-226	-0-	1324	2		N	-0-		-0-
02	1120 N	1043	-0-	-77	-0-	1043	2		N	-0-		-0-
03	1426 N	1221	-0-	-205	-0-	1221	2		N	-0-		-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666												
10	1271 N	1110	-0-	-161	-0-	1110	2		Y	-0-		-0-
11	1140 N	953	-0-	-187	-0-	953	2		Y	-0-		-0-
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		Y	-0-		-0-
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		Y	-0-		-0-
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		Y	-0-		-0-
03	1271 N	1127	-0-	-144	-0-	1127	2		Y	-0-		-0-

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 657

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
HEATON NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	22	RRCID -> 265645		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 12888		PERF.10469 - 12605					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	1271 N	1219	-0-	-52	-0-		1219	2			N	-0-			-0-		
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		1209	2			N	-0-			-0-		
12	1240 N	1223	-0-	-17	-0-		1223	2			N	-0-			-0-		
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		1217	2			N	-0-			-0-		
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		1125	2			N	-0-			-0-		
03	1209 N	1144	-0-	-65	-0-		1144	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					
10	3100 X	2860	-0-	-240	-0-		2860	2			Y	-0-			-0-		
11	3000 X	2258	-0-	-742	-0-		2258	2			Y	-0-			-0-		
12	2914 X	1380	-0-	-1534	-0-		1380	2			Y	-0-			-0-		
01	2914 X	1005	-0-	-1909	-0-		1005	2			Y	-0-			-0-		
02	2576 X	1685	-0-	-891	-0-		1685	2			Y	-0-			-0-		
03	2852 X	1552	-0-	-1300	-0-		1552	2			Y	-0-			-0-		
EPPES, FRED R.				WELL #:	22	RRCID -> 266055		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10882 - 12926					
10	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-		2790	2			Y	-0-			-0-		
11	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-		2669	2			Y	-0-			-0-		
12	2852 N	2483	-0-	-369	-0-		2483	2			Y	-0-			-0-		
01	2790 N	2618	-0-	-172	-0-		2618	2			Y	-0-			-0-		
02	2492 N	2254	-0-	-238	-0-		2254	2			Y	-0-			-0-		
03	2480 N	2273	-0-	-207	-0-		2273	2			Y	-0-			-0-		
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	47	RRCID -> 266103		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 12949		PERF.11003 - 12708					
10	3627 X	3219	-0-	-408	-0-		3219	2			Y	-0-			-0-		
11	3450 X	2932	-0-	-518	-0-		2932	2			Y	-0-			-0-		
12	3565 X	3320	-0-	-245	-0-		3320	2			Y	-0-			-0-		
01	3565 X	3478	-0-	-87	-0-		3478	2			Y	-0-			-0-		
02	3220 X	3080	-0-	-140	-0-		3080	2			Y	-0-			-0-		
03	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-		3346	2			Y	-0-			-0-		
MCSWANE GAS UNIT				WELL #:	20H	RRCID -> 266105		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12724		PERF.13100 - 15304					
10	2790 X	2654	-0-	-136	-0-		2646	2	8	9	N	7	7	8	-0-		
11	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-		3696	2	13	9	N	12	12	8	-0-		
12	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-		4190	2	15	9	N	14	14	8	-0-		
01	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-		3848	2	22	9	N	20	20	8	-0-		
02	3472 X	3273	-0-	-199	-0-		3265	2	8	9	N	7	7	8	-0-		
03	4216 X	3714	-0-	-502	-0-		3703	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					
10	2418 N	1606	-0-	-812	-0-		1606	2			Y	-0-			-0-		
11	1920 N	1395	-0-	-525	-0-		1395	2			Y	-0-			-0-		
12	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-		1908	2			Y	-0-			-0-		
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-		1772	2			Y	-0-			-0-		
02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-		1849	2			Y	-0-			-0-		
03	1922 N	1766	-0-	-156	-0-		1766	2			Y	-0-			-0-		
CAGLE GAS UNIT				WELL #:	20	RRCID -> 266164		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11434 - 12908					
10	4805 X	3547	-0-	-1258	-0-		3545	2	2	9	Y	2	2	8	-0-		
11	4650 X	2151	-0-	-2499	-0-		2150	2	1	9	Y	1	1	8	-0-		
12	4805 X	2889	-0-	-1916	-0-		2885	2	4	9	Y	4	4	8	-0-		
01	3534 X	3052	-0-	-482	-0-		3046	2	6	9	Y	5	5	8	-0-		
02	3192 X	2482	-0-	-710	-0-		2481	2	1	9	Y	1	1	8	-0-		
03	3534 X	3518	-0-	-16	-0-		3515	2	3	9	Y	3	3	8	-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 21														
RRCID -> 266168														
COMPL. DATE 03/09/2012														
TOTAL DEPTH 13100														
PERF.11249 - 12871														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2201 N	2022	-0-	-179	-0-	2022	2			Y	-0-			-0-
11	2010 N	1817	-0-	-193	-0-	1817	2			Y	-0-			-0-
12	2201 N	1836	-0-	-365	-0-	1836	2			Y	-0-			-0-
01	2015 N	1872	-0-	-143	-0-	1872	2			Y	-0-			-0-
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-			-0-
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II														
WELL #: 27														
RRCID -> 266170														
COMPL. DATE 03/20/2012														
TOTAL DEPTH 12790														
PERF.11403 - 12596														
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-			-0-
11	2070 N	2051	-0-	-19	-0-	2051	2			Y	-0-			-0-
12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-			-0-
01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-			-0-
02	1904 N	1685	-0-	-219	-0-	1685	2			Y	-0-			-0-
03	2015 N	1794	-0-	-221	-0-	1794	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT														
WELL #: 33														
RRCID -> 266195														
COMPL. DATE 04/16/2012														
TOTAL DEPTH 12281														
PERF.11786 - 11916														
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			-0-
THOMAS, H. D. ET AL														
WELL #: 19														
RRCID -> 266208														
COMPL. DATE 03/01/2012														
TOTAL DEPTH 12800														
PERF.10938 - 12616														
10	868 N	747	-0-	-121	-0-	747	2			Y	-0-			-0-
11	720 N	488	-0-	-232	-0-	488	2			Y	-0-			-0-
12	837 N	502	-0-	-335	-0-	502	2			Y	-0-			-0-
01	744 N	588	-0-	-156	-0-	588	2			Y	-0-			-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-			-0-
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 16														
RRCID -> 266247														
COMPL. DATE 05/04/2012														
TOTAL DEPTH 12338														
PERF.11724 - 12195														
10	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3260	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3256	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	3565 X	2894	-0-	-671	-0-	2894	2			N	-0-			-0-
01	3565 X	2131	-0-	-1434	-0-	2129	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	3220 X	2777	-0-	-443	-0-	2777	2			N	-0-			-0-
03	3379 X	2920	-0-	-459	-0-	2919	2	1	9	N	1	1	8	-0-
HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 19														
RRCID -> 266256														
COMPL. DATE 06/13/2012														
TOTAL DEPTH 12950														
PERF.11043 - 12673														
10	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2512	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-			-0-
12	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2355	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2511 N	2228	-0-	-283	-0-	2228	2			N	-0-			-0-
02	2212 N	2166	-0-	-46	-0-	2166	2			N	-0-			-0-
03	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2383	2	1	9	N	1	1	8	-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT														
WELL #: 44														
RRCID -> 266257														
COMPL. DATE 06/16/2012														
TOTAL DEPTH 13029														
PERF.10658 - 12823														
10	3999 X	3492	-0-	-507	-0-	3492	2			Y	-0-			-0-
11	3810 X	3408	-0-	-402	-0-	3408	2			Y	-0-			-0-
12	3937 X	2909	-0-	-1028	-0-	2909	2			Y	-0-			-0-
01	3813 X	3027	-0-	-786	-0-	3027	2			Y	-0-			-0-
02	3192 X	2683	-0-	-509	-0-	2683	2			Y	-0-			-0-
03	3534 X	3255	-0-	-279	-0-	3255	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
CAGLE GAS UNIT																			
WELL #: 22										RRCID -> 266261		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11203 - 12159			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
10	2604 X	2161	-0-	-443	-0-	2160	2	1	9	Y	1	1	8			-0-			
11	2520 X	2102	-0-	-418	-0-	2101	2	1	9	Y	1	1	8			-0-			
12	2604 X	2541	-0-	-63	-0-	2540	2	1	9	Y	1	1	8			-0-			
01	2604 X	2587	-0-	-17	-0-	2585	2	2	9	Y	2	2	8			-0-			
02	2352 X	2161	-0-	-191	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-			
03	2542 X	2009	-0-	-533	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-			
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 36		RRCID -> 266300		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 13090		PERF.11007 - 12868	
10	1457 N	1400	-0-	-57	-0-	1397	2	3	9	Y	3	3	8			-0-			
11	1320 N	1271	-0-	-49	-0-	1270	2	1	9	Y	1	1	8			-0-			
12	1519 N	1278	-0-	-241	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-			
01	1395 N	1148	-0-	-247	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-			
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-			
03	1271 N	1011	-0-	-260	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-			
GILLIAM, J.A. GU II										WELL #: 28		RRCID -> 266302		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 12557		PERF.11062 - 12512	
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-			
11	1110 N	1067	-0-	-43	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-			
12	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-			
01	1147 N	919	-0-	-228	-0-	919	2			Y	-0-					-0-			
02	1008 N	869	-0-	-139	-0-	869	2			Y	-0-					-0-			
03	1085 N	924	-0-	-161	-0-	924	2			Y	-0-					-0-			
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 266339		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11224 - 12332	
10	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-			
11	2400 N	1966	-0-	-434	-0-	1966	2			N	-0-					-0-			
12	2356 N	2291	-0-	-65	-0-	2291	2			N	-0-					-0-			
01	2201 N	2037	-0-	-164	-0-	2037	2			N	-0-					-0-			
02	1848 N	1620	-0-	-228	-0-	1620	2			N	-0-					-0-			
03	2294 N	2209	-0-	-85	-0-	2209	2			N	-0-					-0-			
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 42		RRCID -> 266511		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 12974		PERF.10688 - 12794	
10	2976 X	2861	-0-	-115	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-			
11	2700 X	2480	-0-	-220	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-			
12	2759 X	2050	-0-	-709	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-			
01	2852 X	2155	-0-	-697	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-			
02	2324 N	2133	-0-	-191	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-			
03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-			
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 44		RRCID -> 266540		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 13065		PERF.11116 - 12853	
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-			
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-			
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-			
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-			
02	448 N	369	-0-	-79	-0-	369	2			Y	-0-					-0-			
03	465 N	334	-0-	-131	-0-	334	2			Y	-0-					-0-			
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 29		RRCID -> 266787		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 12968		PERF.11017 - 12710	
10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-			
11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-			
12	2108 N	1878	-0-	-230	-0-	1878	2			N	-0-					-0-			
01	2108 N	1940	-0-	-168	-0-	1940	2			N	-0-					-0-			
02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-			
03	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)											CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																		
MCWATTERS, T. H.																		
WELL #: 40																		
RRCID -> 267594																		
COMPL. DATE 12/11/2012																		
TOTAL DEPTH 13044																		
PERF.11082 - 12863																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2				Y	-0-					-0-	
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2				Y	-0-					-0-	
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2				Y	-0-					-0-	
01	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	2				Y	-0-					-0-	
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2				Y	-0-					-0-	
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2				Y	-0-					-0-	
MCSWANE GAS UNIT																		
WELL #: 25H																		
RRCID -> 271369																		
COMPL. DATE 10/17/2013																		
TOTAL DEPTH 12838																		
PERF.13970 - 16668																		
10	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2041	2	17	9	N	15	15	8				-0-	
11	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2213	2	18	9	N	16	16	8				-0-	
12	3162 X	2310	-0-	-852	-0-	2293	2	17	9	N	15	15	8				-0-	
01	3162 X	2067	-0-	-1095	-0-	2057	2	10	9	N	9	9	8				-0-	
02	2856 X	978	-0-	-1878	-0-	977	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-						-0-	
KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION																		
WELL #: 1H																		
RRCID -> 286371																		
COMPL. DATE 02/04/2019																		
TOTAL DEPTH 11167																		
PERF.11275 - 19218																		
10	16151 X	15253	-0-	-898	-0-	15252	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
11	15900 X	14629	-0-	-1271	-0-	14629	2			N	-0-						-0-	
12	16430 X	14839	-0-	-1591	-0-	14839	2			N	-0-						-0-	
01	16430 X	14629	-0-	-1801	-0-	14629	2			N	-0-						-0-	
02	14336 X	13424	-0-	-912	-0-	13424	2			N	-0-						-0-	
03	15252 X	14494	-0-	-758	-0-	14494	2			N	-0-						-0-	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC																		
EVA HUFFMAN GAS UNIT																		
WELL #: 6502012																		
RRCID -> 186365																		
COMPL. DATE 09/15/2001																		
TOTAL DEPTH 12600																		
PERF.11290 - 12391																		
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-						-0-	
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-						-0-	
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-						-0-	
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-						-0-	
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-						-0-	
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-						-0-	
EVA HUFFMAN GAS UNIT																		
WELL #: 5																		
RRCID -> 187155																		
COMPL. DATE 12/10/2001																		
TOTAL DEPTH 13500																		
PERF.11976 - 12415																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33	
HUFFMAN, EVA GAS UNIT																		
WELL #: 3																		
RRCID -> 187357																		
COMPL. DATE 01/03/2002																		
TOTAL DEPTH 13300																		
PERF.12314 - 12922																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				//CONT.//	650201											
EVA HUFFMAN GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	189832	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL	DEPTH	13502	PERF.	N/A		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			56
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			56
12	248	N	176	-0-	-72	-0-	-0-	176	2			N	-0-			56
01	217	N	103	-0-	-114	-0-	-0-	103	2			N	-0-			56
02	224	N	56	-0-	-168	-0-	-0-	56	2			N	-0-			56
03	186	N	44	-0-	-142	-0-	-0-	44	2			N	-0-			56

STROUD PETROLEUM, INC.					828082											
VICKERY A				WELL #:	1	RRCID ->	233523	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL	DEPTH	11785	PERF.	10188	-	11098
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			160
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-			160
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-			160
01	1116	N	984	-0-	-132	-0-	-0-	984	2			N	-0-			160
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			160
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	-0-					N	NO RPT			160

WATSON				WELL #:	3	RRCID ->	250680	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL	DEPTH	11750	PERF.	9866	-	11155
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41

ROGERS				WELL #:	3	RRCID ->	250959	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	10244	-	11053
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-			60
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-			60
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-			60
01	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	-0-	1547	2			N	-0-			60
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-			60
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-	-0-					N	NO RPT			60

ROGERS GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	256234	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL	DEPTH	11404	PERF.	10158	-	11202
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	-0-	579	2			N	-0-			50
11	840	N	397	-0-	-443	-0-	-0-	397	2			N	-0-			50
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	-0-	478	2			N	-0-			50
01	589	N	447	-0-	-142	-0-	-0-	447	2			N	-0-			50
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			50
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-					N	NO RPT			50

ROGERS GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	262891	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	10157	-	10878
10	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
STROUD PETROLEUM, INC.																	
WATSON																	
WELL #: 4										RRCID -> 263429		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10835 - 11167	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
10	1643 N	1459	-0-	-184	-0-	1459	2		N	-0-			-0-				
11	1590 N	1558	-0-	-32	-0-	1558	2		N	-0-			-0-				
12	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		N	-0-			-0-				
01	1457 N	1203	-0-	-254	-0-	1203	2		N	-0-			-0-				
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-			-0-				
03	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT			-0-				
VALENCE OPERATING COMPANY										881167							
WORTHY UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 087512		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1				
WORTHY GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 184195		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710	
10	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	84	1	2057	2	Y	2		31				
						2	9										
11	4380 X	1389	-0-	-2991	-0-	44	1	1345	2	Y	-0-		31				
12	4526 X	2179	-0-	-2347	-0-	69	1	2110	2	Y	-0-		31				
01	4526 X	3289	-0-	-1237	-0-	98	1	3191	2	Y	-0-		31				
02	1680 X	907	-0-	-773	-0-	22	1	885	2	Y	-0-		31				
03	1860 X	1624	-0-	-236	-0-	34	1	1589	2	Y	1		32				
						1	9										
WORTHY GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 185324		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681	
10	14B2 EXT	1940	-0-	1940	1940	76	1	1862	2	Y	2		2				
						2	9										
11	14B2 EXT	8637	-0-	8637	10577	271	1	8366	2	Y	-0-		2				
12	14B2 EXT	10155	-0-	10155	20732	322	1	9833	2	Y	-0-		2				
01	28434 X	7702	-0-	-20732	-0-	229	1	7473	2	Y	-0-		2				
02	8064 X	4305	-0-	-3759	-0-	107	1	4198	2	Y	-0-		2				
03	10168 X	7774	-0-	-2394	-0-	161	1	7607	2	Y	5		7				
						6	9										
WORTHY GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 185338		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746	
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	42	1	1036	2	Y	1		17				
						1	9										
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	50	1	1538	2	Y	-0-		17				
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	34	1	1034	2	Y	-0-		17				
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	33	1	1094	2	Y	-0-		17				
02	1484 X	756	-0-	-728	-0-	19	1	737	2	Y	-0-		17				
03	1643 X	825	-0-	-818	-0-	17	1	808	2	Y	-0-		17				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167										
WORTHY GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 187325		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL	DEPTH	12912	PERF. 8574 - 12745		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	63	1	1538	2	Y	1			19		
						1	9									
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	37	1	1151	2	Y	-0-			19		
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	31	1	945	2	Y	-0-			19		
01	682 N	539	-0-	-143	-0-	16	1	523	2	Y	-0-			19		
02	168 N	29	-0-	-139	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			19		
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	19	1	906	2	Y	-0-			19		

HUFFMAN "B"				WELL #:		3	RRCID -> 190846		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL	DEPTH	13020	PERF.12830 - 12840		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

WORTHY GAS UNIT				WELL #:		9	RRCID -> 192954		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL	DEPTH	13120	PERF. 8639 - 12910		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		

WORTHY GAS UNIT				WELL #:		8	RRCID -> 192983		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL	DEPTH	12980	PERF.12107 - 12810		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4		
11	14B2 EXT	138	-0-	138	138	4	1	134	2	Y	-0-			4		
12	14B2 EXT	49	-0-	49	187	2	1	47	2	Y	-0-			4		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	187					Y	-0-			4		
02	203 X	16	-0-	-187	-0-	16	2			Y	-0-			4		
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	2	Y	-0-			4		

HUFFMAN "B"				WELL #:		9	RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL	DEPTH	13312	PERF.12230 - 13170		
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	48	1	1190	2	Y	2			16		
						2	9									
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	53	1	1620	2	Y	-0-	7	1	9		
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	41	1	1254	2	Y	-0-			9		
01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	57	1	1880	2	Y	-0-			9		
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	40	1	1590	2	Y	-0-			9		
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	24	1	1152	2	Y	1			10		
						1	9									

HUFFMAN "B"				WELL #:		19	RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH	13370	PERF.11093 - 13200		
10	992 X	487	-0-	-505	-0-	19	1	467	2	Y	1			13		
						1	9									
11	930 X	432	-0-	-498	-0-	14	1	418	2	Y	-0-	6	1	7		
12	961 X	397	-0-	-564	-0-	13	1	384	2	Y	-0-			7		
01	961 X	662	-0-	-299	-0-	20	1	642	2	Y	-0-			7		
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	13	1	515	2	Y	-0-			7		
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	15	1	695	2	Y	1			8		
						1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"														//CONT.// 32950 285 //CONT.// 881167				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
														WELL #: 4				RRCID -> 193245				COMPL. DATE 11/21/2002				TOTAL DEPTH 13060				PERF. 8454 - 12910			
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	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE													
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-					59 1	1461 2	Y		2						26													
										2 9																							
11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-					54 1	1671 2	Y		-0-		12 1				14													
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-					58 1	1786 2	Y		-0-						14													
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-					44 1	1435 2	Y		-0-						14													
02	1260 N	553	-0-	-707	-0-					14 1	539 2	Y		-0-						14													
03	1395 N	1048	-0-	-347	-0-					22 1	1025 2	Y		1						15													
										1 9																							

HUFFMAN "B"					WELL #: 8				RRCID -> 193293				COMPL. DATE 11/28/2002				TOTAL DEPTH 13230				PERF. N/A												
10	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-					127 1	3132 2	Y		4						66													
										4 9																							
11	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-					93 1	2873 2	Y		-0-		31 1				35													
12	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-					102 1	3109 2	Y		-0-						35													
01	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-					79 1	2578 2	Y		-0-						35													
02	3220 X	1766	-0-	-1454	-0-					44 1	1722 2	Y		-0-						35													
03	3255 X	2398	-0-	-857	-0-					50 1	2345 2	Y		3						38													
										3 9																							

WORTHY GAS UNIT					WELL #: 16				RRCID -> 193522				COMPL. DATE 09/14/2002				TOTAL DEPTH 13140				PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													

WORTHY GAS UNIT					WELL #: 14				RRCID -> 193549				COMPL. DATE 07/06/2022				TOTAL DEPTH 13061				PERF. 8436 - 12880												
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-					45 1	1117 2	Y		1						15													
										1 9																							
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-					36 1	1111 2	Y		-0-						15													
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-					29 1	896 2	Y		-0-						15													
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-					17 1	571 2	Y		-0-						15													
02	504 N	503	-0-	-1	-0-					12 1	491 2	Y		-0-						15													
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-					13 1	615 2	Y		-0-						15													

WORTHY GAS UNIT					WELL #: 15				RRCID -> 193808				COMPL. DATE 01/16/2003				TOTAL DEPTH 13163				PERF. 12290 - 12950												
10	1085 N	1045	-0-	-40	-0-					41 1	1003 2	Y		1						12													
										1 9																							
11	840 N	804	-0-	-36	-0-					25 1	779 2	Y		-0-						12													
12	806 N	775	-0-	-31	-0-					25 1	750 2	Y		-0-						12													
01	1054 N	658	-0-	-396	-0-					20 1	638 2	Y		-0-						12													
02	756 N	504	-0-	-252	-0-					12 1	492 2	Y		-0-						12													
03	775 N	389	-0-	-386	-0-					8 1	381 2	Y		-0-						12													

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
VALENCIA OPERATING COMPANY														
HUFFMAN "B"														
WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	142	1	3483	2	Y	4			51
11	3180 X	2855	-0-	-325	-0-	90	1	2765	2	Y	-0-	23	1	28
12	3286 X	1934	-0-	-1352	-0-	61	1	1873	2	Y	-0-			28
01	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	133	1	4347	2	Y	-0-			28
02	3276 X	2577	-0-	-699	-0-	64	1	2513	2	Y	-0-			28
03	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	76	1	3585	2	Y	5			33
						6	9							
WORTHY GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900														
10	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	161	1	3946	2	Y	3			62
11	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	75	1	2328	2	Y	-0-			62
12	1519 X	265	-0-	-1254	-0-	8	1	257	2	Y	-0-			62
01	1519 X	322	-0-	-1197	-0-	10	1	312	2	Y	-0-			62
02	4704 X	171	-0-	-4533	-0-	4	1	167	2	Y	-0-			62
03	4123 X	610	-0-	-3513	-0-	13	1	597	2	Y	-0-			62
HUFFMAN "B"														
WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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														
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			2
11	150 N	82	-0-	-68	-0-	3	1	79	2	Y	-0-	1	1	1
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-			1
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	Y	-0-			1
02	84 N	15	-0-	-69	-0-	15	2			Y	-0-			1
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	244	2	Y	-0-			1
HUFFMAN "B"														
WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WORTHY GAS UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850														
10	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	110	1	2717	2	Y	3			28
11	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	85	1	2631	2	Y	-0-			28
12	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	81	1	2491	2	Y	-0-			28
01	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	93	1	3055	2	Y	-0-			28
02	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	46	1	1828	2	Y	-0-			28
03	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	50	1	2372	2	Y	1			29
						1	9							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
HUFFMAN "B"		WELL #:		7	RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL	DEPTH	13130	PERF.11844 - 12970
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
HUFFMAN "B"		WELL #:		14	RRCID -> 197371		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL	DEPTH	13171	PERF.11862 - 13000
10	2728 X	2161	-0-	-567	-0-	84 1	2074 2	Y	3			34
						3 9						
11	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	81 1	2482 2	Y	-0-	16	1	18
12	2046 X	1114	-0-	-932	-0-	35 1	1079 2	Y	-0-			18
01	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	97 1	3159 2	Y	-0-			18
02	1876 N	142	-0-	-1734	-0-	4 1	138 2	Y	-0-			18
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	30 1	1433 2	Y	2			20
						2 9						
HUFFMAN "B"		WELL #:		13	RRCID -> 197373		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL	DEPTH	13220	PERF.13050 - 13070
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2 1	56 2	Y	-0-			9
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	4	1	5
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4 1	114 2	Y	-0-			5
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			5
02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	45 1	1763 2	Y	-0-			5
03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	48 1	2266 2	Y	3			8
						3 9						
HUFFMAN "B"		WELL #:		12	RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL	DEPTH	13326	PERF.12089 - 13160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 200013		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL	DEPTH	12950	PERF.11966 - 12790
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 200018		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12018 - 12930
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"										//CONT.// 32950 285 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	57	1	1397	2	Y	2					25			
						2	9												
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	51	1	1581	2	Y	-0-	11	1			14			
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	48	1	1455	2	Y	-0-					14			
01	1457 N	1335	-0-	-122	-0-	40	1	1295	2	Y	-0-					14			
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	18	1	689	2	Y	-0-					14			
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	28	1	1342	2	Y	2					16			
						2	9												
WORTHY GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 200723		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 13035		PERF. 8596 - 12017	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2			
WORTHY GAS UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 201798		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145		PERF. 8439 - 12970	
10	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	46	1	1131	2	Y	1					12			
						1	9												
11	1470 X	623	-0-	-847	-0-	20	1	603	2	Y	-0-					12			
12	1519 X	642	-0-	-877	-0-	20	1	622	2	Y	-0-					12			
01	1519 X	574	-0-	-945	-0-	17	1	557	2	Y	-0-					12			
02	336 N	80	-0-	-256	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					12			
03	372 N	25	-0-	-347	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					12			
HUFFMAN "B"										WELL #: 15		RRCID -> 202022		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 13215		PERF. 8517 - 13059	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
O'DONNELL "A"										WELL #: 1		RRCID -> 204831		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 13207		PERF. 12166 - 13040	
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					1			
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	Y	-0-					2			
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					2			
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					2			
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2			Y	-0-					2			
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					2			
WORTHY GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 205805		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 13095		PERF. 11896 - 12900	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
HUFFMAN "B"		WELL #: 18		RRCID -> 205847		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCMICHAEL				WELL #: 1		RRCID -> 206051		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530				
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-

HUFFMAN "B" UNIT				WELL #: 20		RRCID -> 207429		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190				
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	Y	-0-		20
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-	9 1	11
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	Y	-0-		11
01	124	N	47	-0-	-77	-0-	1	1	46	2	Y	-0-		11
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-		11
03	217	N	82	-0-	-135	-0-	2	1	80	2	Y	-0-		11

HUFFMAN "B"				WELL #: 17		RRCID -> 207965		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEDGMAN				WELL #: 1		RRCID -> 210653		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A				
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			17
11	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	2		N	-0-			17
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			17
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			17
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			17
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			17

HUFFMAN "B"				WELL #: 21		RRCID -> 211056		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220				
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	57	1	1409	2	Y	2		22
							2	9						
11	1830	N	1567	-0-	-263	-0-	49	1	1518	2	Y	-0-	10 1	12
12	1705	N	1284	-0-	-421	-0-	41	1	1243	2	Y	-0-		12
01	1457	N	1111	-0-	-346	-0-	33	1	1078	2	Y	-0-		12
02	1400	N	565	-0-	-835	-0-	14	1	551	2	Y	-0-		12
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	31	1	1457	2	Y	2		14
							2	9						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
HUFFMAN "B"		WELL #:		22	RRCID -> 220502		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11925 - 13260	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	99 1	2446 2	2	Y	3		29
11	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	87 1	2686 2	2	Y	-0-	13 1	16
12	2728 X	2182	-0-	-546	-0-	69 1	2113 2	2	Y	-0-		16
01	2728 X	1700	-0-	-1028	-0-	50 1	1650 2	2	Y	-0-		16
02	2576 X	942	-0-	-1634	-0-	23 1	919 2	2	Y	-0-		16
03	2852 X	1801	-0-	-1051	-0-	37 1	1762 2	2	Y	2		18
						2 9						
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID -> 221721		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 12286		PERF.11609 - 12020	
10	310 N	235	-0-	-75	-0-	9 1	226 2	2	Y	-0-		4
11	510 N	97	-0-	-413	-0-	3 1	94 2	2	Y	-0-		4
12	341 N	57	-0-	-284	-0-	2 1	55 2	2	Y	-0-		4
01	248 N	62	-0-	-186	-0-	2 1	60 2	2	Y	-0-		4
02	84 N	43	-0-	-41	-0-	1 1	42 2	2	Y	-0-		4
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	1 1	40 2	2	Y	-0-		4
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID -> 224215		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12964		PERF.11525 - 12776	
10	806 X	28	-0-	-778	-0-	1 1	27 2	2	Y	-0-		12
11	780 X	46	-0-	-734	-0-	1 1	45 2	2	Y	-0-		12
12	867 X	867	-0-	-0-	-0-	27 1	840 2	2	Y	-0-		12
01	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	190 1	6228 2	2	Y	-0-		12
02	2800 N	3835	-0-	1035	1035	95 1	3740 2	2	Y	-0-		12
03	2027 N	992	-0-	-1035	-0-	21 1	971 2	2	Y	-0-		12
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID -> 266509		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 12460		PERF.11690 - 12238	
10	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	105 1	2574 2	2	Y	2		35
11	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	83 1	2564 2	2	Y	-0-		35
12	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	126 1	3860 2	2	Y	-0-		35
01	3100 N	4006	-0-	906	906	119 1	3887 2	2	Y	-0-		35
02	2800 N	2284	-0-	-516	390	57 1	2227 2	2	Y	-0-		35
03	3133 X	2743	-0-	-390	-0-	57 1	2685 2	2	Y	1		36
						1 9						
HUFFMAN "B"		WELL #:		23	RRCID -> 266547		COMPL. DATE 10/28/2012		TOTAL DEPTH 12585		PERF.11867 - 12360	
10	5890 X	1596	-0-	-4294	-0-	62 1	1532 2	2	Y	2		56
11	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	140 1	4327 2	2	Y	-0-	26 1	30
12	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	116 1	3533 2	2	Y	-0-		30
01	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	64 1	2084 2	2	Y	-0-		30
02	4172 X	171	-0-	-4001	-0-	4 1	167 2	2	Y	-0-		30
03	4619 X	129	-0-	-4490	-0-	3 1	126 2	2	Y	-0-		30
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	
10	T. A.	1720	-0-	1720	4448	1720 2			Y	-0-		-0-
11	5959 X	1511	-0-	-4448	-0-	1511 2			Y	-0-		-0-
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2			Y	-0-		-0-
01	1705 N	1547	-0-	-158	-0-	1547 2			Y	-0-		-0-
02	1400 N	1020	-0-	-380	-0-	1020 2			Y	-0-		-0-
03	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1498 2			Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)											CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC											32950 500		NON-ASSOCIATED							
REED, BOBBY GAS UNIT											//CONT.// 100936									
WELL #: 4											RRCID -> 241356		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 8206 - 8240			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816						Y	-0-					-0-		
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-		
DOSS GAS UNIT											WELL #: 20		RRCID -> 241583		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9032		PERF. 8279 - 8331	
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				Y	-0-					-0-		
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				Y	-0-					-0-		
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2				Y	-0-					-0-		
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2				Y	-0-					-0-		
02		DLQ G-10	60	-0-	60	60	60	2				Y	-0-					-0-		
03		DLQ G-10	70	-0-	70	130	70	2				Y	-0-					-0-		
REED, BOBBY GAS UNIT											WELL #: 21		RRCID -> 241656		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8234 - 8778	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01		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-		
SIMS, ALTON											WELL #: 18		RRCID -> 241732		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8398 - 8454	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01		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-		
REED, BOBBY GAS UNIT											WELL #: 22		RRCID -> 242939		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8867 - 8916	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01		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-		
DOSS GAS UNIT											WELL #: 9		RRCID -> 243016		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11912		PERF. 8210 - 8556	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01		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-		
REED, BOBBY GAS UNIT											WELL #: 2		RRCID -> 254714		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11847		PERF. 8343 - 8373	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936													
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 255685		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12685		PERF. 8346 - 8578					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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-
DOSS GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 255976		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 8528 - 8534					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-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-
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 269368		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 12508		PERF. 8054 - 8294					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-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-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 271367		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 11836		PERF. 8890 - 8914					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
BOBBY REED GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 287416		COMPL. DATE 03/26/2019		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8084 - 8096					
10	T. A.	95	-0-	95	200	95	2				Y	-0-					-0-
11	235 X	35	-0-	-200	-0-	35	2				Y	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				Y	-0-					-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2				Y	-0-					-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				Y	-0-					-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				Y	-0-					-0-
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 287589		COMPL. DATE 08/07/2019		TOTAL DEPTH 13130		PERF. 8050 - 8060					
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2				Y	-0-					-0-
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2				Y	-0-					-0-
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2				Y	-0-					-0-
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	772	-0-	772	772	772	2				Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1078	-0-	1078	1850	1078	2				Y	-0-					-0-
DOSS GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 289038		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8140 - 8152					
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				Y	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				Y	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				Y	-0-					-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2				Y	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2				Y	-0-					-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVERETT				//CONT.//	32950 500 220903	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				WELL #:	6	RRCID ->	155990	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL	DEPTH	10716	PERF. 8277 -	8361			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	83 1 7 9	2020	2	N	6	10	1	3	8	16	
11		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	84 1 2 9	1358	2	N	2	2	8			16	
12		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	158 1 8 9	1119	2	N	7	7	8			16	
01		1891 N	1741	-0-	-150	-0-	121 1 3 9	1617	2	N	3	1	8			18	
02		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	77 1 2 9	1317	2	N	2	17	1	1	8	2	
03		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	42 1 1 9	1691	2	N	1	1	8			2	
TERRY "D"				WELL #:	2-T	RRCID ->	164222	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL	DEPTH	9258	PERF. 8545 -	8970			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
MILDRED THOMPSON GU				WELL #:	7	RRCID ->	266165	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL	DEPTH	12157	PERF. 8566 -	8584			
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	5 1 2 9	126	2	Y	2	6	1			11	
11		150 N	127	-0-	-23	-0-	7 1	120	2	Y	-0-					11	
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	16 1	113	2	Y	-0-					11	
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	9 1 2 9	119	2	Y	2					13	
02		112 N	109	-0-	-3	-0-	6 1 1 9	102	2	Y	1	12	1			2	
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	3 1	125	2	Y	-0-					2	
EVERETT				WELL #:	9	RRCID ->	275544	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 8496 -	10465			
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45	2	Y	-0-					-0-	
11		90 N	42	-0-	-48	-0-	2 1	40	2	Y	-0-					-0-	
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	5 1	35	2	Y	-0-					-0-	
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	3 1	43	2	Y	-0-					-0-	
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75	2	Y	-0-					-0-	
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	44	2	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			
10		372 N	345	-0-	-27	-0-	345 2			Y	-0-					-0-	
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2			Y	-0-					-0-	
12		465 N	418	-0-	-47	-0-	418 2			Y	-0-					-0-	
01		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2			Y	-0-					-0-	
02		392 N	299	-0-	-93	-0-	299 2			Y	-0-					-0-	
03		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2			Y	-0-					-0-	
MCWATTERS, T. H.				WELL #:	1 U	RRCID ->	066153	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL	DEPTH	12900	PERF. 9452 -	10268			
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2			Y	-0-					-0-	
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2			Y	-0-					-0-	
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2			Y	-0-					-0-	
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2			Y	-0-					-0-	
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			Y	-0-					-0-	
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			Y	-0-					-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-			-0-
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	2			Y	-0-			-0-
12	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2			Y	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-			-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321														
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-			-0-
12	279 N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-			-0-
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-			-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443														
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506														
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11	8 X	-0-	-0-	-8	-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-
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284														
10	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			Y	-0-			-0-
11	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-			-0-
12	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-			-0-
01	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-			-0-
02	2296 N	1986	-0-	-310	-0-	1986	2			Y	-0-			-0-
03	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430														
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-			-0-
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-			-0-
12	837 N	825	-0-	-12	-0-	825	2			Y	-0-			-0-
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-			-0-
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-			-0-
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439														
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-			-0-
11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-			-0-
12	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-			-0-
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-			-0-
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-			-0-
03	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY															
J. M. POLLARD GAS UNIT															

FREESTONE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY COCHRUM GAS UNIT			//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
			//CONT.//	386310							
			WELL #:	1	RRCID -> 151115	COMPL. DATE 09/13/2001	TOTAL	DEPTH 13076	PERF. 4716	-	4999
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
EPPEP, FRED R.			WELL #:	2	RRCID -> 151354	COMPL. DATE 08/31/1994	TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 8428	-	10446
10	496 N	382	-0-	-114	-0-	382	2			Y	-0-
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-
12	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-
MCWATTERS, T. H.			WELL #:	6	RRCID -> 151913	COMPL. DATE 09/29/1994	TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 8560	-	10448
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-
J. M. POLLARD GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID -> 152202	COMPL. DATE 10/31/2009	TOTAL	DEPTH 10550	PERF. 8511	-	10431
10	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2			Y	-0-
12	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2			Y	-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-
MCWATTERS, T. H.			WELL #:	7	RRCID -> 152482	COMPL. DATE 11/08/1994	TOTAL	DEPTH 10566	PERF. 8517	-	10400
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-
J. M. POLLARD GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID -> 152483	COMPL. DATE 11/22/1994	TOTAL	DEPTH 11500	PERF. 8441	-	10452
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:	6	RRCID -> 153264	COMPL. DATE 11/08/2002	TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 8511	-	10452
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
THOMPSON, C. C.		WELL #:		6	RRCID -> 153292		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8500 - 10375		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

EPPEES, FRED R.		WELL #:		3	RRCID -> 153456		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10585		PERF. 8467 - 9594		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

POLLARD, J. M.		WELL #:		1SW	RRCID -> 153508		COMPL. DATE 05/25/2022		TOTAL DEPTH 16347		PERF. 4753 - 4793		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		1	RRCID -> 153775		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 12858		PERF. 8738 - 10404		
10	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	2			Y	-0-		-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-		-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-		-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-		-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-		-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		8	RRCID -> 154731		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8567 - 10434		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 154856		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8321 - 10468		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		7	RRCID -> 155582		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8528 - 10384		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
EPPEs, FRED R.		WELL #:		5	RRCID -> 155991		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8362 - 9621			
M	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
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2			Y	-0-			-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2			Y	-0-			-0-
12		155 N	63	-0-	-92	-0-	63 2			Y	-0-			-0-
01		155 N	29	-0-	-126	-0-	29 2			Y	-0-			-0-
02		140 N	120	-0-	-20	-0-	120 2			Y	-0-			-0-
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2			Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		5	RRCID -> 160273		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170		PERF. 8464 - 8473			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		9	RRCID -> 160673		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8456 - 8854			
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2				Y	-0-			-0-
11	450 N	406	-0-	-44	-0-	406 2				Y	-0-			-0-
12	465 N	445	-0-	-20	-0-	445 2				Y	-0-			-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2				Y	-0-			-0-
02	392 N	369	-0-	-23	-0-	369 2				Y	-0-			-0-
03	434 N	383	-0-	-51	-0-	383 2				Y	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID -> 161838		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8516 - 8824			
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2				N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2				N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2				N	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2				N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2				N	-0-			-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2				N	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		8	RRCID -> 162427		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8444 - 8798			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 162663		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8488 - 8818			
10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2				N	-0-			-0-
11	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2				N	-0-			-0-
12	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	1844 2				N	-0-			-0-
01	1922 N	1380	-0-	-542	-0-	1380 2				N	-0-			-0-
02	1736 N	1462	-0-	-274	-0-	1462 2				N	-0-			-0-
03	1829 N	1434	-0-	-395	-0-	1434 2				N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		4	RRCID -> 163287		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8401 - 10405			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY MCWATTERS, T. H.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	32950 500 386310 10	NON-ASSOCIATED RRCID -> 163289		CAPACITY COMPL. DATE 01/21/2007				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
12	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-

OWENS "C"				WELL #:	2	RRCID -> 163739	COMPL. DATE 05/13/1997	TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688										
10	341 N	268	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	330 N	209	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	341 N	280	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 166311	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMLOW				WELL #:	1	RRCID -> 176232	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817										
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

BATY SWD				WELL #:	1	RRCID -> 191436	COMPL. DATE 07/03/2024	TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996										
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT #1				WELL #:	7	RRCID -> 196990	COMPL. DATE 10/07/2003	TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT GAS UNIT 2				WELL #:	3	RRCID -> 200776	COMPL. DATE 02/18/2004	TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987										
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/23/2025																		

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
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KINDON GAS UNIT #1			WELL #:		6	RRCID -> 210382		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 13125		PERF. 8566 - 10558						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
DOBBS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 217967		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8504 - 8668						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 218219		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8283 - 10576						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 219141		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13049		PERF. 8711 - 9640						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
SIMS, ROBERT			WELL #:		1	RRCID -> 219827		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346		PERF. 10402 - 10659						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
EPPES, FRED R.			WELL #:		13	RRCID -> 221390		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8632 - 9116						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY REED "R" NO.1 UNIT			//CONT.// 32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
			//CONT.// 386310						
			WELL #:	10	RRCID -> 221401	COMPL. DATE 07/29/2006	TOTAL DEPTH 13100	PERF. 8390	- 8654
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	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H.			WELL #:	23	RRCID -> 222557	COMPL. DATE 02/05/2006	TOTAL DEPTH 13060	PERF. 8816	- 8942
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:	6	RRCID -> 223256	COMPL. DATE 11/08/2006	TOTAL DEPTH 12835	PERF. 8307	- 9097
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
KINDON GAS UNIT NO. 1			WELL #:	14	RRCID -> 223856	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 13120	PERF. 8642	- 8912
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL			WELL #:	9	RRCID -> 225348	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 13060	PERF. 8404	- 10080
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
THOMPSON, C. C.			WELL #:	39	RRCID -> 226292	COMPL. DATE 11/10/2006	TOTAL DEPTH 13140	PERF. 8464	- 9678
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1			WELL #:	6	RRCID -> 228527	COMPL. DATE 03/21/2007	TOTAL DEPTH 13206	PERF. 8728	- 9212
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 228543		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826		PERF. 8148 - 9064	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 228612		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8774 - 9545	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1			WELL #:		9	RRCID -> 228662		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8522 - 9097	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 228872		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12815		PERF. 8282 - 8526	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 229427		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240		PERF. 8739 - 9326	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

EPPES, FRED R.			WELL #:		10	RRCID -> 230044		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8447 - 9698	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BRUMLOW #1			WELL #:	11	RRCID -> 230124	COMPL. DATE 07/28/2007	TOTAL DEPTH 13180	PERF. 8855	-	8923	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
HEATON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 230188	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH 12753	PERF. 8306	-	8700	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
WORTHY "A" GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 230728	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH 13080	PERF. 8545	-	9731	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:	13	RRCID -> 231672	COMPL. DATE 10/02/2007	TOTAL DEPTH 13055	PERF. 8330	-	9258	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
THOMPSON, C. C.			WELL #:	14	RRCID -> 231866	COMPL. DATE 10/02/2007	TOTAL DEPTH 13014	PERF. 8565	-	9371	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WORTHY "A" GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 231888	COMPL. DATE 09/13/2007	TOTAL DEPTH 13236	PERF. 8549	-	9378	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

BRUMLOW #1			WELL #:		4	RRCID -> 232161		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 13290		PERF. 8675 - 8955	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

BARNARD GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 232196		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8614 - 8822	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		27	RRCID -> 232348		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016		PERF. 8849 - 10590	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

DOBBS GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 233368		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8566 - 8792	
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-	-0-	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		16	RRCID -> 233734		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984		PERF. 8791 - 10320	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 233928		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12935		PERF. 8424 - 9622	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY KINDON GAS UNIT #1				//CONT.// 32950 500 //CONT.// 386310 WELL #: 5	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
					RRCID -> 233941	COMPL. DATE 02/16/2008	TOTAL	DEPTH 13055	PERF. 8504	-	8962		
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	* AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HUDSON "A"				WELL #: 4	RRCID -> 234751	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL	DEPTH 11850	PERF. 8323	-	8337		
10	3255	X	29	-0-	-3226	-0-	29	2	N	-0-			-0-
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3186	2	N	14	8		-0-
12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3940	2	N	9	8		-0-
01	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4306	2	N	12	8		-0-
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4095	2	N	2	8		-0-
03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4818	2	N	5	8		-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 234757	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL	DEPTH 12000	PERF. 8366	-	8386		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KENNEDY "A"				WELL #: 2	RRCID -> 234870	COMPL. DATE 03/12/2008	TOTAL	DEPTH 12772	PERF. 8176	-	8342		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 248668	COMPL. DATE 08/28/2008	TOTAL	DEPTH 11875	PERF. 8497	-	8532		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1				WELL #: 10	RRCID -> 254361	COMPL. DATE 11/01/2009	TOTAL	DEPTH 13170	PERF. 8740	-	9019		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HUNT GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 264444	COMPL. DATE 11/10/2011	TOTAL	DEPTH 13000	PERF. 8997	-	9655		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)												CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY																								
THOMPSON, C. C.																								
//CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																								
//CONT.// 386310																								
WELL #: 29												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	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

EPPEP, FRED R.												WELL #:	19	RRCID ->	273818	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	8759	-	9149
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	-0-	152	2				Y	-0-					-0-						
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2				Y	-0-					-0-						
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2				Y	-0-					-0-						
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2				Y	-0-					-0-						
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2				Y	-0-					-0-						
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2				Y	-0-					-0-						

KNIGHT 'A' II GAS UNIT												WELL #:	4	RRCID ->	273886	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL	DEPTH	13193	PERF.	8618	-	9020
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	-0-	352	2				N	-0-					-0-						
11	360 N	326	-0-	-34	-0-	-0-	326	2				N	-0-					-0-						
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2				N	-0-					-0-						
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	827	2				N	-0-					-0-						
02	308 N	257	-0-	-51	-0-	-0-	257	2				N	-0-					-0-						
03	372 N	205	-0-	-167	-0-	-0-	205	2				N	-0-					-0-						

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1												WELL #:	17	RRCID ->	275561	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL	DEPTH	12358	PERF.	8564	-	9002
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

CRAIG GAS UNIT												WELL #:	4	RRCID ->	275740	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL	DEPTH	13054	PERF.	8577	-	9010
10	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	-0-	4573	2				N	-0-					-0-						
11	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	-0-	4419	2				N	-0-					-0-						
12	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	-0-	4647	2				N	-0-					-0-						
01	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	-0-	4168	2				N	-0-					-0-						
02	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	-0-	4152	2				N	-0-					-0-						
03	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	-0-	4098	2				N	-0-					-0-						

CAGLE GAS UNIT												WELL #:	5	RRCID ->	276295	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.	10638	-	10659
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
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-						

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1												WELL #:	6	RRCID ->	282199	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL	DEPTH	13102	PERF.	8795	-	8962
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
JOHN EPPES GAS UNIT NO. 1		WELL #:	10	RRCID ->	301260	COMPL. DATE	09/30/2025	TOTAL	DEPTH	12300	PERF. 8843 - 9722
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*09	0	75	-0-	75	75	75	2	N	-0-		-0-
*10	0	59818	-0-	59818	59893	59818	2	N	-0-		-0-
*11	0	40102	-0-	40102	99995	40102	2	N	-0-		-0-
*12	0	31172	-0-	31172	131167	30828	2	N	344 9	313 8	-0-
*01	0	23894	-0-	23894	155061	23607	2	N	287 9	261 8	-0-
*02	0	17490	-0-	17490	172551	17421	2	N	69 9	63 8	-0-
03	188886 X	16335	-0-	-172551	-0-	16234	2	N	101 9	92 8	-0-
KNIGHT GAS UNIT 1		WELL #:	13	RRCID ->	301349	COMPL. DATE	11/14/2025	TOTAL	DEPTH	12500	PERF. 8772 - 8784
*11	0	1522	-0-	1522	1522	1522	2	N	-0-		-0-
*12	0	5569	-0-	5569	7091	5569	2	N	-0-		-0-
*01	0	5014	-0-	5014	12105	5014	2	N	-0-		-0-
*02	0	4167	-0-	4167	16272	4167	2	N	-0-		-0-
03	0	8096	-0-	8096	24368	8096	2	N	-0-		-0-
VENTANA MIDSTREAM LLC		884518									
BRUMLOW, W.T.		WELL #:	1D	RRCID ->	151039	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL	DEPTH	5100	PERF. 4776 - 4826
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FRUITVALE (SMACKOVER)		33139 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		237752									
PREWITT GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	059500	COMPL. DATE	04/04/1974	TOTAL	DEPTH	12615	PERF.12266 - 12522
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365									
WEST, W. E. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	038741	COMPL. DATE	09/02/1958	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12204 - 12496
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
FRUITVALE, EAST (RODESSA 3)		33141 450	ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT				
WILEY CAPITAL INC		923489									
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #:	2 L	RRCID ->	074547	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL	DEPTH	8600	PERF. 8244 - 8332
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)				33141 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
RAMTEX ENERGY LLC				690225													
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	071548	COMPL. DATE	12/21/1992	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	13522	-	13738		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365													
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	069335	COMPL. DATE	03/25/1989	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	12665	-	12944		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
11	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-
FRUITVALE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	081922	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	13720	PERF.	13654	-	13700		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
11	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-
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	092886	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	13752	PERF.	13258	-	13422		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
11	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-
FRUITVALE, S. (SMACKOVER)				33143 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365													
FOSTER, B. G.				WELL #:	1	RRCID ->	109121	COMPL. DATE	06/23/1991	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12149	-	12316		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
COX, AVA ETAL				WELL #:	1	RRCID ->	118039	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	12839	PERF.	12222	-	12552		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
11	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-

G.T. (CADD0 SAND) BKV NORTH TEXAS, LLC GOLDEN TRIANGLE				33560 075 100345	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TARRANT				
WELL #:				1	RRCID -> 198351	COMPL. DATE 08/28/2003	TOTAL DEPTH 3788	PERF. 3638	- 3702					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KATHLEEN				WELL #:	1	RRCID -> 199258	COMPL. DATE 12/16/2003	TOTAL DEPTH 3825	PERF. 3692	- 3734				
10	1643 N	1627	-0-	-16	-0-	1627	2			N	-0-			-0-
11	1590 N	1573	-0-	-17	-0-	1573	2			N	-0-			-0-
12	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-			-0-
02	1456 N	1442	-0-	-14	-0-	1442	2			N	-0-			-0-
03	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			-0-
BKV BARNETT II, LLC BOGGESS TRUST				103758	RRCID -> 264955	COMPL. DATE 11/08/2011	TOTAL DEPTH 7743	PERF. N/A						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GARBY (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TRIBBLE UNIT				33950 050 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
WELL #:				1	RRCID -> 161822	COMPL. DATE 08/21/1996	TOTAL DEPTH 15175	PERF.12868	- 12974					
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
01	403 N	159	-0-	-244	-0-	159	2			N	-0-			-0-
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	560	2	24	9	N	22	22	8	-0-
03	403 N	233	-0-	-170	-0-	233	2			N	-0-			-0-
SIXAR				WELL #:	1	RRCID -> 190848	COMPL. DATE 07/13/2002	TOTAL DEPTH 13450	PERF.12580	- 13296				
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-
01	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-			-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	570	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03	620 N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-			-0-
DICKENS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 193639	COMPL. DATE 01/20/2003	TOTAL DEPTH 13125	PERF.12837	- 12888				
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	765	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			-0-
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			-0-
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-

GARBY (BOSSIER)				//CONT.//	33950 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903														
DICKENS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	197309	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL	DEPTH	13075	PERF.	12738 - 12748					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-		636	2			N	-0-					-0-	
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-		996	2			N	-0-					-0-	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	185	2	N	-0-					-0-	
01	651 N	142	-0-	-509	-0-	-0-		21	1	121	2	N	-0-					-0-	
02	924 N	388	-0-	-536	-0-	-0-		385	2	3	9	N	-0-	3	8			-0-	
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	233	2	N	-0-					-0-	
MISCHER, WALTER M.				WELL #:	1	RRCID ->	211759	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL	DEPTH	14074	PERF.	13877 - 13885					
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-		624	2			N	-0-					-0-	
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-		979	2			N	-0-					-0-	
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-		638	2			N	-0-					-0-	
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-		623	2			N	-0-					-0-	
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-		331	2			N	-0-					-0-	
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-		520	2			N	-0-					-0-	
DICKENS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	215552	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL	DEPTH	12985	PERF.	12202 - 12715					
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	-0-		1888	2			N	-0-					-0-	
11	3000 N	3567	-0-	567	567	567		3567	2			N	-0-					-0-	
12	2753 N	2186	-0-	-567	-0-	-0-		2184	2	2	9	N	-0-	2	8			-0-	
01	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-		1825	2			N	-0-					-0-	
02	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	-0-		1918	2			N	-0-					-0-	
03	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	-0-		1701	2			N	-0-					-0-	
DICKENS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	215766	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL	DEPTH	13050	PERF.	12786 - 12843					
10	1953 N	85	-0-	-1868	-0-	-0-		85	2			N	-0-					-0-	
11	1890 X	1	-0-	-1889	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-	
12	1953 X	273	-0-	-1680	-0-	-0-		273	2			N	-0-					-0-	
01	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	-0-		2085	2			N	-0-					-0-	
02	868 X	682	-0-	-186	-0-	-0-		679	2	3	9	N	-0-	3	8			-0-	
03	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	-0-		4280	2			N	-0-					-0-	
GINGER, S.E. (SMACKOVER)					34979 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RAINS							
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.					237752														
HUDDLESTON, C.L.				WELL #:	3	RRCID ->	240268	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.	11942 - 12200					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1079						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1079						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1079						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1079						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1079						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1079						N	NO RPT					-0-	
MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC					522977	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RAINS							
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	100892	COMPL. DATE	07/30/1991	TOTAL	DEPTH	12688	PERF.	12153 - 12460					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 106883		COMPL. DATE 07/21/1983		TOTAL DEPTH 12633		PERF.12008 - 12402				
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HOPKINS, G. C. GU #1			WELL #:		2	RRCID -> 109124		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11736 - 12142				
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 138968		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 12645		PERF.12092 - 12458				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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-
HUDDLESTON, C.L.			WELL #:		2	RRCID -> 142101		COMPL. DATE 09/18/1991		TOTAL DEPTH 12592		PERF.11983 - 12494				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOODIE 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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	837 N	417	-0-	-420	-0-			417	3			N	-0-					123	
11	480 N	357	-0-	-123	-0-			357	3			N	-0-					123	
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-			519	3			N	-0-					123	
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-			430	3			N	-0-					123	
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-			432	3			N	-0-					123	
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-							N	NO RPT					123	
GOODE UNIT 2				WELL #:	1	RRCID -> 185679	COMPL. DATE 09/25/2001	TOTAL	DEPTH 12096	PERF.11683	-	11934							
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-			1218	3			N	-0-					36	
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-			965	3			N	-0-					36	
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-			1086	3			N	-0-					36	
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-			904	3			N	-0-					36	
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-			1027	3			N	-0-					36	
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-							N	NO RPT					36	
GOODE UNIT 4				WELL #:	1	RRCID -> 187699	COMPL. DATE 02/20/2002	TOTAL	DEPTH 13040	PERF.12656	-	12859							
10	651 N	340	-0-	-311	-0-			340	3			N	-0-					76	
11	450 N	424	-0-	-26	-0-			424	3			N	-0-					76	
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-			761	3			N	-0-					76	
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-			1313	3			N	-0-					76	
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-			261	3			N	-0-					76	
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-							N	NO RPT					76	
GOODE UNIT 6				WELL #:	1	RRCID -> 188421	COMPL. DATE 03/19/2002	TOTAL	DEPTH 12091	PERF.11702	-	11888							
10	372 X	112	-0-	-260	-0-			112	3			N	-0-					72	
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-							N	-0-					72	
12	254 X	254	-0-	-0-	-0-			254	3			N	-0-					72	
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-							N	-0-					72	
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-			207	3			N	-0-					72	
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-							N	NO RPT					72	
GOODE UNIT 7				WELL #:	1	RRCID -> 190637	COMPL. DATE 07/25/2002	TOTAL	DEPTH 12175	PERF.11627	-	12013							
10	1519 X	427	-0-	-1092	-0-			427	3			Y	-0-					13	
11	600 X	449	-0-	-151	-0-			449	3			Y	-0-					13	
12	558 X	458	-0-	-100	-0-			458	3			Y	-0-					13	
01	508 X	508	-0-	-0-	-0-			508	3			Y	-0-					13	
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-			402	3			Y	-0-					13	
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-							Y	NO RPT					13	
GOODE UNIT 7				WELL #:	2	RRCID -> 193356	COMPL. DATE 12/27/2002	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.12050	-	12110							
10	1333 X	1060	-0-	-273	-0-			1060	3			Y	-0-					-0-	
11	1290 X	1142	-0-	-148	-0-			1142	3			Y	-0-					-0-	
12	1333 X	1015	-0-	-318	-0-			1015	3			Y	-0-					-0-	
01	1271 X	855	-0-	-416	-0-			855	3			Y	-0-					-0-	
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-			1039	3			Y	-0-					-0-	
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-							Y	NO RPT					-0-	
GOODE UNIT 6				WELL #:	2	RRCID -> 193551	COMPL. DATE 01/20/2003	TOTAL	DEPTH 12110	PERF.11762	-	11946							
10	775 N	549	-0-	-226	-0-			549	3			N	-0-					12	
11	660 N	578	-0-	-82	-0-			578	3			N	-0-					12	
12	651 N	567	-0-	-84	-0-			567	3			N	-0-					12	
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-			512	3			N	-0-					12	
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-			646	3			N	-0-					12	
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-							N	NO RPT					12	

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008														
GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	620 N	222	-0-	-398	-0-	222	3			N	-0-			12
11	600 N	308	-0-	-292	-0-	308	3			N	-0-			12
12	558 N	336	-0-	-222	-0-	336	3			N	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			12
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			12
GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488														
10	868 X	638	-0-	-230	-0-	638	3			N	-0-			36
11	840 X	592	-0-	-248	-0-	592	3			N	-0-			36
12	961 X	447	-0-	-514	-0-	447	3			N	-0-			36
01	961 X	224	-0-	-737	-0-	224	3			N	-0-			36
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			36
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			36
GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841														
10	651 X	146	-0-	-505	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			-0-
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-			-0-
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350														
10	558 X	231	-0-	-327	-0-	231	3			N	-0-			52
11	540 X	144	-0-	-396	-0-	144	3			N	-0-			52
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			52
01	465 X	179	-0-	-286	-0-	179	3			N	-0-			52
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			52
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646														
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
01	279 X	113	-0-	-166	-0-	113	3			N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498														
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)														CNTY: FREESTONE	
JACK RUSSELL OIL, LLC															
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	868 X	224	-0-	-644	-0-	224	3			Y	-0-				279
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-				279
12	806 X	310	-0-	-496	-0-	310	3			Y	-0-				279
01	806 X	264	-0-	-542	-0-	264	3			Y	-0-				279
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	181	1		98
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT				98
GOODE UNIT 7															
WELL #: 6															
RRCID -> 205516															
COMPL. DATE 09/03/2004															
TOTAL DEPTH 12055															
PERF.11896 - 11908															
10	2604 X	2062	-0-	-542	-0-	2062	3			Y	-0-				-0-
11	2520 X	1628	-0-	-892	-0-	1628	3			Y	-0-				-0-
12	2604 X	1639	-0-	-965	-0-	1639	3			Y	-0-				-0-
01	2604 X	415	-0-	-2189	-0-	415	3			Y	-0-				-0-
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-				-0-
03	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT				-0-
GOODE UNIT 7															
WELL #: 7															
RRCID -> 206639															
COMPL. DATE 10/05/2004															
TOTAL DEPTH 12195															
PERF.11732 - 11836															
10	837 X	610	-0-	-227	-0-	610	3			Y	-0-				-0-
11	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-				-0-
12	1209 X	669	-0-	-540	-0-	669	3			Y	-0-				-0-
01	1209 X	219	-0-	-990	-0-	219	3			Y	-0-				-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-				-0-
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT				-0-
ROSE CITY RESOURCES, LLC															
BALL ESTATE															
WELL #: 1															
RRCID -> 189849															
COMPL. DATE 02/07/2002															
TOTAL DEPTH 13615															
PERF.13306 - 13382															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GREEN ACRES (RODESSA D)															
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC.															
REED GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 127041															
COMPL. DATE 03/16/1988															
TOTAL DEPTH 10117															
PERF. 9198 - 9335															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
HILCORP ENERGY COMPANY															
HILL X															
WELL #: 16 L															
RRCID -> 116632															
COMPL. DATE 04/05/1985															
TOTAL DEPTH 9510															
PERF. 9345 - 9362															
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-				33
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-				33
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-				33
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-				33
02	252 N	206	-0-	-46	-0-	206	2			Y	-0-				33
03	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-				33

GREEN ACRES (RODESSA UPPER)				36640 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
HILL X				WELL #:	16 U	RRCID ->	116631	COMPL. DATE	04/05/1985	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9260	-	9275		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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		
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
HARP CHURCH (BOSSIER)				39167 025	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY				881167													
BONNER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	172999	COMPL. DATE	11/22/1998	TOTAL DEPTH	12228	PERF.	11389	-	11690		
10		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2				N	-0-				-0-
11		180 N	136	-0-	-44	-0-	136	2				N	-0-				-0-
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2				N	-0-				-0-
01		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2				N	-0-				-0-
02		140 N	126	-0-	-14	-0-	126	2				N	-0-				-0-
03		186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2				N	-0-				-0-
HAYDEN LAKE (BOSSIER)				39775 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038													
GRESHAM TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	260659	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	19725	PERF.	16789	-	19490		
10		155 N	100	-0-	-55 B	-0-	100	2				N	-0-				-0-
11		270 N	140	-0-	-130 B	-0-	140	2				N	-0-				-0-
12		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2				N	-0-				-0-
01		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2				N	-0-				-0-
02		3295 X	3295	-0-	-0- B	-0-	3295	2				N	-0-				-0-
03		2914 N	2914	-0-	-0- B	-0-	2914	2				N	-0-				-0-
GRESHAM TRUST UNIT A				WELL #:	1	RRCID ->	263137	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	19250	PERF.	16026	-	19060		
10		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2				N	-0-				-0-
11		480 N	451	-0-	-29 B	-0-	451	2				N	-0-				-0-
12		558 N	403	-0-	-155 B	-0-	403	2				N	-0-				-0-
01		620 N	82	-0-	-538 B	-0-	82	2				N	-0-				-0-
02		420 N	409	-0-	-11 B	-0-	409	2				N	-0-				-0-
03		403 N	204	-0-	-199 B	-0-	204	2				N	-0-				-0-
HEADSVILLE (COTTON VALLEY)				40000 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
BROWN, RAYMON				WELL #:	1	RRCID ->	170524	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9534	-	10149		
10		1116 N	998	-0-	-118	-0-	998	2				N	-0-				-0-
11		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2				N	-0-				-0-
12		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2				N	-0-				-0-
01		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2				N	-0-				-0-
02		1008 N	789	-0-	-219	-0-	789	2				N	-0-				-0-
03		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-						N	-0-				-0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME) WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC VARISCO ESTATE UNIT													41127 075 923444	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON				
WELL #: 1													RRCID -> 179273	COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL	DEPTH 16397	PERF.15676	- 15850			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE									
10	0	13747	-0-	13747	13747	1 1	13746 2	N	N	-0-			-0-									
11	0	13097	-0-	13097	26844	13097 2		N	N	-0-			-0-									
12	0	13363	-0-	13363	40207	13363 2		N	N	-0-			-0-									
01	62681	11237	-0-	-51444	-0-	11237 2		N	N	-0-			-0-									
02	0	12599	-0-	12599	12599	12599 2		N	N	-0-			-0-									
03	0	NO RPT	-0-	-0-	12599			N		NO RPT			-0-									
HILLTOP RESORT (BOSSIER) AMX ENERGY, INC. REED													41515 250 020538	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
WELL #: 1													RRCID -> 254992	COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL	DEPTH 17148	PERF.16144	- 16220			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-			-0-									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC THEISS													100365	RRCID -> 254136		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL	DEPTH 22000	PERF.17794	- 17848	
WELL #: 1																						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41									
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	17 2	2 9		N	2			43									
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-			43									
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	12 2	4 9		N	4			47									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC AMANDA ROSE UNIT													170038	RRCID -> 230153		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL	DEPTH 17500	PERF.16334	- 17008	
WELL #: 1																						
10	11811 X	8750	-0-	-3061	-0-	8750 2			N	-0-			-0-									
11	11430 X	9262	-0-	-2168	-0-	9262 2			N	-0-			-0-									
12	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	12601 2			N	-0-			-0-									
01	11811 X	8108	-0-	-3703	-0-	8108 2			N	-0-			-0-									
02	12743 X	12743	-0-	-0-	-0-	12743 2			N	-0-			-0-									
03	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	11848 2			N	-0-			-0-									
CHANEY, J. UNIT													1	RRCID -> 241588		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL	DEPTH 19000	PERF.15946	- 17150	
WELL #: 1																						
10	124 X	77	-0-	-47	-0-	77 2			N	-0-			-0-									
11	90 X	52	-0-	-38	-0-	52 2			N	-0-			-0-									
12	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154 2			N	-0-			-0-									
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-			-0-									
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2			N	-0-			-0-									
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-			-0-									
LANDERS													1	RRCID -> 241838		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL	DEPTH 18500	PERF.16601	- 16933	
WELL #: 1																						
10	30225 X	30079	-0-	-146	-0-	30079 2			N	-0-			-0-									
11	29250 X	28420	-0-	-830	-0-	28420 2			N	-0-			-0-									
12	30380 X	28947	-0-	-1433	-0-	28947 2			N	-0-			-0-									
01	30380 X	29043	-0-	-1337	-0-	29043 2			N	-0-			-0-									
02	27440 X	25749	-0-	-1691	-0-	25749 2			N	-0-			-0-									
03	30070 X	28929	-0-	-1141	-0-	28929 2			N	-0-			-0-									

HILLTOP RESORT (BOSSIER)				//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.// 170038												
CAMP CREEK				WELL #: 1		RRCID -> 244947		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARR, A. D. A				WELL #: 1		RRCID -> 244963		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LITTLE 4 RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 247684		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579						
10	20119 X	17508	-0-	-2611	-0-	17508	2			N	-0-					-0-
11	18240 X	14045	-0-	-4195	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
12	18972 X	17307	-0-	-1665	-0-	17307	2			N	-0-					-0-
01	18972 X	18622	-0-	-350	-0-	18622	2			N	-0-					-0-
02	17136 X	16082	-0-	-1054	-0-	16082	2			N	-0-					-0-
03	17515 X	17228	-0-	-287	-0-	17228	2			N	-0-					-0-
SUBLETT				WELL #: 2		RRCID -> 248186		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
A. D. CARR "A"				WELL #: 6		RRCID -> 250686		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LITTLE 4 RANCH				WELL #: 3		RRCID -> 252401		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SUBLETT				WELL #: 1		RRCID -> 252864		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)				//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.//		170038									
INGRAM ESTATE UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 252867		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL	DEPTH 17902	PERF.16314	- 17112	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-		3092 2				N	-0-			-0-
11	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-		2515 2				N	-0-			-0-
12	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-		2389 2				N	-0-			-0-
01	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-		2264 2				N	-0-			-0-
02	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-		2502 2				N	-0-			-0-
03	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-		1818 2				N	-0-			-0-

DCR				WELL #:		1	RRCID -> 253072		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL	DEPTH 18503	PERF.16627	- 17470	
10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-		1784 2				N	-0-			-0-
11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-		1634 2				N	-0-			-0-
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		1302 2				N	-0-			-0-
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-		1513 2				N	-0-			-0-
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		1336 2				N	-0-			-0-
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-		1285 2				N	-0-			-0-

CARR, A. D. "A"				WELL #:		2	RRCID -> 253130		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL	DEPTH 18400	PERF.15124	- 17992	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LITTLE 4 RANCH				WELL #:		5	RRCID -> 256026		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL	DEPTH 18000	PERF.17200	- 17732	
10	8091 X	2539	-0-	-5552	-0-		2539 2				N	-0-			-0-
11	7830 X	2810	-0-	-5020	-0-		2810 2				N	-0-			-0-
12	4898 X	3084	-0-	-1814	-0-		3084 2				N	-0-			-0-
01	4898 X	2783	-0-	-2115	-0-		2783 2				N	-0-			-0-
02	4424 X	2474	-0-	-1950	-0-		2474 2				N	-0-			-0-
03	3069 X	2701	-0-	-368	-0-		2701 2				N	-0-			-0-

NAVASOT				WELL #:		1	RRCID -> 256038		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL	DEPTH 18050	PERF.17116	- 17558	
10	17937 X	17937	-0-	-0-	-0-		17937 2				N	-0-			-0-
11	17015 X	17015	-0-	-0-	-0-		17015 2				N	-0-			-0-
12	16912 X	16912	-0-	-0-	-0-		16912 2				N	-0-			-0-
01	15252 X	8325	-0-	-6927	-0-		8325 2				N	-0-			-0-
02	13776 X	4272	-0-	-9504	-0-		4272 2				N	-0-			-0-
03	15252 X	4917	-0-	-10335	-0-		4917 2				N	-0-			-0-

LILY HOPPESS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 256039		COMPL. DATE 05/31/2009		TOTAL	DEPTH 18560	PERF.15981	- 18045	
10	11884 X	11884	-0-	-0-	-0-		11884 2				N	-0-			-0-
11	21900 X	12460	-0-	-9440	-0-		12460 2				N	-0-			-0-
12	22630 X	12794	-0-	-9836	-0-		12794 2				N	-0-			-0-
01	22630 X	10390	-0-	-12240	-0-		10390 2				N	-0-			-0-
02	16548 X	14253	-0-	-2295	-0-		14253 2				N	-0-			-0-
03	13265 X	13265	-0-	-0-	-0-		13265 2				N	-0-			-0-

CARR-NAVASOT UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 256195		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL	DEPTH 17875	PERF.16931	- 17438	
10	8742 X	7619	-0-	-1123	-0-		7619 2				N	-0-			-0-
11	8460 X	7478	-0-	-982	-0-		7478 2				N	-0-			-0-
12	7812 X	7651	-0-	-161	-0-		7651 2				N	-0-			-0-
01	7812 X	7527	-0-	-285	-0-		7527 2				N	-0-			-0-
02	7056 X	6619	-0-	-437	-0-		6619 2				N	-0-			-0-
03	7719 X	6366	-0-	-1353	-0-		6366 2				N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)				//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.//		170038									
LITTLE 4 RANCH				WELL #:		2	RRCID -> 256205		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 17775		PERF.17278 - 17325		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
NAVASOT				WELL #:		2	RRCID -> 256237		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 18129		PERF.17256 - 17687		
10	19809 X	10961	-0-	-8848	-0-	10961	2				N	-0-			-0-
11	19170 X	10602	-0-	-8568	-0-	10602	2				N	-0-			-0-
12	11470 X	3737	-0-	-7733	-0-	3737	2				N	-0-			-0-
01	10974 X	8799	-0-	-2175	-0-	8799	2				N	-0-			-0-
02	9912 X	4408	-0-	-5504	-0-	4408	2				N	-0-			-0-
03	13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	13195	2				N	-0-			-0-
SOUTHWORTH				WELL #:		2	RRCID -> 256507		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 18560		PERF.17788 - 18380		
10	31744 X	29741	-0-	-2003	-0-	29741	2				N	-0-			-0-
11	30630 X	29940	-0-	-690	-0-	29940	2				N	-0-			-0-
12	31155 X	28865	-0-	-2290	-0-	28865	2				N	-0-			-0-
01	30504 X	29321	-0-	-1183	-0-	29321	2				N	-0-			-0-
02	27944 X	24100	-0-	-3844	-0-	24100	2				N	-0-			-0-
03	30938 X	24392	-0-	-6546	-0-	24392	2				N	-0-			-0-
A. D. CARR A				WELL #:		5	RRCID -> 256549		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 18090		PERF.17606 - 17824		
10	19871 X	19173	-0-	-698	-0-	19173	2				N	-0-			-0-
11	20601 X	20601	-0-	-0-	-0-	20601	2				N	-0-			-0-
12	20768 X	20768	-0-	-0-	-0-	20768	2				N	-0-			-0-
01	20217 X	20217	-0-	-0-	-0-	20217	2				N	-0-			-0-
02	19236 X	13000	-0-	-6236	-0-	13000	2				N	-0-			-0-
03	21297 X	21119	-0-	-178	-0-	21119	2				N	-0-			-0-
SOUTHWORTH				WELL #:		3	RRCID -> 256691		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 19110		PERF.16824 - 18352		
10	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2				N	-0-			-0-
11	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2				N	-0-			-0-
12	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2				N	-0-			-0-
01	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2				N	-0-			-0-
02	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2				N	-0-			-0-
03	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2				N	-0-			-0-
DCR GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 257386		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 19775		PERF.17701 - 19046		
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2				N	-0-			-0-
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2				N	-0-			-0-
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2				N	-0-			-0-
01	930 N	695	-0-	-235	-0-	695	2				N	-0-			-0-
02	840 N	774	-0-	-66	-0-	774	2				N	-0-			-0-
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2				N	-0-			-0-
CARR-NAVASOT UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 259232		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 18000		PERF.17188 - 17600		
10	24926 X	24926	-0-	-0-	-0-	24926	2				N	-0-			-0-
11	24882 X	24882	-0-	-0-	-0-	24882	2				N	-0-			-0-
12	25073 X	25073	-0-	-0-	-0-	25073	2				N	-0-			-0-
01	25037 X	25037	-0-	-0-	-0-	25037	2				N	-0-			-0-
02	21669 X	21669	-0-	-0-	-0-	21669	2				N	-0-			-0-
03	26035 X	26035	-0-	-0-	-0-	26035	2				N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC														
LILY HOPPESS UNIT														
//CONT.//				41515 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON	
//CONT.//				170038										
WELL #:				1	RRCID -> 259335				COMPL. DATE 08/09/2010				TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	20088 X	15882	-0-	-4206	-0-	15882	2		N	-0-				-0-
11	18420 X	16059	-0-	-2361	-0-	16059	2		N	-0-				-0-
12	23126 X	23126	-0-	-0-	-0-	23126	2		N	-0-				-0-
01	22624 X	22624	-0-	-0-	-0-	22624	2		N	-0-				-0-
02	24856 X	24856	-0-	-0-	-0-	24856	2		N	-0-				-0-
03	23126 X	20170	-0-	-2956	-0-	20170	2		N	-0-				-0-
DOROTHY ALLEN UNIT														
WELL #:				2	RRCID -> 259628				COMPL. DATE 07/07/2010				TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908	
10	56162 X	56162	-0-	-0-	-0-	56162	2		N	-0-				-0-
11	54054 X	54054	-0-	-0-	-0-	54054	2		N	-0-				-0-
12	56991 X	56991	-0-	-0-	-0-	56991	2		N	-0-				-0-
01	56807 X	56807	-0-	-0-	-0-	56807	2		N	-0-				-0-
02	47992 X	45942	-0-	-2050	-0-	45942	2		N	-0-				-0-
03	53134 X	47368	-0-	-5766	-0-	47368	2		N	-0-				-0-
MCMURREY TRUST "A" UNIT														
WELL #:				1	RRCID -> 259800				COMPL. DATE 09/22/2010				TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT														
WELL #:				1	RRCID -> 259893				COMPL. DATE 10/28/2010				TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173	
10	38254 X	35634	-0-	-2620	-0-	35634	2		N	-0-				-0-
11	37020 X	31641	-0-	-5379	-0-	31641	2		N	-0-				-0-
12	42005 X	32523	-0-	-9482	-0-	32523	2		N	-0-				-0-
01	42005 X	32612	-0-	-9393	-0-	32612	2		N	-0-				-0-
02	37940 X	33756	-0-	-4184	-0-	33756	2		N	-0-				-0-
03	40377 X	40377	-0-	-0-	-0-	40377	2		N	-0-				-0-
SENATOR RANCH "A" UNIT														
WELL #:				1	RRCID -> 260586				COMPL. DATE 01/12/2011				TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682	
10	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2		N	-0-				-0-
11	6150 X	4383	-0-	-1767	-0-	4383	2		N	-0-				-0-
12	8153 X	1354	-0-	-6799	-0-	1354	2		N	-0-				-0-
01	8649 X	7883	-0-	-766	-0-	7883	2		N	-0-				-0-
02	7812 X	2310	-0-	-5502	-0-	2310	2		N	-0-				-0-
03	8649 X	2449	-0-	-6200	-0-	2449	2		N	-0-				-0-
MCMURREY-STATE UNIT														
WELL #:				2	RRCID -> 260587				COMPL. DATE 11/13/2010				TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950	
10	11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	11825	2		N	-0-				-0-
11	11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	11654	2		N	-0-				-0-
12	11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	2		N	-0-				-0-
01	11315 X	11315	-0-	-0-	-0-	11315	2		N	-0-				-0-
02	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2		N	-0-				-0-
03	10430 X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	2		N	-0-				-0-
ADAMS-STATE UNIT														
WELL #:				6	RRCID -> 261221				COMPL. DATE 10/18/2010				TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038						
SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 261273		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
NCC UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 261732		COMPL. DATE 10/02/2010		TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015	
10	18949 X	18949	-0-	-0-	-0-	18949	2	N	-0-	-0-
11	14010 X	2253	-0-	-11757	-0-	2253	2	N	-0-	-0-
12	10385 X	1566	-0-	-8819	-0-	1566	2	N	-0-	-0-
01	14477 X	3128	-0-	-11349	-0-	3128	2	N	-0-	-0-
02	13076 X	2265	-0-	-10811	-0-	2265	2	N	-0-	-0-
03	14477 X	2168	-0-	-12309	-0-	2168	2	N	-0-	-0-
ADAMS-STATE UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 261733		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202	
10	35496 X	35496	-0-	-0-	-0-	35496	2	N	-0-	-0-
11	31320 X	31320	-0-	-0-	-0-	31320	2	N	-0-	-0-
12	32965 X	32965	-0-	-0-	-0-	32965	2	N	-0-	-0-
01	34417 X	34417	-0-	-0-	-0-	34417	2	N	-0-	-0-
02	31602 X	31602	-0-	-0-	-0-	31602	2	N	-0-	-0-
03	37099 X	37099	-0-	-0-	-0-	37099	2	N	-0-	-0-
MCMURREY-STATE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 261886		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508	
10	30712 X	30712	-0-	-0-	-0-	30712	2	N	-0-	-0-
11	31993 X	31993	-0-	-0-	-0-	31993	2	N	-0-	-0-
12	32244 X	32244	-0-	-0-	-0-	32244	2	N	-0-	-0-
01	26787 X	26787	-0-	-0-	-0-	26787	2	N	-0-	-0-
02	15062 X	15062	-0-	-0-	-0-	15062	2	N	-0-	-0-
03	26970 X	26970	-0-	-0-	-0-	26970	2	N	-0-	-0-
ADAMS-STATE UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 262516		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 264718		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 265323		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-
12	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2	N	-0-	-0-
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-	-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)										//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC										//CONT.// 170038							
SENATOR RANCH "B" UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 265698		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 265888		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DOROTHY ALLEN UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 284216		COMPL. DATE 05/10/2017		TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONTRAST ENERGY, LLC										173799							
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1										WELL #: 1		RRCID -> 204509		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463	
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1										WELL #: 1		RRCID -> 207506		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216	
10	1798	X	1074	-0-	-724	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	933	-0-	-807	-0-	933	2			N	-0-					-0-
12	1798	X	642	-0-	-1156	-0-	641	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1103	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	980	X	645	-0-	-335	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	1007	-0-	-78	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH										WELL #: 1		RRCID -> 211798		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205	
10	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	4782	-0-	-2418	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	3393	-0-	-4047	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	4218	-0-	-3222	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	3562	-0-	-3158	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	3325	-0-	-4115	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.// 173799							
FOSSIL GREER		WELL #: 1		RRCID -> 212314		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2			-0-
11	240 N	97	-0-	-143	-0-	97 2			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			-0-
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 2			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2			-0-
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 2			-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1									
		WELL #: 1		RRCID -> 218220		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962	
10	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944 2			-0-
11	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782 2			-0-
12	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392 2			-0-
01	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2			-0-
02	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147 2			-0-
03	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953 2			-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST									
		WELL #: 2		RRCID -> 222705		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
FOSSIL JOHN PARKER									
		WELL #: 1		RRCID -> 224789		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621	
10	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605 2			-0-
11	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151 2			-0-
12	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873 2			-0-
01	3782 X	3726	-0-	-56	-0-	3726 2			-0-
02	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726 2			-0-
03	3782 X	3535	-0-	-247	-0-	3535 2			-0-
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2									
		WELL #: 2		RRCID -> 227301		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
FOSSIL WILLIAMS									
		WELL #: 1		RRCID -> 227311		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830	
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2			-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2			-0-
02	84 N	46	-0-	-38	-0-	46 2			-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2			-0-
FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1									
		WELL #: 1		RRCID -> 229236		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418	
10	11315 X	5765	-0-	-5550	-0-	5765 2			-0-
11	10950 X	5085	-0-	-5865	-0-	5085 2			-0-
12	5704 X	3638	-0-	-2066	-0-	3637 2	1 9	1 8	-0-
01	5766 X	4261	-0-	-1505	-0-	4261 2			-0-
02	5208 X	3712	-0-	-1496	-0-	3712 2			-0-
03	5766 X	3816	-0-	-1950	-0-	3816 2			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799														
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604														
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-	-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2				N	-0-	-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2				N	-0-	-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2				N	-0-	-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-	-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-	-0-
FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	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														
10	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	11598	2				N	-0-	-0-
11	9000	X	6408	-0-	-2592	-0-	6408	2				N	-0-	-0-
12	9300	X	6242	-0-	-3058	-0-	6242	2				N	-0-	-0-
01	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	2	1	9		N	1	-0-
02	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2				N	-0-	-0-
03	9300	X	7935	-0-	-1365	-0-	7935	2				N	-0-	-0-
FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589														
10	868	X	513	-0-	-355	-0-	513	2				N	-0-	-0-
11	840	X	530	-0-	-310	-0-	530	2				N	-0-	-0-
12	589	X	453	-0-	-136	-0-	453	2				N	-0-	-0-
01	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2				N	-0-	-0-
02	504	N	74	-0-	-430	-0-	74	2				N	-0-	-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2				N	-0-	-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831														
10	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	11637	2				N	-0-	-0-
11	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2				N	-0-	-0-
12	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2				N	-0-	-0-
01	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2				N	-0-	-0-
02	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2				N	-0-	-0-
03	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2				N	-0-	-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799																	
FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012																	
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	PROD	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0																	
10	35501 X	35501	-0-	-0-	-0-	35501	2					N	-0-				-0-
11	36060 X	36060	-0-	-0-	-0-	36060	2					N	-0-				-0-
12	34079 X	34079	-0-	-0-	-0-	34078	2		1	9		N	-0-	1	8		-0-
01	27125 X	26580	-0-	-545	-0-	26580	2					N	-0-				-0-
02	24500 X	13142	-0-	-11358	-0-	13142	2					N	-0-				-0-
03	33176 X	33176	-0-	-0-	-0-	33176	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																	
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2					N	-0-				-0-
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2					N	-0-				-0-
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2					N	-0-				-0-
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2					N	-0-				-0-
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2					N	-0-				-0-
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2					N	-0-				-0-
FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396																	
10	3421 X	1596	-0-	-1825	-0-	1596	2					N	-0-				-0-
11	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2					N	-0-				-0-
12	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2					N	-0-				-0-
01	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2					N	-0-				-0-
02	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2					N	-0-				-0-
03	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2					N	-0-				-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760																	
10	13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	13058	2					N	-0-				-0-
11	13396 X	13396	-0-	-0-	-0-	126	1	13270	2			N	-0-				-0-
12	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	111	1	9642	2			N	-0-				-0-
01	13051 X	7787	-0-	-5264	-0-	228	1	7559	2			N	-0-				-0-
02	13219 X	13219	-0-	-0-	-0-	13219	2					N	-0-				-0-
03	13857 X	10754	-0-	-3103	-0-	119	1	10635	2			N	-0-				-0-
CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003																	
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2					N	-0-				-0-
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	7	1	777	2			N	-0-				-0-
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	12	1	1014	2			N	-0-				-0-
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	19	1	627	2			N	-0-				-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2					N	-0-				-0-
03	992 N	530	-0-	-462	-0-	6	1	524	2			N	-0-				-0-
GIANT NRG CO., LP 302592 LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708																	
10	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2					N	-0-				-0-
11	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2					N	-0-				-0-
12	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2					N	-0-				-0-
01	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2					N	-0-				-0-
02	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2					N	-0-				-0-
03	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	65	1	6145	2			N	-0-				-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														
WEATHERLY OIL & GAS, LLC														
LION HEART														
WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (C)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HILLTOP RESORT (KNOWLES)														
CONTRAST ENERGY, LLC														
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2														
WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744														
10	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2				N	-0-		-0-
11	5130 X	3139	-0-	-1991	-0-	3139	2				N	-0-		-0-
12	5301 X	4626	-0-	-675	-0-	4626	2				N	-0-		-0-
01	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2				N	-0-		-0-
02	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2				N	-0-		-0-
03	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2				N	-0-		-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126														
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102														
10	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2				N	-0-		-0-
11	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2				N	-0-		-0-
12	4588 X	4447	-0-	-141	-0-	4444	2	3	9		N	3	3 8	-0-
01	4588 X	4535	-0-	-53	-0-	4534	2	1	9		N	1	1 8	-0-
02	4144 X	3835	-0-	-309	-0-	3834	2	1	9		N	1	1 8	-0-
03	4588 X	3958	-0-	-630	-0-	3958	2				N	-0-		-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH														
WELL #: 2 RRCID -> 283465 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644														
10	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2				N	-0-		-0-
11	11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	11630	2				N	-0-		-0-
12	11309 X	11309	-0-	-0-	-0-	11308	2	1	9		N	1	1 8	-0-
01	10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	10739	2	1	9		N	1	1 8	-0-
02	9688 X	9224	-0-	-464	-0-	9224	2				N	-0-		-0-
03	10726 X	6929	-0-	-3797	-0-	6929	2				N	-0-		-0-
HILLTOP RESORT (PETTET)														
CONTRAST ENERGY, LLC														
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1														
WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		40

HOLLMAN (7777) TEXANA OPERATING COMPANY ALDERMAN			42227 500 844253			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
WELL #:			1			RRCID -> 088234			COMPL. DATE 02/13/1980			TOTAL DEPTH 11350			PERF. 7777 - 7792					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						99	
11	53	N	-0-	53	-0-	-0-			53 1			N	-0-						99	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						99	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						99	
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-						99	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						99	
INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER CARPENTER, BH B			44580 600 806415			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE								
WELL #:			1			RRCID -> 110767			COMPL. DATE 01/13/1984			TOTAL DEPTH 7600			PERF. 3728 - 3736					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						159	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						159	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						159	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						159	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						159	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						159	
IVANHOE, WEST (RODESSA) LODESTONE OPERATING, INC. JOBE #1			44855 600 100710			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
WELL #:			3			RRCID -> 113682			COMPL. DATE 08/29/1984			TOTAL DEPTH 6816			PERF. 6507 - 6517					
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1	9	Y	1							41	
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-							41	
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-							41	
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	Y	1							42	
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	Y	1							43	
03	155	N	103	-0-	-0-	-52	102	3	1	9	Y	1							44	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MILLER, A.H.			220903			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
WELL #:			2			RRCID -> 159564			COMPL. DATE 06/14/1996			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 6422 - 6438					
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	359	1	2748	2	N	56							165	
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	298	1	2761	2	N	-0-							165	
12	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	302	1	2552	2	N	33				1	8		197	
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	326	1	2275	2	N	28							225	
02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	307	1	2460	2	N	24				189	1		60	
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	353	1	2557	2	N	35				1	8		94	
SMYTHE, E.L.			WELL #:			7			RRCID -> 163348			COMPL. DATE 04/23/1997			TOTAL DEPTH 7650			PERF. 6454 - 6472		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	

IVANHOE, WEST (RODESSA)		//CONT.//		44855 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE										
SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356																
CONNELL, THOMAS B.		WELL #:		1R		RRCID -> 125467		COMPL. DATE 08/18/1987		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552										
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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	NO RPT	-0-	-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										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
BEDDINGFIELD		WELL #:		2		RRCID -> 230906		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280										
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
JEWETT (PETTIT)				46335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON										
ATLAS OPERATING LLC				036587																
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 054367		COMPL. DATE 12/23/1972		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802										
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-								33
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-								33
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-								33
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-								33
02	DLQ	G-10	52	-0-	52	52	52	3			Y	-0-								33
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT								33
SHARP, A. L.		WELL #:		1		RRCID -> 064307		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590										
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-								84
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-								84
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-								84
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-								84
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-								84
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT								84
BOSLEY, VERNON		WELL #:		1		RRCID -> 123541		COMPL. DATE 02/11/1987		TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550										
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-								88
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-								88
12	930	N	644	-0-	-286	-0-	624	3	20	9	Y	18	18	1						88
01	961	N	497	-0-	-464	-0-	497	3			Y	-0-								88
02	DLQ	G-10	646	-0-	646	646	626	3	20	9	Y	18	18	1						88
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	646					Y	NO RPT								88

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587															
CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-				47
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-				47
12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1729	3	30	9	N	27	27	1		47
01	1271 N	1146	-0-	-125	-0-	1146	3			N	-0-				47
02	2800 N	2852	-0-	52	52	2822	3	30	9	N	27	27	1		47
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT				47
CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800															
10	558 N	421	-0-	-137	-0-	421	3			N	-0-				68
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-				68
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-				68
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-				68
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-				68
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT				68
SCOTT, A. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750															
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-				75
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-				75
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				75
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-				75
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-				75
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				75
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770															
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-				45
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-				45
12	1519 N	1031	-0-	-488	-0-	973	3	58	9	N	53	53	1		45
01	1643 N	864	-0-	-779	-0-	864	3			N	-0-				45
02	1456 N	1279	-0-	-177	-0-	1220	3	59	9	N	54	54	1		45
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT				45
CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789															
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-				18
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-				18
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	231	3	20	9	N	18	18	1		18
01	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-				18
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	224	3	20	9	N	18	18	1		18
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				18
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784															
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-				40
11	540 N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-				40
12	527 N	480	-0-	-47	-0-	460	3	20	9	N	18	18	1		40
01	558 N	400	-0-	-158	-0-	400	3			N	-0-				40
02	504 N	428	-0-	-76	-0-	408	3	20	9	N	18	18	1		40
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT				40
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745															
10	496 N	345	-0-	-151	-0-	345	3			N	-0-				29
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-				29
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	512	3	20	9	N	18	18	1		29
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-				29
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	459	3	20	9	N	18	18	1		29
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				29

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587														
SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 138187		COMPL. DATE 08/24/1991		TOTAL	DEPTH 10010	PERF. 8707	- 8845					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3				N	-0-					35	
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	3				N	-0-					35	
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	427	3		30	9	N	27	27	1			35	
01	465 N	367	-0-	-98	-0-	367	3				N	-0-					35	
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	420	3		30	9	N	27	27	1			35	
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-						N	NO RPT					35	
HELMCAMP		WELL #:		1		RRCID -> 182438		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL	DEPTH 10307	PERF. 9596	- 9649					
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3				N	-0-					40	
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3				N	-0-					40	
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3				N	-0-					40	
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3				N	-0-					40	
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3				N	-0-					40	
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT					40	
MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 184362		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL	DEPTH 10610	PERF. 9516	- 9621					
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3				N	-0-					24	
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3				N	-0-					24	
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3				N	-0-					24	
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3				N	-0-					24	
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3				N	-0-					24	
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT					24	
GUINN GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 198625		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL	DEPTH 10516	PERF. 9567	- 9765					
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					86	
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3				N	-0-					86	
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3				N	-0-					86	
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3				N	-0-					86	
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3				N	-0-					86	
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT					86	
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		100566																
HILL, A.G. GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 140738		COMPL. DATE 12/15/1991		TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9559	- 9840					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903																
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		1-C		RRCID -> 139006		COMPL. DATE 05/18/1991		TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 9610	- 9740					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903													
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 294760		COMPL. DATE 07/24/2022		TOTAL DEPTH 11530 PERF. 9434 - 9710								
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	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	403 N	376	-0-	-27	-0-	2	1	374	2	N	-0-						157
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-						157
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-						157
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-						157
02	420 N	305	-0-	-115	-0-	305	2			N	-0-						157
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-						157
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
PULLEN				WELL #:		1 U	RRCID -> 095316		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 10300		PERF. N/A				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
OGLE				WELL #:		1	RRCID -> 238958		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 9466 - 9713				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
JEWETT (TRAVIS PEAK)				46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
ATLAS OPERATING LLC				036587													
GUINN GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 101087		COMPL. DATE 07/09/1982		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10073 - 10306				
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	603	3	1	9	N	1						108
11	540 N	207	-0-	-333	-0-	207	3			N	-0-						108
12	620 N	180	-0-	-440	-0-	178	3	2	9	N	2						110
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	801	3	3	9	N	3						113
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	793	3	3	9	N	3						116
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT						116
HELMCAMP				WELL #:		2	RRCID -> 167187		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 10416		PERF.10193 - 10322				
10	558 N	458	-0-	-100	-0-	458	3			N	-0-						117
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-						117
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-						117
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-						117
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-						117
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT						117
SHARP, A. L.				WELL #:		2	RRCID -> 170581		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10148 - 10359				
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-						54
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-						54
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-						54
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-						54
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-						54
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT						54

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587												
HARCROW, S		WELL #:		1	RRCID -> 170847		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
11	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
12	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	3149	-0-	49	49	3149	3			N	-0-					-0-
02	2600 N	2551	-0-	-49	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
03	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-
GUINN		WELL #:		2	RRCID -> 173168		COMPL. DATE 04/22/1999		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 10214 - 10424							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILL, A. G.		WELL #:		3	RRCID -> 177220		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 10397 - 10485							
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					106
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					106
12	589 N	493	-0-	-96	-0-	493	3			N	-0-					106
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					106
02	588 N	119	-0-	-469	-0-	119	3			N	-0-					106
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					106
MONTGOMERY, J. R.		WELL #:		2	RRCID -> 189503		COMPL. DATE 06/16/2002		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 10450 - 10552							
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					28
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					28
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					28
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					28
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					28
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					28
HELMCAMP		WELL #:		3	RRCID -> 199628		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 10451 PERF. 10167 - 10394							
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					105
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					105
12	806 N	794	-0-	-12	-0-	794	3			N	-0-					105
01	837 N	739	-0-	-98	-0-	739	3			N	-0-					105
02	784 N	669	-0-	-115	-0-	668	3	1	9	N	1					106
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					106
HELMCAMP		WELL #:		5	RRCID -> 265321		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370							
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					59
11	330 N	232	-0-	-98	-0-	232	3			N	-0-					59
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					59
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					59
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	201	3			N	-0-					59
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					59
HELMCAMP		WELL #:		4	RRCID -> 265322		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396							
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	502	3	2	9	N	2					166
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	686	3	4	9	N	4					170
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					170
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					170
02	644 N	640	-0-	-4	-0-	640	3			N	-0-					170
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					170

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587												
SHARP, A. L.		WELL #:		3	RRCID -> 266936		COMPL. DATE 11/19/2011		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					62
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					62
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					62
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					62
02	980 N	941	-0-	-39	-0-	941	3			N	-0-					62
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					62
HELMCAMP		WELL #:		6	RRCID -> 266942		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10086 - 10314							
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					101
11	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					101
12	372 N	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					101
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					101
02	280 N	249	-0-	-31	-0-	249	3			N	-0-					101
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					101
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 271269		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327							
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					131
11	690 N	552	-0-	-138	-0-	552	3			N	-0-					131
12	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					131
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					131
02	504 N	478	-0-	-26	-0-	478	3			N	-0-					131
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					131
HILL, A. G. GAS UNIT #3		WELL #:		2	RRCID -> 272080		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450							
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					76
11	1080 N	1074	-0-	-6	-0-	1074	3			N	-0-					76
12	1023 N	855	-0-	-168	-0-	855	3			N	-0-					76
01	1054 N	929	-0-	-125	-0-	929	3			N	-0-					76
02	1008 N	798	-0-	-210	-0-	798	3			N	-0-					76
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					76
SHARP, A. L.		WELL #:		4	RRCID -> 272081		COMPL. DATE 10/19/2013		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314							
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1111	3	6	9	N	5					91
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1228	3	1	9	N	1					92
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1406	3	22	9	N	20					112
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1452	3	23	9	N	21					133
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1247	3	12	9	N	11					144
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					144
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 273296		COMPL. DATE 06/14/2014		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330							
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					156
11	630 N	484	-0-	-146	-0-	484	3			N	-0-					156
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					156
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					156
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					156
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					156
SHARP, A. L.		WELL #:		5	RRCID -> 273314		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322							
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					146
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					146
12	558 N	365	-0-	-193	-0-	365	3			N	-0-					146
01	558 N	442	-0-	-116	-0-	442	3			N	-0-					146
02	420 N	310	-0-	-110	-0-	310	3			N	-0-					146
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					146

JEWETT (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.//		036587											
GUINN GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 274203		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9968 - 10474				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	-0-	-0-		-62	-0-						N	-0-			27
11	60 N	52	-0-		-8	-0-		52	3			N	-0-			27
12	62 N	50	-0-		-12	-0-		50	3			N	-0-			27
01	55 N	55	-0-		-0-	-0-		55	3			N	-0-			27
02	65 N	65	-0-		-0-	-0-		65	3			N	-0-			27
03	62 N	NO RPT	-0-		-62	-0-						N	NO RPT			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				
10	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 138414		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10073 - 10465				
10	13 N	13	-0-		-0-	-0-		13	2			Y	-0-			37
11	30 N	-0-	-0-		-30	-0-						Y	-0-			37
12	58 N	58	-0-		-0-	-0-		58	2			Y	-0-			37
01	13 N	-0-	-0-		-13	-0-						Y	-0-			37
02	29 N	29	-0-		-0-	-0-		29	2			Y	-0-			37
03	62 N	47	-0-		-15	-0-		47	2			Y	-0-			37
BARRON-HARTMAN GU 1			WELL #:		1-T	RRCID -> 139005		COMPL. DATE 04/24/1991		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10447 - 10524				
10	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BARRON-HARTMAN GU 1			WELL #:		2	RRCID -> 178347		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 11004		PERF. 9915 - 10862				
10	155 N	90	-0-		-65	-0-		90	2			Y	-0-			-0-
11	270 N	210	-0-		-60	-0-		210	2			Y	-0-			-0-
12	318 X	318	-0-		-0-	-0-		318	2			Y	-0-			-0-
01	130 X	130	-0-		-0-	-0-		130	2			Y	-0-			-0-
02	268 N	268	-0-		-0-	-0-		265	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
03	279 N	208	-0-		-71	-0-		208	2			Y	-0-			-0-
CLUTE GAS UNIT 1			WELL #:		2	RRCID -> 218121		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 10905		PERF.10180 - 10788				
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			5
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	5	5	8	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			5

JEWETT (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1																
//CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 220903																
WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 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	* CODE	EOM BALANCE
10	3007 X	2702	-0-	-305	-0-	138	1	2564	2	Y	-0-					-0-
11	2910 X	2580	-0-	-330	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
12	3007 X	2621	-0-	-386	-0-	5	1	2615	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	3007 X	2817	-0-	-190	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
02	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
03	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1														WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 10182 - 11008		
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					83
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-					83
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					83
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					83
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	86	2	3	9	Y	3	3	8			83
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					83
CLUTE GAS UNIT 1														WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10116 - 10581		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-					63
11	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					63
12	1 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					63
BARRON-HARTMAN GU 1														WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 10325 - 10572		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
CLUTE GAS UNIT 1														WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766		
10	3782 X	1649	-0-	-2133	-0-	9	1	1638	2	Y	2	2	8			48
						2	9									
11	3660 X	2012	-0-	-1648	-0-	2011	2	1	9	Y	1	1	8			48
12	3782 X	2537	-0-	-1245	-0-	2535	2	2	9	Y	2	2	8			48
01	3596 X	2376	-0-	-1220	-0-	2376	2			Y	-0-					48
02	2744 X	2686	-0-	-58	-0-	2686	2			Y	-0-					48
03	2542 X	2279	-0-	-263	-0-	2276	2	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		
10	1612 X	1199	-0-	-413	-0-	6	1	1171	2	Y	20					177
						22	9									
11	1500 X	1420	-0-	-80	-0-	1420	2			Y	-0-					177
12	1550 X	1159	-0-	-391	-0-	1159	2			Y	-0-					177
01	1395 X	1254	-0-	-141	-0-	1254	2			Y	-0-					177
02	1316 N	1232	-0-	-84	-0-	1232	2			Y	-0-					177
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					177

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 229672		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 12280		PERF.11106 - 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	2	Y	-0-			80	
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-			80	
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-			80	
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-			80	
02	224 N	85	-0-	-139	-0-	85	2			Y	-0-			80	
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-			80	
CARLISLE, J. C. GU 1		WELL #:		1		RRCID -> 230134		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 11185		PERF. 9999 - 11021			
10	2511 X	2107	-0-	-404	-0-	11	1	2090	2	Y	5	5 8		43	
						6	9								
11	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2454	2	2	9	Y	2	2 8		43	
12	2511 X	2405	-0-	-106	-0-	2396	2	9	9	Y	8	8 8		43	
01	2511 X	2353	-0-	-158	-0-	2352	2	1	9	Y	1	1 8		43	
02	2296 N	2043	-0-	-253	-0-	2041	2	2	9	Y	2	2 8		43	
03	2418 N	1858	-0-	-560	-0-	1854	2	4	9	Y	4	4 8		43	
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5		RRCID -> 230446		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 9965 - 11001			
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	Y	-0-			33	
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			33	
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			33	
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-			33	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			33	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			33	
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 230704		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 11105		PERF.10356 - 11020			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		6		RRCID -> 232155		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10627 - 10957			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		6		RRCID -> 233364		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10102 - 10820			
10	1674 N	1511	-0-	-163	-0-	8	1	1500	2	Y	3	3 8		10	
						3	9								
11	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1802	2	1	9	Y	1	1 8		10	
12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1599	2	7	9	Y	6	6 8		10	
01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1598	2	1	9	Y	1	1 8		10	
02	1680 N	1463	-0-	-217	-0-	1456	2	7	9	Y	6	6 8		10	
03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1620	2	4	9	Y	4	4 8		10	

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233452	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL	DEPTH	11902	PERF.11306	- 11694
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	233453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10968	PERF. 9918	- 10819
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	233455	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL	DEPTH	11190	PERF.10122	- 10992
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	233800	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL	DEPTH	10944	PERF.10164	- 10821
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			70
11	21 N	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
01	140 N	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-			70
02	173 N	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2	6 9	Y	5	5 8		70
03	187 N	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			70
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	234838	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL	DEPTH	11152	PERF.10638	- 11010
10	310 N	-0-	-0-	-55	-0-	1	1	254 2	Y	-0-			-0-
11	311 N	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
12	266 N	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2		Y	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-			-0-
02	280 N	-0-	-0-	-27	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-7	-0-	272	2		Y	-0-			-0-
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236605	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL	DEPTH	11960	PERF.11466	- 11700
10	496 X	-0-	-0-	-324	-0-	1	1	171 2	Y	-0-			-0-
11	510 X	-0-	-0-	-109	-0-	401	2		Y	-0-			-0-
12	527 X	-0-	-0-	-124	-0-	403	2		Y	-0-			-0-
01	527 X	-0-	-0-	-81	-0-	446	2		Y	-0-			-0-
02	364 N	-0-	-0-	-16	-0-	348	2		Y	-0-			-0-
03	457 N	-0-	-0-	-0-	-0-	457	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
10	589 X	-0-	-0-	-133	-0-	2	1	454 2	Y	-0-			100
11	540 X	-0-	-0-	-20	-0-	520	2		Y	-0-			100
12	558 X	-0-	-0-	-130	-0-	428	2		Y	-0-			100
01	558 X	-0-	-0-	-198	-0-	360	2		Y	-0-			100
02	476 N	-0-	-0-	-149	-0-	327	2		Y	-0-			100
03	434 N	-0-	-0-	-105	-0-	329	2		Y	-0-			100

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903																	
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID -> 241802		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL	DEPTH	11004	PERF.10108 - 10768									
M	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
10	2697 X	2077	-0-	-620	-0-		11 1	4 9	2062	2	Y	4	4	8							190
11	2610 X	1987	-0-	-623	-0-		1985	2	2	9	Y	2	2	8							190
12	2697 X	2056	-0-	-641	-0-		2045	2	11	9	Y	10	3	8							197
01	2573 X	1830	-0-	-743	-0-		1829	2	1	9	Y	1	1	8							197
*02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-		1994	2	1	9	Y	1	1	8							197
*03	2046 N	1738	-0-	-308	-0-		1735	2	3	9	Y	3	3	8							197
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 241897		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL	DEPTH	11101	PERF.10341 - 10972							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 241900		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL	DEPTH	11150	PERF.10242 - 10986							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 241901		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL	DEPTH	12150	PERF.11590 - 11810							
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-		2	1	416	2	Y	-0-	-0-	-0-							15
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-		476	2			Y	-0-	-0-	-0-							15
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-		457	2			Y	-0-	-0-	-0-							15
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-		451	2			Y	-0-	-0-	-0-							15
02	448 N	399	-0-	-49	-0-		399	2			Y	-0-	-0-	-0-							15
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-		494	2			Y	-0-	-0-	-0-							15
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 243003		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL	DEPTH	11110	PERF.10354 - 11021							
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-		1	1	108	2	Y	-0-	-0-	-0-							62
11	150 N	87	-0-	-63	-0-		87	2			Y	-0-	-0-	-0-							62
12	68 X	68	-0-	-0-	-0-		68	2			Y	-0-	-0-	-0-							62
01	124 X	124	-0-	-0-	-0-		124	2			Y	-0-	-0-	-0-							62
02	84 N	34	-0-	-50	-0-		34	2			Y	-0-	-0-	-0-							62
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	2			Y	-0-	-0-	-0-							62
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 243504		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL	DEPTH	11170	PERF.10783 - 10810							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719															
10	3937 X	2575	-0-	-1362	-0-	137 14 9	1	2424	2	Y	13	3	8		10
11	3720 X	2980	-0-	-740	-0-	2979 2	2	1	9	Y	1	1	8		10
12	3503 X	2745	-0-	-758	-0-	2739 2	2	6	9	Y	5	5	8		10
01	3255 X	2802	-0-	-453	-0-	2801 2	2	1	9	Y	1	1	8		10
02	2940 X	2696	-0-	-244	-0-	2695 2	2	1	9	Y	1	1	8		10
03	3069 X	3060	-0-	-9	-0-	3057 2	2	3	9	Y	3	3	8		10
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661															
10	310 N	22	-0-	-288	-0-	22 2	2			Y	-0-				204
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				204
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				204
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				204
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				204
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	7		174
CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792															
10	806 N	431	-0-	-375	-0-	2 1	1	429	2	Y	-0-				38
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2	2			Y	-0-				38
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2	2			Y	-0-				38
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2	2			Y	-0-				38
02	728 N	676	-0-	-52	-0-	676 2	2			Y	-0-				38
03	837 N	620	-0-	-217	-0-	620 2	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															
10	93 N	6	-0-	-87	-0-	6 2	2			Y	-0-				99
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				99
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				99
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				99
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3 2	2	6	9	Y	5	5	8		99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				99

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	2 1	393 2	Y	-0-				97
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		Y	-0-				97
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		Y	-0-				97
01	403 N	330	-0-	-73	-0-	330 2		Y	-0-				97
02	448 N	274	-0-	-174	-0-	256 2	18 9	Y	-0-	16	8		97
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		Y	-0-				97
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760													
10	1519 N	1260	-0-	-259	-0-	7 1	1236 2	Y	15	6	8		22
						17 9							
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1526 2	3 9	Y	3	3	8		22
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1454 2	12 9	Y	11	11	8		22
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1481 2	2 9	Y	2	2	8		22
02	1428 N	1334	-0-	-94	-0-	1332 2	2 9	Y	2	2	8		22
03	1457 N	1451	-0-	-6	-0-	1448 2	3 9	Y	3	12	7	3 8	10
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993													
10	3193 X	2736	-0-	-457	-0-	15 1	2715 2	Y	5	5	8		10
						6 9							
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2972 2	3 9	Y	3	3	8		10
12	2883 X	2273	-0-	-610	-0-	2262 2	11 9	Y	10	10	8		10
01	2728 X	2143	-0-	-585	-0-	2141 2	2 9	Y	2	2	8		10
02	2772 X	2052	-0-	-720	-0-	2050 2	2 9	Y	2	2	8		10
03	3069 X	2418	-0-	-651	-0-	2414 2	4 9	Y	4	4	8		10
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A													
10	620 N	486	-0-	-134	-0-	486 2		Y	-0-				11
11	600 N	537	-0-	-63	-0-	537 2		Y	-0-				11
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		Y	-0-				11
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	506 2	62 9	Y	56	58	1		9
02	504 N	474	-0-	-30	-0-	474 2		Y	-0-				9
03	527 N	435	-0-	-92	-0-	435 2		Y	-0-				9
OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322													
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 2		N	-0-				20
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-				20
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-				20
01	279 N	221	-0-	-58	-0-	221 2		N	-0-				20
02	252 N	200	-0-	-52	-0-	200 2		N	-0-				20
03	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 2		N	-0-				20
JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME) 46338 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON													
ATLAS OPERATING LLC 036587													
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 176910 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 16110 PERF.15262 - 15550													
10	248 N	188	-0-	-60	-0-	188 3		N	-0-				-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-				-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-				-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-				-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-				-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT				-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC DODDS, R. L. JR.				46770 500 170038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
				WELL #:	1	RRCID ->	226331	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL	DEPTH	16500	PERF.13670 - 15665
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-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		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	226333	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL	DEPTH	16790	PERF.14726 - 15921
10	5959	X		5959	-0-	-0-	-0-	-0-	5959	2		N	-0-
11	7135	X		7135	-0-	-0-	-0-	-0-	7135	2		N	-0-
12	5064	X		5064	-0-	-0-	-0-	-0-	5064	2		N	-0-
01	6416	X		6416	-0-	-0-	-0-	-0-	6416	2		N	-0-
02	2324	X		2263	-0-	-61	-0-	-0-	2263	2		N	-0-
03	2573	X		2078	-0-	-495	-0-	-0-	2078	2		N	-0-

AKINS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	226897	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL	DEPTH	17450	PERF.14864 - 15387
10	1085	X		179	-0-	-906	-0-	-0-	179	2		N	-0-
11	1050	X		163	-0-	-887	-0-	-0-	163	2		N	-0-
12	1085	X		263	-0-	-822	-0-	-0-	263	2		N	-0-
01	1085	X		257	-0-	-828	-0-	-0-	257	2		N	-0-
02	168	X		155	-0-	-13	-0-	-0-	155	2		N	-0-
03	248	X		184	-0-	-64	-0-	-0-	184	2		N	-0-

INGRAM, G. H. JR. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	226929	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL	DEPTH	17088	PERF.14020 - 16886
10	1302	N		930	-0-	-372	-0-	-0-	930	2		N	-0-
11	1855	N		1855	-0-	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-
12	1347	N		1347	-0-	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-
01	1114	N		1114	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-
02	1400	N		443	-0-	-957	-0-	-0-	443	2		N	-0-
03	1442	N		1442	-0-	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-

MEADORS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	226934	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL	DEPTH	16760	PERF.15525 - 15864
10	6975	X		5766	-0-	-1209	-0-	-0-	5766	2		N	-0-
11	6750	X		5081	-0-	-1669	-0-	-0-	5081	2		N	-0-
12	6975	X		5649	-0-	-1326	-0-	-0-	5649	2		N	-0-
01	6727	X		6722	-0-	-5	-0-	-0-	6722	2		N	-0-
02	9602	X		9602	-0-	-0-	-0-	-0-	9602	2		N	-0-
03	7143	X		7143	-0-	-0-	-0-	-0-	7143	2		N	-0-

S. MCLEAN				WELL #:	B 1	RRCID ->	228176	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	16620	PERF.15920 - 15930
10	31	N		-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

RUSSELL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	228876	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL	DEPTH	16200	PERF.16046 - 16054
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

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
10	8804 X	7420	-0-	-1384	-0-	7420	2		N	-0-
11	8520 X	7459	-0-	-1061	-0-	7459	2		N	-0-
12	8804 X	7815	-0-	-989	-0-	7815	2		N	-0-
01	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2		N	-0-
02	9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2		N	-0-
03	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2		N	-0-
BONNIE ANN		WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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-
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229894		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569		
10	9021 X	8082	-0-	-939	-0-	8082	2		N	-0-
11	8730 X	7701	-0-	-1029	-0-	7701	2		N	-0-
12	9021 X	8088	-0-	-933	-0-	8088	2		N	-0-
01	9021 X	3835	-0-	-5186	-0-	3835	2		N	-0-
02	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2		N	-0-
03	12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	2		N	-0-
GLYNDA		WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526		
10	2666 N	1135	-0-	-1531	-0-	1135	2		N	-0-
11	1530 N	1405	-0-	-125	-0-	1405	2		N	-0-
12	2387 N	1169	-0-	-1218	-0-	1169	2		N	-0-
01	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	1083	2		N	-0-
02	1316 N	968	-0-	-348	-0-	968	2		N	-0-
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027		
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-
01	1581 N	1410	-0-	-171	-0-	1410	2		N	-0-
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-
03	1488 N	1323	-0-	-165	-0-	1323	2		N	-0-
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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-
REDDEN		WELL #: 1		RRCID -> 231848		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801		
10	3844 X	89	-0-	-3755	-0-	89	2		N	-0-
11	3870 X	9	-0-	-3861	-0-	9	2		N	-0-
12	3999 X	8	-0-	-3991	-0-	8	2		N	-0-
01	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				N	-0-
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
BRUNETTE, KIMBERLY UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 231886		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 16860		PERF.15690		- 15999					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
MEADORS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 233361		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 16600		PERF.15198		- 15974					
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2					N	-0-						-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2					N	-0-						-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2					N	-0-						-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2					N	-0-						-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2					N	-0-						-0-
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2					N	-0-						-0-
LAXSON				WELL #: 2		RRCID -> 233362		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 16400		PERF.15036		- 15701					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
S. MCLEAN				WELL #: B 3		RRCID -> 234052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16400		PERF.14838		- 16071			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
MCLEAN				WELL #: A 2		RRCID -> 234567		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15096		PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320							N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320							N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320							N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320							N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320							N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320							N	NO RPT						-0-
MARTIN, MICHAEL UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 234570		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 16044		PERF.15435		- 15679					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441							N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441							N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441							N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441							N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441							N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441							N	NO RPT						-0-

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	* EOM BALANCE	
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
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-	
SIMPSON, LEWIS				WELL #: 1		RRCID -> 237277		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 16794		PERF.16069 - 16081	
10		31 N		-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	
11		30 N		8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-	
12		10 N		8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-	
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02		11 N		11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	
03		8 N		6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-	
MCLEAN				WELL #: A 2A		RRCID -> 238730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16650		PERF.15307 - 15979	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
CORN, LOUISE UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 240276		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 16800		PERF.15214 - 16502	
10	14B2	EXT		197	-0-	197	-0-	197	2		N	-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-	
01	197	X		-0-	-0-	-197	-0-				N	-0-	
02	0 N			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	0 N			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
SIMPSON, LEWIS				WELL #: 2		RRCID -> 241419		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 16521		PERF.16096 - 16304	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
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-	
LAXSON				WELL #: 3		RRCID -> 241441		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15422 - 15844	
10	0 N			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
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-	
MCLEAN				WELL #: D 3		RRCID -> 241475		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16735		PERF.15371 - 16514	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

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

S. MCLEAN				WELL #: E 2		RRCID -> 241478		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LAXSON				WELL #: 4		RRCID -> 241591		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCLEAN				WELL #: H 2		RRCID -> 242940		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804		
10	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2		N	-0-		-0-
11	5700 X	4561	-0-	-1139	-0-	4561	2		N	-0-		-0-
12	5890 X	5700	-0-	-190	-0-	5700	2		N	-0-		-0-
01	5890 X	5347	-0-	-543	-0-	5347	2		N	-0-		-0-
02	5320 X	4074	-0-	-1246	-0-	4074	2		N	-0-		-0-
03	5890 X	5721	-0-	-169	-0-	5721	2		N	-0-		-0-

RUSSELL UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 243421		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCLEAN				WELL #: D 2		RRCID -> 243457		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RUSSELL UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 243460		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551		
10	5952 X	2754	-0-	-3198	-0-	2754	2		N	-0-		-0-
11	5760 X	2310	-0-	-3450	-0-	2310	2		N	-0-		-0-
12	5952 X	2213	-0-	-3739	-0-	2213	2		N	-0-		-0-
01	4960 X	1522	-0-	-3438	-0-	1522	2		N	-0-		-0-
02	2604 X	833	-0-	-1771	-0-	833	2		N	-0-		-0-
03	2759 X	1411	-0-	-1348	-0-	1411	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	9610 X	7929	-0-	-1681	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
11	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
12	9486 X	9284	-0-	-202	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
01	9486 X	9239	-0-	-247	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
02	8568 X	7155	-0-	-1413	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
03	9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	2			N	-0-					-0-

MCLEAN				WELL #: F 2		RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778						
10	8029 X	3421	-0-	-4608	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
11	6210 X	3711	-0-	-2499	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
12	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
01	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
02	3472 X	2064	-0-	-1408	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
03	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN				WELL #: H 3		RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN				WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490						
10	4371 X	3977	-0-	-394	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
11	4230 X	3258	-0-	-972	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
12	4371 X	3104	-0-	-1267	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
01	4371 X	2330	-0-	-2041	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
02	3948 X	-0-	-0-	-3948	-0-					N	-0-					-0-
03	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN				WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174						
10	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
11	8250 X	8056	-0-	-194	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
12	8525 X	7991	-0-	-534	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
01	8525 X	8356	-0-	-169	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
02	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
03	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					-0-

MCLEAN				WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642						
10	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
11	1020 N	953	-0-	-67	-0-	953	2			N	-0-					-0-
12	1023 N	984	-0-	-39	-0-	984	2			N	-0-					-0-
01	992 N	751	-0-	-241	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	992 N	840	-0-	-152	-0-	840	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	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	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
HANHART UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14926 - 16248				
10	15531 X	15037	-0-	-494	-0-		15037	2			N	-0-				-0-
11	15030 X	14474	-0-	-556	-0-		14474	2			N	-0-				-0-
12	15221 X	14683	-0-	-538	-0-		14683	2			N	-0-				-0-
01	15035 X	14779	-0-	-256	-0-		14779	2			N	-0-				-0-
02	13580 X	13356	-0-	-224	-0-		13356	2			N	-0-				-0-
03	15035 X	14775	-0-	-260	-0-		14775	2			N	-0-				-0-
MCLEAN				WELL #: A 4		RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15404 - 15722				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
MARTIN, MICHAEL UNIT				WELL #: 2A		RRCID -> 244949		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15446 - 15675				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
MCLEAN				WELL #: F 1		RRCID -> 244964		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 16006		PERF.15768 - 15778				
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-		762	2			N	-0-				-0-
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		1160	2			N	-0-				-0-
12	899 N	626	-0-	-273	-0-		626	2			N	-0-				-0-
01	775 N	465	-0-	-310	-0-		465	2			N	-0-				-0-
02	1064 N	706	-0-	-358	-0-		706	2			N	-0-				-0-
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-		850	2			N	-0-				-0-
BONNIE ANN				WELL #: 4		RRCID -> 247458		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 15840		PERF.15792 - 15796				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
DODDS, R. L., JR. "B"				WELL #: 3		RRCID -> 247467		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 16800		PERF.15948 - 16399				
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-		1025	2			N	-0-				-0-
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-		904	2			N	-0-				-0-
12	620 N	496	-0-	-124	-0-		496	2			N	-0-				-0-
01	620 N	327	-0-	-293	-0-		327	2			N	-0-				-0-
02	560 N	331	-0-	-229	-0-		331	2			N	-0-				-0-
03	496 N	117	-0-	-379	-0-		117	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHARLENE				WELL #: 4	RRCID -> 247480	COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15026 - 15581						
10	30039 X	4648	-0-	-25391	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
11	29070 X	1944	-0-	-27126	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
12	30039 X	2942	-0-	-27097	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
01	10633 X	1023	-0-	-9610	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
03	4650 X	4130	-0-	-520	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
CHARLENE				WELL #: 1	RRCID -> 247686	COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15141 - 15718						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCLEAN				WELL #: E 4	RRCID -> 247880	COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 15813		PERF.15380 - 15504						
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	210 N	49	-0-	-161	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
MCLEAN				WELL #: E 1	RRCID -> 247881	COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14717 - 15597						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REDDEN				WELL #: 3	RRCID -> 247931	COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15569 - 15581						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCLEAN				WELL #: B 1	RRCID -> 248673	COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16489		PERF.15169 - 15512						
10	1519 X	30	-0-	-1489	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	1470 X	29	-0-	-1441	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	1519 X	55	-0-	-1464	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	27921 X	27921	-0-	-0-	-0-	27921	2			N	-0-					-0-
11	28540 X	28540	-0-	-0-	-0-	28540	2			N	-0-					-0-
12	29089 X	29089	-0-	-0-	-0-	29089	2			N	-0-					-0-
01	28731 X	28731	-0-	-0-	-0-	28731	2			N	-0-					-0-
02	25515 X	25515	-0-	-0-	-0-	25515	2			N	-0-					-0-
03	28636 X	28636	-0-	-0-	-0-	28636	2			N	-0-					-0-

MCLEAN				WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250						
10	7564 X	7012	-0-	-552	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
11	7320 X	6812	-0-	-508	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
12	7471 X	2814	-0-	-4657	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
01	7068 X	572	-0-	-6496	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	6384 X	521	-0-	-5863	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	7037 X	474	-0-	-6563	-0-	474	2			N	-0-					-0-

MCLEAN				WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826						
10	10948 X	10948	-0-	-0-	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
11	3450 X	2760	-0-	-690	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
12	17143 X	2345	-0-	-14798	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
01	17143 X	2042	-0-	-15101	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
02	15484 X	1027	-0-	-14457	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	10943 X	49	-0-	-10894	-0-	49	2			N	-0-					-0-

MCLEAN				WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN				WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552						
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC				WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN				WELL #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
MCLEAN			WELL #: E 5			RRCID -> 252313			COMPL. DATE 06/23/2009			TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710					
10	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2				N	-0-				-0-
11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2				N	-0-				-0-
12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2				N	-0-				-0-
01	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2				N	-0-				-0-
02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2				N	-0-				-0-
03	4495	X	3869	-0-	-626	-0-	3869	2				N	-0-				-0-
MCLEAN			WELL #: E 2			RRCID -> 252315			COMPL. DATE 06/09/2009			TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602					
10	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2				N	-0-				-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2				N	-0-				-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2				N	-0-				-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2				N	-0-				-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2				N	-0-				-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2				N	-0-				-0-
REDDEN UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 252582			COMPL. DATE 07/04/2009			TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B	DENY	28	-0-	28	-0-	28	2				N	-0-				-0-
03	14B	DENY	65	-0-	65	-0-	93	65	2			N	-0-				-0-
MCLEAN			WELL #: 1			RRCID -> 252695			COMPL. DATE 05/16/2009			TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828					
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2				N	-0-				-0-
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2				N	-0-				-0-
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2				N	-0-				-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2				N	-0-				-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2				N	-0-				-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2				N	-0-				-0-
KIMBERLY BRUNETTE			WELL #: 2			RRCID -> 252700			COMPL. DATE 06/13/2009			TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186					
10	26350	X	24198	-0-	-2152	-0-	24198	2				N	-0-				-0-
11	26542	X	26542	-0-	-0-	-0-	26542	2				N	-0-				-0-
12	27603	X	27603	-0-	-0-	-0-	27603	2				N	-0-				-0-
01	26257	X	25781	-0-	-476	-0-	25781	2				N	-0-				-0-
02	23800	X	19783	-0-	-4017	-0-	19783	2				N	-0-				-0-
03	26994	X	26994	-0-	-0-	-0-	26994	2				N	-0-				-0-
DODDS, R. L. JR. B			WELL #: 2			RRCID -> 253053			COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-				-0-
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-				-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-				-0-
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-				-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-				-0-
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-				-0-
CHARLENE				WELL #:	3	RRCID -> 253526		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DODDS, R. L., JR. "B"				WELL #:	4	RRCID -> 254743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LANDERS				WELL #:	2	RRCID -> 254912		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LOUISE CORN UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 256023		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COULTER HOPPESS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 256042		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628					
10	29283 X	29283	-0-	-0-	-0-	29283	2			N	-0-				-0-
11	27922 X	27922	-0-	-0-	-0-	27922	2			N	-0-				-0-
12	30938 X	27873	-0-	-3065	-0-	27873	2			N	-0-				-0-
01	30938 X	24250	-0-	-6688	-0-	24250	2			N	-0-				-0-
02	27944 X	8016	-0-	-19928	-0-	8016	2			N	-0-				-0-
03	29295 X	13196	-0-	-16099	-0-	13196	2			N	-0-				-0-
DODDS, R. L. JR.				WELL #:	3	RRCID -> 256047		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4030 X	1994	-0-	-2036	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
11	2940 X	2809	-0-	-131	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
12	3038 X	2404	-0-	-634	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	2509	-0-	-529	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
02	2688 X	2419	-0-	-269	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
03	2914 X	2412	-0-	-502	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 256246		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010								
10	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
11	5040 X	4847	-0-	-193	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
12	5208 X	4181	-0-	-1027	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
01	6355 X	3796	-0-	-2559	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
02	5740 X	5055	-0-	-685	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
03	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			N	-0-					-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME)		49003 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634														
BEDDINGFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 185453		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903														
NASH		WELL #: 1		RRCID -> 154327		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH		WELL #: 2		RRCID -> 171439		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476								
10	4743 X	4729	-0-	-14	-0-	4	1	4725	2	N	-0-					-0-
11	4890 X	4519	-0-	-371	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
12	5053 X	4770	-0-	-283	-0-	1	1	4769	2	N	-0-					-0-
01	5053 X	4704	-0-	-349	-0-	39	1	4665	2	N	-0-					-0-
02	4312 X	4219	-0-	-93	-0-	26	1	4193	2	N	-0-					-0-
03	4774 X	4617	-0-	-157	-0-	55	1	4562	2	N	-0-					-0-

NASH		WELL #: 3		RRCID -> 251743		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391								
10	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	189	1	2036	2	N	-0-					-0-
11	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	738	1	1162	2	N	-0-					-0-
12	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	436	1	1879	2	N	-0-					-0-
01	2232 X	2055	-0-	-177	-0-	211	1	1844	2	N	-0-					-0-
02	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
03	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK)			49692 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
AP OPERATING, INC.			027049													
LANE, T. W.			WELL #: 2		RRCID -> 174252		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 8419 - 8440					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						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	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					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			36
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			36
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			36
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					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
LOPER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 202428		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 10787		PERF.10460 - 10618					
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2304	2	6	9	N	5				32
11	2130	N	2087	-0-	-43	-0-	2045	2	42	9	N	38				70
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2055	2	39	9	N	35				105
01	3100	N	6858	-0-	3758	3758	6856	2	2	9	N	2	106	1	1	1
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	958					N	-0-	1	1		-0-
03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-				-0-
COLEMAN GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 202829		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 10938		PERF.10750 - 10764					
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-				-0-
11	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-				-0-
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-				-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786														
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2				N	-0-	-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2				N	-0-	-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2				N	-0-	-0-
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2				N	-0-	-0-
02	280	N	21	-0-	-259	-0-	21	2				N	-0-	-0-
03	248	N	16	-0-	-232	-0-	16	2				N	-0-	-0-
MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723														
10	5921	X	5632	-0-	-289	-0-	5631	2	1	9		N	1	37
11	5640	X	5503	-0-	-137	-0-	5269	2	234	9		N	213	67
12	5828	X	5469	-0-	-359	-0-	5468	2	1	9		N	1	67
01	5828	X	5570	-0-	-258	-0-	5568	2	2	9		N	2	67
02	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5047	2	174	9		N	158	32
03	5673	X	5494	-0-	-179	-0-	5493	2	1	9		N	1	32
LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
ATLAS OPERATING LLC 036587														
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962														
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3				Y	-0-	50
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3				Y	-0-	50
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3				Y	-0-	50
01	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	3				Y	-0-	50
02	DLQ G-10		625	-0-	625	-0-	625	3				Y	-0-	50
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	625					Y	NO RPT	50
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966														
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3				Y	-0-	-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3				Y	-0-	-0-
12	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	3				Y	-0-	-0-
01	341	N	124	-0-	-217	-0-	124	3				Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10		144	-0-	144	-0-	144	3				Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	144					Y	NO RPT	-0-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

LAC (RODESSA 8200)		50473 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON			
ATLAS OPERATING LLC		036587								
CORBY #3 GAS UNIT		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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3				-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3				-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3				-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3				-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3				-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				NO RPT	-0-
LAKE TRINIDAD (RODESSA)		51599 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON			
UNITED OIL & SHALE LLC		103207								
WARREN		WELL #: 1	RRCID -> 262316		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 8219		PERF. 7116 - 7121	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 5	RRCID -> 266402		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 7020 - 7024	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WAREING		WELL #: 2	RRCID -> 267373		COMPL. DATE 06/30/2012		TOTAL DEPTH 8501		PERF. 7040 - 7044	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
LAKE WORTH (PENN. 5590)		51637 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT			
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959								
HYDE-HICKMAN WEST		WELL #: 2	RRCID -> 253691		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 8733		PERF. 4732 - 5629	
10	682 N	643	-0-	-39	-0-	643 2				-0-
11	660 N	595	-0-	-65	-0-	595 2				-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2				-0-
01	651 N	624	-0-	-27	-0-	624 2				-0-
*02	560 N	553	-0-	-7	-0-	553 2				-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2				-0-
LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER)		52733 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS			
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		237752								
GENGE		WELL #: 1	RRCID -> 119833		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 13382		PERF.12953 - 12993	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER)				//CONT.//	52733 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RAINS			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC					834365												
FEENEY HILL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 115427		COMPL. DATE 03/24/1989		TOTAL DEPTH 14055		PERF.13148 - 13236					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
LIGNITE (COTTON VALLEY LIME)					53562 075	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903												
HOLMES				WELL #:	1	RRCID -> 169539		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 16260		PERF.15692 - 16027					
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			-0-	
11	990	N	912	-0-	-78	-0-	-0-	912	2			N	-0-			-0-	
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-			-0-	
01	961	N	928	-0-	-33	-0-	-0-	928	2			N	-0-			-0-	
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-	
03	992	N	963	-0-	-29	-0-	-0-	963	2			N	-0-			-0-	
LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.)					53940 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
CRATON OPERATING LLC					186717												
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 174387		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 9341 - 9364					
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			46	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
01	993	X	993	-0-	-0-	-0-	-0-	989	2	4	9	N	4	4	8	46	
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			46	
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			46	
LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME)					53940 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
CRATON OPERATING LLC					186717												
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 067152		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10966 - 11020					
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			33	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33	
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			33	
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			33	
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			33	
JACKSON, M. L. ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 068169		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 11106		PERF.10845 - 10878					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
FORD, HUGH M.				WELL #:	2	RRCID -> 173431		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10928 - 10961					
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	376	2	22	9	N	20			135	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135	
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-			135	
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	-0-	1781	2	1	9	N	1	1	8	135	
*03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			135	

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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		310 N	297	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	294	2	3	9	N	3					108
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	N	2					110
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2	3	9	N	3					113
01		310 N	275	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	N	2					115
02		308 N	261	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	258	2	3	9	N	3					118
03		310 N	268	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	266	2	2	9	N	2					120
LOPER (BOSSIER)										54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ATLAS OPERATING LLC										036587									
BONNER										WELL #:	5	RRCID -> 212099	COMPL. DATE 06/08/2005	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10961	-	11203		
10		744 N	725	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					29
11		900 N	618	-0-	-282	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					29
12		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					29
01		789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					29
02		588 N	522	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					29
03		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
BONNER										WELL #:	10	RRCID -> 226048	COMPL. DATE 12/11/2006	TOTAL DEPTH 12297	PERF.11005	-	11943		
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					38
11		390 N	287	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					38
12		341 N	308	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					38
01		310 N	198	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					38
02		280 N	212	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					38
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
BONNER										WELL #:	8	RRCID -> 246658	COMPL. DATE 11/21/2006	TOTAL DEPTH 12236	PERF.11817	-	12014		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903									
LASMO-REYNOLDS LOPER										WELL #:	1	RRCID -> 161031	COMPL. DATE 07/21/2009	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10404	-	10798		
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BONNER, TOM										WELL #:	1	RRCID -> 181114	COMPL. DATE 01/16/2001	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10626	-	10858		
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
WOLENS HEIRS			WELL #:			3	RRCID -> 188433			COMPL. DATE 01/16/2002			TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094							
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
BONNER, TOM			WELL #:			2	RRCID -> 189400			COMPL. DATE 06/13/2002			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11024							
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
WOOD			WELL #:			3	RRCID -> 190084			COMPL. DATE 07/24/2002			TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820							
10	124	N	31	-0-	-93		-0-	31	2				N	-0-					20	
11	90	N	90	-0-	-0-		-0-	90	2				N	-0-					20	
12	38	N	38	-0-	-0-		-0-	1	1	37	2		N	-0-					20	
01	53	N	53	-0-	-0-		-0-	1	1	52	2		N	-0-					20	
02	84	N	39	-0-	-45		-0-	1	1	38	2		N	-0-					20	
03	57	N	57	-0-	-0-		-0-	5	1	52	2		N	-0-					20	
BONNER, ANDY			WELL #:			1	RRCID -> 190480			COMPL. DATE 04/27/2002			TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924							
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
OSBORN			WELL #:			1	RRCID -> 190623			COMPL. DATE 09/09/2002			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 10954							
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
LOPER			WELL #:			3	RRCID -> 190931			COMPL. DATE 09/19/2002			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800							
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903										
PYRAMID LAND			WELL #:		3	RRCID -> 190961		COMPL. DATE 09/04/2002			TOTAL	DEPTH	11996	PERF.10858 - 10996	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
PYRAMID LAND			WELL #:		2	RRCID -> 191391		COMPL. DATE 10/10/2002			TOTAL	DEPTH	12005	PERF.10808 - 11046	
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
OSBORN			WELL #:		2	RRCID -> 192535		COMPL. DATE 12/04/2002			TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10630 - 10750	
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
PYRAMID LAND			WELL #:		4	RRCID -> 193609		COMPL. DATE 07/29/2008			TOTAL	DEPTH	12084	PERF.10706 - 10966	
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
OSBORN			WELL #:		3	RRCID -> 194644		COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL	DEPTH	12005	PERF.10592 - 11864	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
LOPER			WELL #:		4	RRCID -> 197305		COMPL. DATE 08/19/2003			TOTAL	DEPTH	12025	PERF.10596 - 10854	
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
LOPER			WELL #:		5	RRCID -> 197389		COMPL. DATE 09/16/2003			TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10554 - 10762	
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

LOPER (BOSSIER)			//CONT.// 54876 050			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903															
BONNER, TOM			WELL #: 3			RRCID -> 197426			COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914						
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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PYRAMID LAND			WELL #: 5			RRCID -> 198156			COMPL. DATE 09/30/2003			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874						
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OSBORN			WELL #: 4			RRCID -> 200842			COMPL. DATE 02/22/2004			TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PYRAMID LAND			WELL #: 6			RRCID -> 201263			COMPL. DATE 03/27/2004			TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184						
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOPER			WELL #: 6			RRCID -> 201521			COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884						
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD			WELL #: 5			RRCID -> 202349			COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
BONNER, ANDY			WELL #: 2			RRCID -> 202749			COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869						
10	496 N	339	-0-	-157	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					57
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					57
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					57
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	411	2	N	-0-					57
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	-0-					57

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903												
WOOD			WELL #:		4	RRCID -> 202811		COMPL. DATE 05/21/2004				TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03		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					
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OSBORN			WELL #:		6	RRCID -> 203653		COMPL. DATE 05/04/2004				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774					
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OSBORN			WELL #:		5	RRCID -> 203887		COMPL. DATE 05/17/2004				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026					
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PYRAMID LAND			WELL #:		8	RRCID -> 203911		COMPL. DATE 07/31/2004				TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208					
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD			WELL #:		6	RRCID -> 205513		COMPL. DATE 10/29/2004				TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756					
10	558 N		452	-0-	-106	-0-	452	2			N	-0-					122
11	540 N		425	-0-	-115	-0-	1	1	415	2	N	8					130
							9	9									
12	520 N		520	-0-	-0-	-0-	7	1	510	2	N	3					133
							3	9									
01	636 N		636	-0-	-0-	-0-	7	1	629	2	N	-0-					133
02	403 N		403	-0-	-0-	-0-	8	1	395	2	N	-0-					133
03	589 N		589	-0-	-0-	-0-	47	1	542	2	N	-0-					133

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903										
PYRAMID LAND			WELL #:		9	RRCID -> 210441		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL	DEPTH 12300	PERF.11018	- 11255		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LOPER			WELL #:		7	RRCID -> 212732		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL	DEPTH 12032	PERF.10534	- 10831		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WOOD			WELL #:		7	RRCID -> 215754		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL	DEPTH 11975	PERF.10828	- 10838		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WOOD			WELL #:		8	RRCID -> 217706		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL	DEPTH 11950	PERF.10702	- 10776		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BONNER, ANDY			WELL #:		3	RRCID -> 217791		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL	DEPTH 12227	PERF.11096	- 11160		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WOOD			WELL #:		10	RRCID -> 217894		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL	DEPTH 12075	PERF.11160	- 11210		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WOOD			WELL #:		9	RRCID -> 218060		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL	DEPTH 12100	PERF.10784	- 10958		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOPER (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TOM BONNER			//CONT.// 54876 050 220903 WELL #:			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID -> 218853			COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10510 - 10814						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-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			
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD						WELL #:			13	RRCID -> 219218		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 11907		PERF.10666 - 10770			
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BONNER, ANDY						WELL #:			5	RRCID -> 219221		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 12155		PERF.10937 - 11038			
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD						WELL #:			2	RRCID -> 219817		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10782 - 10853			
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BONNER, ANDY						WELL #:			4	RRCID -> 220215		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 12158		PERF.10965 - 11170			
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD						WELL #:			12	RRCID -> 220662		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 11948		PERF.10689 - 11521			
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
WOOD		WELL #:		14	RRCID -> 220690		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10666 - 10670		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WOOD		WELL #:		16	RRCID -> 221517		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 12180		PERF.10920 - 11074		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WOOD		WELL #:		17	RRCID -> 222487		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10909 - 11083		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WOOD		WELL #:		11	RRCID -> 225543		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 12321		PERF.11112 - 11265		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
OSBORN		WELL #:		7	RRCID -> 230058		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12282		PERF.10743 - 11370		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BONNER, TOM		WELL #:		6	RRCID -> 272351		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10538 - 10790		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PYRAMID LAND		WELL #:		7	RRCID -> 276964		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10480 - 10641		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//			54876 050			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
PHILLIPS, JACK L. CO.			663109																
ALBERT CYRUS ESTATE			WELL #:			1			RRCID -> 282155			COMPL. DATE 10/15/2015			TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646				
GAS UNIT																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STROUD PETROLEUM, INC.			828082																
BONNER			WELL #:			1			RRCID -> 199233			COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BONNER			WELL #:			2			RRCID -> 201527			COMPL. DATE 04/20/2004			TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 11195				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BONNER			WELL #:			3			RRCID -> 204549			COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 11258				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VALENCIA OPERATING COMPANY			881167																
MITCHELL-WILLIAMS TRUST			WELL #:			1			RRCID -> 193277			COMPL. DATE 11/27/2002			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MITCHELL-WILLIAMS TRUST			WELL #:			2			RRCID -> 197936			COMPL. DATE 05/08/2003			TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LOPER (BOSSIER)				//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167												
MITCHELL - WILLIAMS TRUST				WELL #:		3	RRCID -> 213584		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 12154		PERF.10976 - 11170					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
LOPER (COTTON VALLEY LIME)						54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
ATLAS OPERATING LLC						036587												
BONNER				WELL #:		1	RRCID -> 198154		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11080 - 12082					
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-		329	3			N	-0-				32	
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-		221	3			N	-0-				32	
12		375 N	375	-0-	-0-	-0-		375	3			N	-0-				32	
01		124 N	39	-0-	-85	-0-		39	3			N	-0-				32	
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	3			N	-0-				32	
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT				32	
BONNER				WELL #:		2	RRCID -> 200673		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 12212		PERF.10945 - 12103					
10		62 N	52	-0-	-10	-0-		52	3			N	-0-				65	
11		60 N	46	-0-	-14	-0-		46	3			N	-0-				65	
12		62 N	53	-0-	-9	-0-		53	3			N	-0-				65	
01		62 N	50	-0-	-12	-0-		50	3			N	-0-				65	
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	3			N	-0-				65	
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT				65	
BONNER				WELL #:		3	RRCID -> 203875		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11003 - 12092					
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-		578	3			N	-0-				57	
11		720 N	548	-0-	-172	-0-		548	3			N	-0-				57	
12		730 N	730	-0-	-0-	-0-		730	3			N	-0-				57	
01		589 N	520	-0-	-69	-0-		520	3			N	-0-				57	
02		504 N	305	-0-	-199	-0-		305	3			N	-0-				57	
03		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-						N	NO RPT				57	
BONNER				WELL #:		4	RRCID -> 207237		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 12203		PERF.11729 - 11980					
10		943 N	943	-0-	-0-	-0-		943	3			N	-0-				34	
11		900 N	546	-0-	-354	-0-		546	3			N	-0-				34	
12		930 N	632	-0-	-298	-0-		632	3			N	-0-				34	
01		930 N	559	-0-	-371	-0-		559	3			N	-0-				34	
02		504 N	246	-0-	-258	-0-		246	3			N	-0-				34	
03		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-						N	NO RPT				34	
BONNER				WELL #:		5	RRCID -> 209661		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11764 - 11960					
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

LOPER (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	54876 225	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE									
ATLAS OPERATING LLC				//CONT.//	036587																		
BONNER				WELL #:	7	RRCID -> 220490		COMPL. DATE		N/A	TOTAL		DEPTH 12200	PERF.10996 - 11220									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0										AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	687		3			N	-0-							23
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	652		3			N	-0-							23
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	590		3			N	-0-							23
01	589	N	453	-0-	-136	-0-	-136	-0-	-0-	453		3			N	-0-							23
02	532	N	414	-0-	-118	-0-	-118	-0-	-0-	414		3			N	-0-							23
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-	-589	-0-	-0-						N	NO RPT							23
BONNER				WELL #:	6	RRCID -> 220513		COMPL. DATE		06/06/2006	TOTAL		DEPTH 12500	PERF.11011 - 11964									
10	651	N	500	-0-	-151	-0-	-151	-0-	-0-	500		3			N	-0-							37
11	690	N	445	-0-	-245	-0-	-245	-0-	-0-	445		3			N	-0-							37
12	961	N	841	-0-	-120	-0-	-120	-0-	-0-	841		3			N	-0-							37
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	621		3			N	-0-							37
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	455		3			N	-0-							37
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-	-837	-0-	-0-						N	NO RPT							37
BONNER				WELL #:	9	RRCID -> 224810		COMPL. DATE		10/27/2006	TOTAL		DEPTH 12300	PERF.11000 - 12060									
10	155	N	89	-0-	-66	-0-	-66	-0-	-0-	89		3			N	-0-							41
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	313		3			N	-0-							41
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	318		3			N	-0-							41
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	371		3			N	-0-							41
02	280	N	141	-0-	-139	-0-	-139	-0-	-0-	141		3			N	-0-							41
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-310	-0-	-0-						N	NO RPT							41
BONNER				WELL #:	8	RRCID -> 246657		COMPL. DATE		06/28/2007	TOTAL		DEPTH 12236	PERF.10723 - 10814									
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	-3	-0-	-0-	90		3			N	-0-							59
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	-43	-0-	-0-	107		3			N	-0-							59
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124		3			N	-0-							59
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96		3			N	-0-							59
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	172		3			N	-0-							59
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-124	-0-	-0-						N	NO RPT							59
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903																			
LOPER				WELL #:	2	RRCID -> 172505		COMPL. DATE		12/14/1998	TOTAL		DEPTH 11800	PERF.11547 - 11720									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
WOOD				WELL #:	1	RRCID -> 183882		COMPL. DATE		06/06/2001	TOTAL		DEPTH 12000	PERF.10622 - 11628									
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148		2			N	-0-							83
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		1	511	2	N	-0-							83
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6		1	468	2	N	-0-							83
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	-53	-0-	-0-	1		1	70	2	N	-0-							83
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	-13	-0-	-0-	2		1	97	2	N	-0-							83
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137		1	1600	2	N	-0-							83

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOLENS HEIRS				//CONT.// 54876 225 220903 WELL #:	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				//CONT.//	RRCID ->	185379	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL	DEPTH	12150	PERF.	10904 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-		384	2			N	-0-					129
11	360 N	17	-0-	-343	-0-		17	2			N	-0-					129
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-		2	1	151	2	N	-0-					129
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-					129
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-					129
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					129
BONNER, ANDY				WELL #:	1	RRCID ->	187939	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL	DEPTH	12075	PERF.	10840 - 11924			
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-		786	2			N	-0-					120
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-		2	1	681	2	N	-0-					120
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-		5	1	381	2	N	-0-					120
01	279 N	228	-0-	-51	-0-		3	1	225	2	N	-0-					120
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-		5	1	247	2	N	-0-					120
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-		32	1	372	2	N	-0-					120
BONNER, TOM				WELL #:	2	RRCID ->	189259	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10754 - 11870			
10	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-		2920	2	13	9	N	12					72
11	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-		38	1	2684	2	N	29	76	1			25
12	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-		32	9									
01	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-		81	1	3637	2	N	2					27
02	2800 N	3062	-0-	262	262		2	9									
03	4051 X	3789	-0-	-262	-0-		76	1	3873	2	N	21					48
							23	9									
							86	1	2972	2	N	4					52
							4	9									
							328	1	3460	2	N	1					53
							1	9									
OSBORN				WELL #:	1	RRCID ->	189502	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10732 - 11158			
10	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-		5619	2	6	9	N	5					75
11	4410 X	4395	-0-	-15	-0-		13	1	4347	2	N	32	34	1			73
12	4557 X	4363	-0-	-194	-0-		35	9									
01	4557 X	2804	-0-	-1753	-0-		59	1	4304	2	N	-0-					73
02	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-		32	1	2772	2	N	-0-					73
							84	1	4317	2	N	2					75
							2	9									
03	4557 X	4054	-0-	-503	-0-		321	1	3730	2	N	3					78
							3	9									
LOPER				WELL #:	3	RRCID ->	190495	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10660 - 11712			
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2			N	-0-					85
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2			N	-0-					85
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2			N	-0-					85
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	2			N	-0-					85
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-					85
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					85
PYRAMID LAND				WELL #:	3	RRCID ->	190644	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL	DEPTH	11996	PERF.	10858 - 11860			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PYRAMID LAND			//CONT.// //CONT.// WELL #:		54876 225 220903 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	190927	COMPL. DATE	11/03/2002	TOTAL	DEPTH	12005	PERF.10808	- 11840					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
OSBORN					WELL #:	2	RRCID ->	191143	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10630	- 11744				
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					27
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	201	2	N	-0-					27
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	535	2	N	-0-					27
01	620	N	518	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	6	1	512	2	N	-0-					27
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	506	2	N	-0-					27
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	495	2	N	-0-					27
HOLLOWAY, J. GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID ->	192431	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL	DEPTH	11806	PERF.11502	- 11512				
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BONNER, TOM					WELL #:	3	RRCID ->	193606	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10670	- 11692				
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					87
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1779	2	N	-0-					87
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1943	2	N	-0-					87
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	1835	2	N	-0-					87
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1831	2	N	-0-					87
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1750	2	N	-0-					87
PYRAMID LAND					WELL #:	4	RRCID ->	193608	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL	DEPTH	12084	PERF.10706	- 11874				
10	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10607	2	220	9	N	200					262
11	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	10656	2	N	89	179	1			172
12	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	9									
									450	1	12418	2	N	130	172	1			130
01	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	9									
									424	1	12540	2	N	216	116	1			230
02	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	9									
									470	1	11266	2	N	19	108	1			141
03	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	9									
									1231	1	11084	2	N	99	178	1			62
									109	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LOPER										//CONT.// //CONT.//	54876 225 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE				
										WELL #:	4	RRCID -> 194638	COMPL. DATE 08/19/2003	TOTAL	DEPTH 12025	PERF.10854	- 11690	
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	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-	78	1		65
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1129	2	N	-0-				65
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	829	2	N	-0-				65
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1885	2	N	30				95
									33	9								
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	2243	2	N	-0-	95	1		-0-
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	2237	2	N	17				17
									19	9								

PYRAMID LAND										WELL #:	5	RRCID -> 194645	COMPL. DATE 09/30/2003	TOTAL	DEPTH 12100	PERF.10740	- 11790	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34

WOOD										WELL #:	4	RRCID -> 196274	COMPL. DATE 06/05/2003	TOTAL	DEPTH 11960	PERF.11542	- 11752	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOPER										WELL #:	5	RRCID -> 197283	COMPL. DATE 09/16/2003	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10554	- 11650	
10	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	1203	2	3	9	N	3				90
11	1380	N	891	-0-	-489	-0-	-0-	-0-	33	1	858	2	N	-0-				90
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	857	2	N	-0-	25	1		65
01	1209	N	839	-0-	-370	-0-	-0-	-0-	40	1	799	2	N	-0-	65	1		-0-
02	840	N	758	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	42	1	714	2	N	2				2
									2	9								
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1001	2	N	-0-				2

BONNER, ANDY										WELL #:	2	RRCID -> 197709	COMPL. DATE 09/14/2003	TOTAL	DEPTH 12030	PERF.11675	- 11869	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOOD										WELL #:	5	RRCID -> 199248	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.11489	- 11861	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD										//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										//CONT.// 220903									
										WELL #: 3		RRCID -> 200353		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 11946		PERF.11500 - 11820	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PYRAMID LAND										WELL #: 6		RRCID -> 200622		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12185		PERF.10940 - 11942	
10	15	N	7	-0-	-8	-0-	-0-	7	2			N	-0-					47	
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					47	
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					47	
01	7	N	1	-0-	-6	-0-	-0-	1	2			N	-0-					47	
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-					47	
03	9	N	6	-0-	-3	-0-	-0-	6	2			N	-0-					47	
LOPER										WELL #: 6		RRCID -> 201508		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10520 - 11624	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	7	45	
PYRAMID LAND										WELL #: 8		RRCID -> 202427		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 12186		PERF.10990 - 12096	
10	899	N	791	-0-	-108	-0-	-0-	791	2			N	-0-					84	
11	840	N	820	-0-	-20	-0-	-0-	32	1	788	2	N	-0-					84	
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	863	2	N	-0-					84	
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1170	2	N	-0-					84	
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1116	2	N	-0-					84	
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1082	2	N	-0-					84	
HOLLOWAY, J. GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 202481		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11461 - 11716	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BONNER, TOM										WELL #: 4		RRCID -> 202909		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10648 - 11671	
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					99	
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1461	2	N	-0-					99	
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1260	2	N	13					112	
								14	9										
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1081	2	N	2					114	
								2	9										
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	564	2	N	-0-					114	
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	N	-0-					114	

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC OSBORN												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-				82
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	5	1	1540	2	N	-0-				82
12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	21	1	1537	2	N	-0-				82
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	19	1	1622	2	N	-0-				82
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	27	1	1418	2	N	-0-				82
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	133	1	1553	2	N	-0-				82
WOOD												WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ROBINSON, J. UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 203975 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965			
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-				23
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	2	1	790	2	N	5				28
						6	9								
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	7	1	537	2	N	-0-				28
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	11	1	967	2	N	32				60
						35	9								
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	16	1	807	2	N	5				65
						6	9								
03	558 N	543	-0-	-15	-0-	41	1	471	2	N	28				93
						31	9								
PYRAMID LAND												WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
LOPER												WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738			
10	1550 N	1472	-0-	-78	-0-	1464	2	8	9	N	7				172
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	5	1	1657	2	N	10				182
						11	9								
12	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	22	1	1559	2	N	1	156	1		27
						1	9								
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	22	1	1874	2	N	-0-				27
02	1568 N	1489	-0-	-79	-0-	28	1	1443	2	N	16				43
						18	9								
03	1581 N	1116	-0-	-465	-0-	88	1	1028	2	N	-0-				43
J. HOLLOWAY GAS UNIT												WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 225 220903 7	NON-ASSOCIATED RRCID -> 215752		CAPACITY COMPL. DATE 07/19/2005				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-		-0-	936	2			N	-0-			-0-
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-		-0-	5	1	1693	2	N	-0-			-0-
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-		-0-	24	1	1759	2	N	-0-			-0-
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-		-0-	22	1	1896	2	N	-0-			-0-
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-		-0-	32	1	1641	2	N	-0-			-0-
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-		-0-	146	1	1700	2	N	-0-			-0-
BONNER, TOM					WELL #:	1	RRCID -> 216735	COMPL. DATE 10/11/2007				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561				
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		-0-	1	2			N	-0-			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			43
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-		-0-	1	1	92	2	N	-0-			43
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-		-0-	1	1	63	2	N	-0-			43
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-		-0-	26	2			N	-0-			43
03	62 N	58	-0-	-4	-0-		-0-	5	1	53	2	N	-0-			43
WOOD					WELL #:	8	RRCID -> 217705	COMPL. DATE 08/11/2005				TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719				
10	992 N	836	-0-	-156	-0-		-0-	830	2	6	9	N	5			50
11	960 N	799	-0-	-161	-0-		-0-	32	1	767	2	N	-0-			50
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-		-0-	41	1	721	2	N	-0-			50
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-		-0-	42	1	982	2	N	12			62
								13	9							
02	756 N	727	-0-	-29	-0-		-0-	41	1	686	2	N	-0-			62
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-		-0-	90	1	687	2	N	-0-			62
BONNER, ANDY					WELL #:	3	RRCID -> 217789	COMPL. DATE 08/30/2005				TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016				
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-		-0-	56	2			N	-0-			50
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		-0-	1	2			N	-0-			50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			50
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		-0-					N	-0-			50
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		-0-					N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			50
WOOD					WELL #:	10	RRCID -> 217895	COMPL. DATE 10/24/2005				TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954				
10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-		-0-	1923	2	32	9	N	29			82
11	1620 N	1544	-0-	-76	-0-		-0-	35	1	1496	2	N	12			94
								13	9							
12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-		-0-	55	1	1715	2	N	-0-			94
01	1953 N	768	-0-	-1185	-0-		-0-	39	1	729	2	N	-0-			94
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-		-0-	59	1	1593	2	N	-0-			94
03	1767 N	1710	-0-	-57	-0-		-0-	164	1	1546	2	N	-0-			94
WOOD					WELL #:	9	RRCID -> 218062	COMPL. DATE 12/12/2005				TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			65

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903 WELL #: 13												NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 218659												CAPACITY			
COMPL. DATE 03/23/2006												TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1581 N	1304	-0-	-277	-0-	1304	2			N	-0-				150
11	1380 N	1010	-0-	-370	-0-	33	1	977	2	N	-0-				150
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	59	1	2039	2	N	-0-				150
01	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	60	1	2517	2	N	-0-				150
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	46	1	941	2	N	-0-				150
03	1581 N	908	-0-	-673	-0-	100	1	808	2	N	-0-				150

TOM BONNER												WELL #: 5			
RRCID -> 218854												COMPL. DATE 03/23/2006			
TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
12	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				54

WOOD												WELL #: 15			
RRCID -> 218860												COMPL. DATE 03/28/2006			
TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925															
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-				20
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	248	2	N	-0-				20
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	3	1	253	2	N	-0-				20
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	3	1	255	2	N	-0-				20
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	4	1	228	2	N	-0-				20
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	N	-0-				20

BONNER, ANDY												WELL #: 5			
RRCID -> 219220												COMPL. DATE 11/21/2005			
TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WOOD												WELL #: 2			
RRCID -> 219816												COMPL. DATE 04/24/2006			
TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757															
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-				117
11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	36	1	1855	2	N	-0-				117
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	51	1	1425	2	N	-0-				117
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	49	1	1576	2	N	-0-				117
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	61	1	1692	2	N	-0-				117
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	180	1	1730	2	N	-0-				117

BONNER, ANDY												WELL #: 4			
RRCID -> 220213												COMPL. DATE 09/26/2005			
TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
01	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
03	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															
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD										//CONT.//	54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
										//CONT.//	220903								
										WELL #:	12	RRCID -> 220661	COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL	DEPTH 11948	PERF.10689	-	11521	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10		186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					67		
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					67		
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2	N	-0-					67		
01		124 N	78	-0-	-46	-0-	1	1	77	2	N	-0-					67		
02		140 N	70	-0-	-70	-0-	1	1	69	2	N	-0-					67		
03		124 N	95	-0-	-29	-0-	8	1	87	2	N	-0-					67		
WOOD										WELL #:	14	RRCID -> 220689	COMPL. DATE 04/08/2006	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10666	-	11756	
10		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1491	2	206	9	N	187					239		
11		1320 N	1257	-0-	-63	-0-	34	1	1223	2	N	-0-					239		
12		843 N	843	-0-	-0-	-0-	42	1	801	2	N	-0-					239		
01		1457 N	1215	-0-	-242	-0-	45	1	1170	2	N	-0-					239		
02		1176 N	971	-0-	-205	-0-	46	1	925	2	N	-0-					239		
03		976 N	976	-0-	-0-	-0-	106	1	870	2	N	-0-					239		
J. HOLLOWAY GAS UNIT										WELL #:	8	RRCID -> 221091	COMPL. DATE 05/15/2006	TOTAL	DEPTH 11960	PERF.11536	-	11561	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
J. HOLLOWAY GAS UNIT										WELL #:	7	RRCID -> 221379	COMPL. DATE 04/18/2006	TOTAL	DEPTH 12100	PERF.11628	-	11636	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
WOOD										WELL #:	16	RRCID -> 221516	COMPL. DATE 08/07/2006	TOTAL	DEPTH 12180	PERF.10920	-	11947	
10		682 N	625	-0-	-57	-0-	625	2			N	-0-					127		
11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	2	1	651	2	N	-0-					127		
12		681 N	681	-0-	-0-	-0-	9	1	672	2	N	-0-					127		
01		639 N	639	-0-	-0-	-0-	7	1	632	2	N	-0-					127		
02		616 N	349	-0-	-267	-0-	7	1	342	2	N	-0-					127		
03		682 N	440	-0-	-242	-0-	35	1	405	2	N	-0-					127		
WOOD										WELL #:	17	RRCID -> 222485	COMPL. DATE 08/08/2006	TOTAL	DEPTH 12150	PERF.10909	-	11913	
10		558 N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					74		
11		510 N	470	-0-	-40	-0-	1	1	469	2	N	-0-					74		
12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	7	1	477	2	N	-0-					74		
01		527 N	473	-0-	-54	-0-	5	1	468	2	N	-0-					74		
02		448 N	439	-0-	-9	-0-	8	1	431	2	N	-0-					74		
03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	39	1	459	2	N	-0-					74		
J. HOLLOWAY GAS UNIT										WELL #:	9	RRCID -> 222491	COMPL. DATE 08/15/2006	TOTAL	DEPTH 12130	PERF.11707	-	11919	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT				//CONT.// WELL #:	54876 225 220903 11	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
						RRCID ->	222665	COMPL.	DATE	08/14/2006	TOTAL	DEPTH	12370	PERF.	11929 - 12139	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WOOD				WELL #:	11	RRCID ->	225542	COMPL.	DATE	05/31/2006	TOTAL	DEPTH	12321	PERF.	0 - 11930	
10	1395 N	104	-0-	-1291	-0-	-0-	82	2	22	9	N	20				107
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-					N	-0-				107
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1019	2	N	-0-				107
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	661	2	N	-0-				107
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	N	-0-				107
03	1023 N	102	-0-	-921	-0-	-0-	8	1	94	2	N	-0-				107
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	233774	COMPL.	DATE	07/18/2006	TOTAL	DEPTH	12081	PERF.	11622 - 11844	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LASMO-REYNOLDS LOPER				WELL #:	1	RRCID ->	252326	COMPL.	DATE	07/21/2009	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	10404 - 11587	
10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-				175
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1476	2	N	17	163	1		29
							19	9								
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1324	2	N	1				30
							1	9								
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1451	2	N	-0-				30
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1548	2	N	2				32
							2	9								
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	1507	2	N	-0-				32
PYRAMID LAND				WELL #:	12	RRCID ->	253267	COMPL.	DATE	08/20/2009	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.	11914 - 11922	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1007	2	N	-0-				-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	351	2	N	-0-				-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	105	2	N	-0-				-0-
03	403 N	89	-0-	-314	-0-	-0-	7	1	82	2	N	-0-				-0-
BONNER, TOM				WELL #:	6	RRCID ->	272323	COMPL.	DATE	12/26/2013	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.	10538 - 11708	
10	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	-0-	3305	2	21	9	N	19				154
11	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	3071	2	N	-0-				154
12	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	2773	2	N	26	127	1		53
							29	9								
01	3317 X	1848	-0-	-1469	-0-	-0-	52	1	1781	2	N	14				67
							15	9								
02	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	3507	2	N	6				73
							7	9								
03	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	3241	2	N	-0-	1	7		72

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																			
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109																			
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281665 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646																			
M		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	
10	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	-0-	8433	2	22	9	N	20						197	
11	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	-0-	5963	2	15	9	N	14						211	
12	7564 X	5917	-0-	-1647	-0-	-0-	5831	2	86	9	N	78		170	1			119	
01	8463 X	4592	-0-	-3871	-0-	-0-	4567	2	25	9	N	23						142	
02	7644 X	5201	-0-	-2443	-0-	-0-	5193	2	8	9	N	7						149	
03	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-	-0-					N	NO RPT						149	
VALENCE OPERATING COMPANY 881167																			
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910																			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						54	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						54	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						54	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						54	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						54	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						54	
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860																			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1	
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930																			
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-						84	
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-						84	
12	124 N	16	-0-	-108	-0-	-0-	16	2			Y	-0-						84	
01	124 N	28	-0-	-96	-0-	-0-	28	2			Y	-0-						84	
02	140 N	23	-0-	-117	-0-	-0-	23	2			Y	-0-						84	
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	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																			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432																			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
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-	

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KNIGHT B				WELL #:	1	RRCID -> 162558		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 8726 - 8740							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
KNIGHT A				WELL #:	2	RRCID -> 173705		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 8854		PERF. 8787 - 8793							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
MALAKOFF, SOUTH (PETTIT)				56882 500	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: HENDERSON						
ATLAS OPERATING LLC				036587															
CARTER GU #1				WELL #:	1	RRCID -> 113276		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8151 - 8255							
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	147	3	168	9	N	153	153	1					160	
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-							160	
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-							160	
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-							160	
02	112 N	49	-0-	-63	-0-	49	3			N	-0-							160	
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT							160	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903															
EVERETT				WELL #:	2	RRCID -> 272079		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8156 - 8330							
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	37	1	910	2	N	-0-							-0-	
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	42	1	677	2	N	-0-							-0-	
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	114	1	807	2	N	-0-							-0-	
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	65	1	859	2	N	-0-							-0-	
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	46	1	777	2	N	3	3	8					-0-	
						3	9												
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	22	1	896	2	N	-0-							-0-	
MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)				56882 666	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON						
ATLAS OPERATING LLC				036587															
GLADNEY #3 GU				WELL #:	3LT	RRCID -> 015454		COMPL. DATE 06/19/1961		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8656 - 8826							
10	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6649	3	1	9	N	1							78	
11	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5984	3	8	9	N	7							85	
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	10							95	
01	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7836	3	11	9	N	10							105	
02	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5510	3	273	9	N	248	172	1					181	
03	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT							181	

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587														
PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-		21
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-		21
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-		21
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-		21
02		56 N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-		21
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		21
DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718														
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269														
10		3100 N	3957	-0-	857	857	3957	3			N	-0-		-0-
11		5040 X	4183	-0-	-857	-0-	4183	3			N	-0-		-0-
12		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-		-0-
01		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-		-0-
02		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-		-0-
03		1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT		-0-
CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534														
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-		-0-
11		390 N	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-		-0-
12		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-		-0-
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-		-0-
02		336 N	211	-0-	-125	-0-	211	3			N	-0-		-0-
03		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT		-0-
PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708														
10		713 N	216	-0-	-497	-0-	216	3			N	-0-		-0-
11		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-		-0-
12		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-		-0-
01		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-		-0-
02		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-		-0-
03		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT		-0-
PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745														
10		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-		-0-
11		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-		-0-
12		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-		-0-
01		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-		-0-
02		1708 N	994	-0-	-714	-0-	994	3			N	-0-		-0-
03		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT		-0-
CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376														
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-		35
11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-		35
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-		35
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-		35
02		252 N	200	-0-	-52	-0-	200	3			N	-0-		35
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
ELEON OPERATORS, LLC 247722 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786									
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	1	N -0-	45
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	1	N -0-	45
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	1	N -0-	45
01	186 N	48	-0-	-138	-0-	48	1	N -0-	45
02	140 N	57	-0-	-83	-0-	57	1	N -0-	45
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N NO RPT	45
SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131									
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736									
10	1178 N	748	-0-	-430	-0-	748	1	N -0-	-0-
11	1110 N	1016	-0-	-94	-0-	1016	1	N -0-	-0-
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	1	N -0-	-0-
01	744 N	190	-0-	-554	-0-	190	1	N -0-	-0-
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	1	N -0-	-0-
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N NO RPT	-0-
DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	5
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	5

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.//															56882 666					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: HENDERSON														
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC															491872																													
CARTER GU #1															WELL #:					2					RRCID -> 075029					COMPL. DATE 12/09/1977					TOTAL DEPTH 8710					PERF. 8260 - 8600				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	AMT	CODE	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE																		
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT										43																		
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT										43																		
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT										43																		
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT										43																		
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT										43																		
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT										43																		
PERMIAN NATURAL RESOURCES															655818																													
FLAGG GAS UNIT															WELL #:					1					RRCID -> 229506					COMPL. DATE 10/20/2006					TOTAL DEPTH 9990					PERF. 8518 - 8590				
10	14B2	EXT		51	-0-	51		418		51	1				N	-0-										248																		
11	14B2	EXT		48	-0-	48		466		48	1				N	-0-										248																		
12	14B2	EXT		49	-0-	49		515		49	1				N	-0-										248																		
01	14B2	EXT		51	-0-	51		566		51	1				N	-0-										248																		
02	14B2	EXT		55	-0-	55		621		55	1				N	-0-										248																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		621							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				
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		86							N	-0-										-0-																		
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		86							N	-0-										-0-																		
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		86							N	-0-										-0-																		
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		86							N	-0-										-0-																		
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		86							N	-0-										-0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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				
10		403 N	383	-0-	-20	-0-		377	2		6	9	Y		5											10																		
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-		281	2		3	9	Y		13											13																		
12		270 N	270	-0-	-0-	-0-		268	2		2	9	Y		2											15																		
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-		235	2				Y		-0-											15																		
02	DLQ	G-10	216	-0-	216	-0-		216	2				Y		-0-											15																		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		216					Y		NO RPT											15																		
LANE, T. W.															WELL #:					4					RRCID -> 233041					COMPL. DATE 11/01/2007					TOTAL DEPTH 9804					PERF. 8993 - 9578				
10		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-		1197	2		11	9	Y		10											48																		
11		898 N	898	-0-	-0-	-0-		892	2		6	9	Y		5											53																		
12		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-		2213	2		6	9	Y		5											58																		
01		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-		1936	2				Y		-0-											58																		
02	DLQ	G-10	1783	-0-	1783	-0-		1783	2				Y		-0-											58																		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1783					Y		NO RPT											58																		
LANE, T. W.															WELL #:					5					RRCID -> 233230					COMPL. DATE 11/20/2007					TOTAL DEPTH 9805					PERF. 8990 - 9576				
10		62 N	61	-0-	-1	-0-		61	2				Y		-0-											67																		
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	2				Y		-0-											67																		
12		469 N	469	-0-	-0-	-0-		469	2				Y		-0-											67																		
01		411 N	411	-0-	-0-	-0-		411	2				Y		-0-											67																		
02	DLQ	G-10	378	-0-	378	-0-		378	2				Y		-0-											67																		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		378					Y		NO RPT											67																		

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
AP, OPERATING, INC. //CONT.// 027049															
LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		1085 N	928	-0-	-157	-0-	920	2	8	9	Y	7			55
11		689 N	689	-0-	-0-	-0-	685	2	4	9	Y	4			59
12		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1207	2	2	9	Y	2			61
01		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-			61
02	DLQ	G-10	972	-0-	972	972	972	2			Y	-0-			61
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	972					Y	NO RPT			61
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639															
10		804 N	804	-0-	-0-	-0-	798	2	6	9	Y	5			33
11		598 N	598	-0-	-0-	-0-	594	2	4	9	Y	4			37
12		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-			37
01		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-			37
02	DLQ	G-10	540	-0-	540	540	540	2			Y	-0-			37
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	540					Y	NO RPT			37
LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594															
10		682 N	629	-0-	-53	-0-	622	2	7	9	Y	6			45
11		468 N	468	-0-	-0-	-0-	464	2	4	9	Y	4			49
12		941 N	941	-0-	-0-	-0-	939	2	2	9	Y	2			51
01		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-			51
02		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-			51
03		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			51
LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	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															
10		651 N	405	-0-	-246	-0-	399	2	6	9	Y	5			13
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-			13
12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	Y	2			15
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-			15
02	DLQ	G-10	270	-0-	270	270	270	2			Y	-0-			15
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	270					Y	NO RPT			15
ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796															
10		465 N	432	-0-	-33	-0-	425	2	7	9	Y	6			31
11		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-			31
12		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-			31
*01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-			31
*02	DLQ	G-10	378	-0-	378	378	378	2			Y	-0-			31
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	378					Y	NO RPT			31
T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654															
10		217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
*01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	108					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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2728 #	-0-	-0-	-2728		-0-					N	-0-					-0-
11	870 #	-0-	-0-	-870		-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-
MARSTERS, N.E. ATLAS OPERATING LLC WATSON, M. L. GU #1				57733 100 036587	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				WELL #:	2	RRCID ->	120546	COMPL. DATE	12/19/1985	TOTAL	DEPTH	11989	PERF.	10920 - 11010			
10	1704 X	1704	-0-	-0-		-0-	1704	3			N	-0-					100
11	1171 X	1171	-0-	-0-		-0-	1171	3			N	-0-					100
12	1336 X	1336	-0-	-0-		-0-	1336	3			N	-0-					100
01	1355 X	1355	-0-	-0-		-0-	1355	3			N	-0-					100
02	979 X	979	-0-	-0-		-0-	979	3			N	-0-					100
03	899 X	NO RPT	-0-	-899		-0-					N	NO RPT					100
UTLEY-HILL GU				WELL #:	1	RRCID ->	153472	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10830 - 10992			
10	155 N	124	-0-	-31		-0-	124	3			N	-0-					1
11	150 N	132	-0-	-18		-0-	132	3			N	-0-					1
12	138 N	138	-0-	-0-		-0-	138	3			N	-0-					1
01	124 N	52	-0-	-72		-0-	52	3			N	-0-					1
02	112 N	54	-0-	-58		-0-	54	3			N	-0-					1
03	124 N	NO RPT	-0-	-124		-0-					N	NO RPT					1
HILL-SHAW				WELL #:	1	RRCID ->	155992	COMPL. DATE	09/02/1995	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	10874 - 11094			
10	108 N	108	-0-	-0-		-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	120 N	115	-0-	-5		-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	119 N	119	-0-	-0-		-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	93 N	52	-0-	-41		-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	112 N	107	-0-	-5		-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124		-0-					N	NO RPT					-0-
DENT GU				WELL #:	1	RRCID ->	157144	COMPL. DATE	12/08/1995	TOTAL	DEPTH	11325	PERF.	10925 - 11152			
10	899 N	783	-0-	-116		-0-	783	3			N	-0-					3
11	840 N	776	-0-	-64		-0-	776	3			N	-0-					3
12	874 N	874	-0-	-0-		-0-	874	3			N	-0-					3
01	775 N	675	-0-	-100		-0-	675	3			N	-0-					3
02	728 N	590	-0-	-138		-0-	590	3			N	-0-					3
03	868 N	NO RPT	-0-	-868		-0-					N	NO RPT					3
HILL-LAMBERT GU				WELL #:	1	RRCID ->	160596	COMPL. DATE	09/28/1996	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	11012 - 11221			
10	341 N	254	-0-	-87		-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	330 N	258	-0-	-72		-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	310 N	255	-0-	-55		-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	248 N	224	-0-	-24		-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	252 N	206	-0-	-46		-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248		-0-					N	NO RPT					-0-

MARSTERS, N.E.										//CONT.// 57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ATLAS OPERATING LLC										//CONT.// 036587									
HILL-SNEED GU										WELL #: 1		RRCID -> 163221		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 11406		PERF.11050 - 11243	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	62 N	54	-0-	-8	-0-		54	3				N	-0-					-0-	
11	60 N	53	-0-	-7	-0-		53	3				N	-0-					-0-	
12	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	3				N	-0-					-0-	
01	62 N	52	-0-	-10	-0-		52	3				N	-0-					-0-	
02	56 N	54	-0-	-2	-0-		54	3				N	-0-					-0-	
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-							N	NO RPT					-0-	
HILL RANCH										WELL #: 1		RRCID -> 166887		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 11577		PERF.11170 - 11426	
10	310 N	153	-0-	-157	-0-		153	3				N	-0-					60	
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-		210	3				N	-0-					60	
12	279 N	60	-0-	-219	-0-		60	3				N	-0-					60	
01	155 N	66	-0-	-89	-0-		66	3				N	-0-					60	
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-		198	3				N	-0-					60	
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-							N	NO RPT					60	
WATSON TRUST GU										WELL #: 3		RRCID -> 226901		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10808 - 10966	
10	899 N	580	-0-	-319	-0-		580	3				N	-0-					84	
11	870 N	738	-0-	-132	-0-		738	3				N	-0-					84	
12	806 N	647	-0-	-159	-0-		647	3				N	-0-					84	
01	589 N	555	-0-	-34	-0-		555	3				N	-0-					84	
02	700 N	527	-0-	-173	-0-		527	3				N	-0-					84	
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-							N	NO RPT					84	
WATSON, M. L. GU #1										WELL #: 6		RRCID -> 227108		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11035 - 11124	
10	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-		2383	3				N	-0-					25	
11	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-		2379	3				N	-0-					25	
12	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-		2374	3				N	-0-					25	
01	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-		1889	3				N	-0-					25	
02	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-		1722	3				N	-0-					25	
03	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-							N	NO RPT					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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					12	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					12	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					12	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					12	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					12	
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
WATSON, M.L. GU #1										WELL #: 5		RRCID -> 168535		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 11225		PERF. 7160 - 7301	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903									
BONNER, ROY										WELL #: 1		RRCID -> 132589		COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH 12060		PERF.10944 - 11140	
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	557	1	1095	2	N	15							60	
						17	9												
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	161	1	1271	2	N	39							99	
						43	9												
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	135	1	1476	2	N	15							114	
						17	9												
01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	149	1	1576	2	N	40							154	
						44	9												
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	192	1	1424	2	N	1							155	
						1	9												
03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	286	1	1247	2	N	39							194	
						43	9												
THORNTON, SARAH										WELL #: 1		RRCID -> 133365		COMPL. DATE 12/24/1989		TOTAL DEPTH 12080		PERF.10990 - 11190	
10	961 N	792	-0-	-169	-0-	257	1	535	2	N	-0-							82	
11	1020 N	667	-0-	-353	-0-	62	1	605	2	N	-0-							82	
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	39	1	559	2	N	-0-							82	
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	56	1	750	2	N	1							83	
						1	9												
02	616 N	612	-0-	-4	-0-	63	1	549	2	N	-0-							83	
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	103	1	506	2	N	-0-							83	
THORNTON, SUE										WELL #: 1		RRCID -> 136012		COMPL. DATE 10/05/1990		TOTAL DEPTH 12020		PERF.11041 - 11222	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							36	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							36	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							36	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							36	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							36	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							36	

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	352	-0-	-82	-0-	134 4 9	1	214	2	N	4		42
11	450 N	39	-0-	-411	-0-	31 1	1	8	2	N	-0-		42
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	88 1	1	818	2	N	-0-		42
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	66 1	1	473	2	N	-0-		42
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	76 1	1	416	2	N	-0-		42
03	558 N	438	-0-	-120	-0-	100 1	1	338	2	N	-0-		42
BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030													
10	651 N	462	-0-	-189	-0-	150 1	1	312	2	N	-0-		172
11	630 N	316	-0-	-314	-0-	29 1	1	287	2	N	-0-		172
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	46 1	1	650	2	N	-0-		172
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	58 1	1	777	2	N	3	70 1	105
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	75 1	1	647	2	N	2		107
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	132 2 9	1	646	2	N	2		109
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127													
10	P&A-COND	16	-0-	-14	-0-	3 1	1	13	2	N	-0-		28
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28 7	-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 10/31/2025													
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164													
10	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	385 1 9	1	804	2	N	1		100
11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	150 2 9	1	1458	2	N	2		102
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	99 1	1	1406	2	N	-0-		102
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	104 3 9	1	1384	2	N	3		105
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	135 1	1	1172	2	N	-0-		105
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	246 2 9	1	1202	2	N	2		107
BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078													
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MARSTERS, N.E. DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THORNTON, SUE										57733 100 220903 WELL #: 3				NON-ASSOCIATED RRCID -> 191273				CAPACITY COMPL. DATE 07/31/2002				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950			
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE								
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	344	1	717	2	N	2					115								
							2	9																	
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	100	1	976	2	N	-0-					115								
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	71	1	1017	2	N	-0-					115								
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	75	1	1006	2	N	15					130								
							17	9																	
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	108	1	935	2	N	-0-					130								
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	197	1	964	2	N	-0-					130								
MARSTERS, CHRISTINE						WELL #:	4	RRCID ->	196635	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	12105	PERF.10932	-	11032									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25								
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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					25								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25								
BONNER, TOM						WELL #:	3	RRCID ->	205078	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	12040	PERF.10972	-	11121									
10	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	1552	1	2977	2	N	137	182	1			95								
							151	9																	
11	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	604	1	4703	2	N	20					115								
							22	9																	
12	2976	X	2335	-0-	-641	-0-	269	1	2066	2	N	-0-					115								
01	2976	X	1180	-0-	-1796	-0-	197	1	979	2	N	4	115	1			4								
							4	9																	
02	2688	X	2301	-0-	-387	-0-	336	1	1940	2	N	23					27								
							25	9																	
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	789	1	3255	2	N	1					28								
							1	9																	
BONNER, ROY						WELL #:	2	RRCID ->	205601	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10977	-	11159									
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	35	1	72	2	N	-0-					10								
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					10								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10								
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10								
NITRO OIL & GAS, LLC MARSTERS						611014 WELL #:	2	RRCID ->	136011	COMPL. DATE	08/10/1990	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10900	-	11098									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
OLD UNION OPERATING COMPANY BONNER, LAURA						621149 WELL #:	1	RRCID ->	121562	COMPL. DATE	02/17/1986	TOTAL DEPTH	12222	PERF.10912	-	11041									
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					96								
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					96								
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					96								
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					96								
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					96								
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					96								

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
OLD UNION OPERATING COMPANY		//CONT.//		621149						
EPPE, C.A. ET AL		WELL #:		1 C	RRCID ->	133999	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	12500 PERF.10866 - 11008
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
EPPE, C.A. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	151894	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	11340 PERF.10911 - 11115
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2	N	-0-	183
11	390 N	333	-0-	-57	-0-	333	2	N	-0-	183
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-	183
01	T. A.	377	-0-	377	377	377	2	N	-0-	183
02	T. A.	361	-0-	361	738	361	2	N	-0-	183
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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 08/18/2025										
GOLIE, M.		WELL #:		1 C	RRCID ->	015460	COMPL. DATE	03/10/1955	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 8833 - 8841
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20

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	0		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-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	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-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	
10	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	-0-	790	1	2238	2	N	12	1 8 92
							13	9					
11	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	-0-	877	1	2061	2	N	13	1 8 104
							14	9					
12	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	-0-	2118	1	804	2	N	16	3 8 117
							18	9					
01	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	-0-	2944	1	95	2	N	1	1 8 117
							1	9					
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	945	1	34	2	N	11	2 8 126
							12	9					
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-					N	4	4 8 126
GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 241801		COMPL. DATE 11/18/2022		TOTAL DEPTH	11055	PERF.10034 - 10162	
10	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	-0-	696	1	1973	2	N	1	1 8 31
							1	9					
11	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	-0-	703	1	1653	2	N	25	56
							28	9					
12	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	-0-	1804	1	684	2	N	2	2 8 56
							2	9					
01	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	-0-	2362	1	77	2	N	-0-	56
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	795	1	28	2	N	1	1 8 56
							1	9					
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	3	3 8 56
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	
10	12267 R	12267	-0-	-0-	-0-	-0-	12266	2	1	9	N	1	1 8 -0-
11	11609 R	11609	-0-	-0-	-0-	-0-	11609	2			N	-0-	-0-
12	11408 #	10528	-0-	-880	-0-	-0-	10528	2			N	-0-	-0-
01	14896	14020	-0-	-876	-0-	-0-	14019	2	1	9	N	1	1 8 -0-
02	11631 R	11631	-0-	-0-	-0-	-0-	11630	2	1	9	N	1	1 8 -0-
03	12870 R	12870	-0-	-0-	-0-	-0-	12870	2			N	-0-	-0-

MEXIA (NACATOCH)			60918 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE			
BRINKLEY, GREG D.			093422									
KIMBELL, WILLIAM			WELL #: 1		RRCID -> 088235		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 696		PERF. 639 - 646	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROGERS, L. W.			WELL #: 2		RRCID -> 108448		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 737		PERF. 655 - 678	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MILLS, BILLY F.			569200									
GAMBLE, LOUISA			WELL #: 2		RRCID -> 078273		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MICHAEL BIRCH			60983 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
DELTEX PETROLEUM CORP.			214095									
HILL "A" 3 GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 108319		COMPL. DATE 09/10/1983		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8875 - 8883	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER)			60983 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HILL-A3 GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 126858		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9022 - 9120	
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		Y	-0-			34
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		Y	-0-			34
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		Y	-0-			34
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		Y	-0-			34
02	812 N	753	-0-	-59	-0-	753 2		Y	-0-			34
03	868 N	721	-0-	-147	-0-	721 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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	ALLOW	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
MOORE STATION (JAMES LIME)											62723 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC											385847							
HIGHTOWER ET AL GU 1										WELL #:	2	RRCID -> 182890	COMPL. DATE 05/03/2001	TOTAL	DEPTH	10798	PERF.10450 - 10526	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME)											63767 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTSON				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC											923444							
MUSE UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 181775	COMPL. DATE 11/22/2000	TOTAL	DEPTH	16767	PERF.15662 - 15715	
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-		2	1	26	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MUMFORD, N. (CV SANDS)											63767 080	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTSON				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC											923444							
MUSE, MARY										WELL #:	1R	RRCID -> 188413	COMPL. DATE 02/04/2001	TOTAL	DEPTH	13248	PERF.12228 - 12766	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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											834365							
MARTIN										WELL #:	1	RRCID -> 039784	COMPL. DATE 00/00/1972	TOTAL	DEPTH	5212	PERF. 4630 - 5130	
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
BRUCE FARMS GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 052496	COMPL. DATE 03/13/1972	TOTAL	DEPTH	13544	PERF.12894 - 13189	
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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	
10	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-	
11	2310 X	1379	-0-	-931	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-	
12	2387 X	1186	-0-	-1201	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-	
01	2387 X	383	-0-	-2004	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-	
02	2156 X	1891	-0-	-265	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-	
03	2387 X	1301	-0-	-1086	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-	

RED, LYLE				WELL #:	2	RRCID ->	192888	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.	12854	-	12866			
10	2790 X	2697	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	2650	2	47 9	N	43	193 1					72	
11	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2457	2	11 9	N	10						82	
12	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2701	2	9 9	N	8						90	
01	2697 X	2254	-0-	-443	-0-	-0-	-0-	2251	2	3 9	N	3						93	
02	2296 N	2210	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	2204	2	6 9	N	5						98	
03	2697 N	2441	-0-	-256	-0-	-0-	-0-	2438	2	3 9	N	3						101	

RED, LYLE				WELL #:	1	RRCID ->	198081	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.	12801	-	12824			
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-						23	
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-						23	
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-						23	
01	155 N	94	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-						23	
02	112 N	71	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-						23	
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-						23	

IVY				WELL #:	1	RRCID ->	220103	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL	DEPTH	13555	PERF.	13206	-	13300			
10	465 N	303	-0-	-162	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-						45	
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-						45	
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-						45	
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-						45	
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-						45	
03	310 N	220	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-						45	

STUDDARD STEWARD "M"				WELL #:	1	RRCID ->	251089	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL	DEPTH	14495	PERF.	13601	-	13646			
10	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3926	2		N	-0-						-0-	
11	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4097	2		N	-0-						-0-	
12	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4748	2		N	-0-						-0-	
01	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4398	2		N	-0-						-0-	
02	3836 X	3753	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	3753	2		N	-0-						-0-	
03	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5510	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						108	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						108	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						108	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						108	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						108	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CORSA RESOURCES, LLC 100584																			
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1											RRCID -> 184927		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12816 - 12888		
10	14B2	EXT	268	-0-	268	12049	268	2				Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	192	-0-	192	12241	192	2				Y	-0-					-0-	
12	12386	X	145	-0-	-12241	-0-	145	2				Y	-0-					-0-	
01	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2				Y	-0-					-0-	
*02	168	N	92	-0-	-76	-0-	92	2				Y	-0-					-0-	
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2				Y	-0-					-0-	

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4											RRCID -> 189025		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 13015		PERF.12696 - 12832		
10	14B2	EXT	684	-0-	684	9449	684	2				Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	157	-0-	157	9606	157	2				Y	-0-					-0-	
12	9760	X	154	-0-	-9606	-0-	154	2				Y	-0-					-0-	
01	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2				Y	-0-					-0-	
*02	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2				Y	-0-					-0-	
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2				Y	-0-					-0-	

MCADAMS "B" WELL #: 2											RRCID -> 190638		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 13416		PERF.13145 - 13250		
10	14B2	EXT	252	-0-	252	923	252	2				Y	-0-					-0-	
11	1184	X	261	-0-	-923	-0-	261	2				Y	-0-					-0-	
12	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2				Y	-0-					-0-	
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2				Y	-0-					-0-	
*02	224	N	61	-0-	-163	-0-	61	2				Y	-0-					-0-	
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2				Y	-0-					-0-	

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799																			
MANAHAN "B" WELL #: 1											RRCID -> 111452		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11290 - 12232		
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2				N	-0-					3	
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2				N	-0-					3	
12	496	N	209	-0-	-287	-0-	209	2				N	-0-					3	
01	496	N	15	-0-	-481	-0-	15	2				N	-0-					3	
02	448	N	6	-0-	-442	-0-	6	2				N	-0-					3	
03	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2				N	-0-					3	

HANCOCK "W" WELL #: 1											RRCID -> 112194		COMPL. DATE 07/08/1984		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12243 - 12358		
10	775	N	551	-0-	-224	-0-	551	2				N	-0-					-0-	
11	840	N	717	-0-	-123	-0-	717	2				N	-0-					-0-	
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2				N	-0-					-0-	
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2				N	-0-					-0-	
02	672	N	606	-0-	-66	-0-	606	2				N	-0-					-0-	
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2				N	-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360														
10	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	1507	2		N	-0-			10
11	1650	N	1322	-0-	-328	-0-	1322	2		N	-0-			10
12	1705	N	1510	-0-	-195	-0-	1510	2		N	-0-			10
01	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	1339	2		N	-0-			10
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-			10
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-			10
MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288														
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-			-0-
HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799									
HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-
11	870 N	634	-0-	-236	-0-	634	2	N	-0-
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-
01	713 N	549	-0-	-164	-0-	549	2	N	-0-
02	588 N	353	-0-	-235	-0-	353	2	N	-0-
03	682 N	451	-0-	-231	-0-	451	2	N	-0-
MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210									
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2	N	13
11	2520 N	2241	-0-	-279	-0-	2241	2	N	13
12	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2	N	13
01	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2	N	13
02	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2	N	13
03	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2	N	13
HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330									
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	7
11	540 N	531	-0-	-9	-0-	531	2	N	7
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	7
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	7
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	7
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	7
MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270									
10	5549 X	3266	-0-	-2283	-0-	3266	2	N	17
11	5520 X	52	-0-	-5468	-0-	52	2	N	17
12	5704 X	1	-0-	-5703	-0-	1	2	N	17
01	5704 X	3113	-0-	-2591	-0-	3113	2	N	17
02	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2	N	17
03	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2	N	17
MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340									
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	5
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	5
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	5
01	465 N	402	-0-	-63	-0-	402	2	N	5
*02	420 N	378	-0-	-42	-0-	378	2	N	5
*03	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2	N	5
MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280									
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	N	-0-
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2	N	-0-
02	1036 N	725	-0-	-311	-0-	725	2	N	-0-
03	1488 N	1349	-0-	-139	-0-	1349	2	N	-0-
MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326									
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-
11	750 N	655	-0-	-95	-0-	655	2	N	-0-
12	806 N	642	-0-	-164	-0-	642	2	N	-0-
01	775 N	604	-0-	-171	-0-	604	2	N	-0-
02	616 N	515	-0-	-101	-0-	515	2	N	-0-
03	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	2	N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799									
MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	3
11	360 N	271	-0-	-89	-0-	271	2	N	3
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	3
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	3
*02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	3
*03	372 N	136	-0-	-236	-0-	136	2	N	3
WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184									
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228 2 Y	12
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	11	1	326 2 Y	12
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78 2 Y	12
01	248 N	187	-0-	-61	-0-	12	1	175 2 Y	12
02	308 N	180	-0-	-128	-0-	3	1	177 2 Y	12
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172 2 Y	12
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572									
10	T. A.	106	-0-	106	142	5	1	101 2 Y	-0-
11	T. A.	92	-0-	92	234	3	1	89 2 Y	-0-
12	336 X	102	-0-	-234	-0-	4	1	98 2 Y	-0-
01	67 X	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63 2 Y	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83 2 Y	-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	3	1	87 2 Y	-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653														
10		601 N	601	-0-	-0-	-0-	26	1	575 2	Y	-0-			-0-
11		570 N	556	-0-	-14	-0-	18	1	538 2	Y	-0-			-0-
12		521 N	521	-0-	-0-	-0-	20	1	501 2	Y	-0-			-0-
01		589 N	401	-0-	-188	-0-	26	1	375 2	Y	-0-			-0-
02		532 N	353	-0-	-179	-0-	5	1	348 2	Y	-0-			-0-
03		527 N	390	-0-	-137	-0-	12	1	378 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														
10		T. A.	797	-0-	797	3384	34	1	763 2	Y	-0-			-0-
11		4436 X	1052	-0-	-3384	-0-	33	1	1019 2	Y	-0-			-0-
12		837 X	837	-0-	-0-	-0-	32	1	805 2	Y	-0-			-0-
01		1426 X	683	-0-	-743	-0-	43	1	640 2	Y	-0-			-0-
02		980 N	636	-0-	-344	-0-	9	1	627 2	Y	-0-			-0-
03		837 N	811	-0-	-26	-0-	25	1	786 2	Y	-0-			-0-
WHEELLOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817														
10		793 N	793	-0-	-0-	-0-	34	1	759 2	Y	-0-			-0-
11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	13	1	393 2	Y	-0-			-0-
12		306 N	306	-0-	-0-	-0-	12	1	294 2	Y	-0-			-0-
01		806 N	483	-0-	-323	-0-	31	1	452 2	Y	-0-			-0-
02		392 N	122	-0-	-270	-0-	2	1	120 2	Y	-0-			-0-
03		310 N	94	-0-	-216	-0-	3	1	91 2	Y	-0-			-0-
FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471														
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	77	1	327 2	N	-0-			-0-
11		450 N	372	-0-	-78	-0-	56	1	316 2	N	-0-			-0-
12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	61	1	298 2	N	-0-			-0-
01		403 N	315	-0-	-88	-0-	24	1	291 2	N	-0-			-0-
02		453 N	453	-0-	-0-	-0-	97	1	356 2	N	-0-			-0-
03		372 N	365	-0-	-7	-0-	90	1	275 2	N	-0-			-0-
CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160														
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77 2	Y	-0-			-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87 2	Y	-0-			-0-
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47 2	Y	-0-			-0-
01		93 N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68 2	Y	-0-			-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102 2	Y	-0-			-0-
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67 2	Y	-0-			-0-
PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734														
10		465 N	442	-0-	-23	-0-	19	1	423 2	Y	-0-			-0-
11		430 N	430	-0-	-0-	-0-	14	1	416 2	Y	-0-			-0-
12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	426 2	Y	-0-			-0-
01		461 N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432 2	Y	-0-			-0-
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	6	1	393 2	Y	-0-			-0-
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	13	1	421 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 #: 1		RRCID -> 115443		COMPL. DATE 12/05/1984		TOTAL DEPTH 13055		PERF.12810 - 12872	
M	0	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1		RRCID -> 123524		COMPL. DATE 02/15/1987		TOTAL DEPTH 12940		PERF.12754 - 12836	
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-	-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	-0-
01	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	2			Y	-0-	-0-
03	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-	-0-

KOONCE, HOMER				WELL #: 1		RRCID -> 124429		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 12990		PERF.12686 - 12726	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
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	14B2	EXT	-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	
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	3	1	74	2	Y	-0-	-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	Y	-0-	-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-	-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-	-0-
02	140	N	8	-0-	-132	-0-	8	2			Y	-0-	-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	-0-	-0-

HILL, F.E. COMPANY				WELL #: 2		RRCID -> 153295		COMPL. DATE 12/04/1994		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12064 - 12550	
10	2666	X	393	-0-	-2273	-0-	17	1	376	2	Y	-0-	-0-
11	2580	X	382	-0-	-2198	-0-	12	1	370	2	Y	-0-	-0-
12	2387	X	394	-0-	-1993	-0-	15	1	379	2	Y	-0-	-0-
01	1333	X	275	-0-	-1058	-0-	17	1	258	2	Y	-0-	-0-
02	364	N	259	-0-	-105	-0-	4	1	255	2	Y	-0-	-0-
03	403	N	96	-0-	-307	-0-	3	1	93	2	Y	-0-	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2		RRCID -> 153782		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12685 - 12863	
10	496	N	356	-0-	-140	-0-	15	1	341	2	Y	-0-	-0-
11	540	N	274	-0-	-266	-0-	9	1	265	2	Y	-0-	-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	11	1	283	2	Y	-0-	-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	40	1	589	2	Y	-0-	-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	5	1	340	2	Y	-0-	-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	279	2	Y	-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #: 2		RRCID -> 154735		COMPL. DATE 01/01/2021		TOTAL DEPTH 12685		PERF.10943 - 11156	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903								
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 156268		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL	DEPTH 12860	PERF.12441	- 12666
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	260	-0-	260	260	17	1	243	2	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	70	-0-	70	330	1	1	69	2	N	-0-	-0-	
03	443 X	113	-0-	-330	-0-	3	1	110	2	N	-0-	-0-	

CARROLL, C.L. (CV) GU 1			WELL #:		2	RRCID -> 157773		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL	DEPTH 12800	PERF.12020	- 12590
10	1364 X	1128	-0-	-236	-0-	49	1	1079	2	Y	-0-	-0-	
11	1320 X	928	-0-	-392	-0-	29	1	899	2	Y	-0-	-0-	
12	1085 X	534	-0-	-551	-0-	21	1	513	2	Y	-0-	-0-	
01	1519 X	571	-0-	-948	-0-	36	1	535	2	Y	-0-	-0-	
02	868 N	583	-0-	-285	-0-	8	1	575	2	Y	-0-	-0-	
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	17	1	539	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
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	64	1	1421	2	Y	-0-	-0-	
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	14	1	427	2	Y	-0-	-0-	
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	22	1	551	2	Y	-0-	-0-	
01	1488 N	1375	-0-	-113	-0-	87	1	1288	2	Y	-0-	-0-	
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	14	1	981	2	Y	-0-	-0-	
03	558 N	475	-0-	-83	-0-	14	1	461	2	Y	-0-	-0-	

JONES, E. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 167280		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12627	- 12818
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

PYLE, HB GU1			WELL #:		2	RRCID -> 168107		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL	DEPTH 12910	PERF.12116	- 12638
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	4 N	-0-	-0-	-4	-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-	

PEYTON, MT GU1			WELL #:		3	RRCID -> 172632		COMPL. DATE 09/17/1998		TOTAL	DEPTH 12820	PERF.12030	- 12624
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	-0-	-0-	
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	8	1	231	2	Y	-0-	-0-	
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	2	Y	-0-	-0-	
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	15	1	224	2	Y	-0-	-0-	
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	3	1	209	2	Y	-0-	-0-	
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	7	1	232	2	Y	-0-	-0-	

KOONCE, HOMER			WELL #:		2	RRCID -> 172939		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL	DEPTH 12935	PERF.12670	- 12816
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903												
WILSON ZA GU1				WELL #:	2	RRCID ->	173075	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL	DEPTH	12730	PERF.12206	-	12534		
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
PEYTON, MT GU1				WELL #:	4	RRCID ->	179343	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL	DEPTH	12890	PERF.12348	-	12702		
10	713 N	663	-0-	-50	-0-	-0-	29	1	634	2	Y	-0-				-0-	
11	660 N	641	-0-	-19	-0-	-0-	20	1	621	2	Y	-0-				-0-	
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	660	2	Y	-0-				-0-	
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	613	2	Y	-0-				-0-	
02	588 N	524	-0-	-64	-0-	-0-	7	1	517	2	Y	-0-				-0-	
03	682 N	467	-0-	-215	-0-	-0-	14	1	453	2	Y	-0-				-0-	
HOMER KOONCE				WELL #:	3	RRCID ->	180428	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL	DEPTH	12935	PERF.12775	-	12814		
10	2449 X	1081	-0-	-1368	-0-	-0-	47	1	1034	2	Y	-0-				-0-	
11	2370 X	1265	-0-	-1105	-0-	-0-	40	1	1225	2	Y	-0-				-0-	
12	2449 X	1387	-0-	-1062	-0-	-0-	53	1	1334	2	Y	-0-				-0-	
01	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	2831	2	Y	-0-				-0-	
02	2800 N	3261	-0-	461	-0-	-0-	46	1	3215	2	Y	-0-				-0-	
03	3100 N	3104	-0-	4	-0-	-0-	94	1	3010	2	Y	-0-				-0-	
S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #:	3	RRCID ->	181065	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL	DEPTH	12964	PERF.12819	-	12876		
10	3038 X	1230	-0-	-1808	-0-	-0-	53	1	1177	2	Y	-0-				5	
11	2790 X	2340	-0-	-450	-0-	-0-	74	1	2266	2	Y	-0-				5	
12	2635 X	402	-0-	-2233	-0-	-0-	15	1	387	2	Y	-0-				5	
01	3255 X	1217	-0-	-2038	-0-	-0-	77	1	1140	2	Y	-0-				5	
02	2940 X	2190	-0-	-750	-0-	-0-	31	1	2159	2	Y	-0-				5	
03	2418 X	1494	-0-	-924	-0-	-0-	45	1	1449	2	Y	-0-				5	
JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	181131	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12706	-	12854		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
FOLK				WELL #:	2SH	RRCID ->	181135	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL	DEPTH	12249	PERF.12808	-	15020		
10	6045 X	5278	-0-	-767	-0-	-0-	1028	1	4250	2	N	-0-				37	
11	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	-0-	945	1	5186	2	N	-0-				37	
12	5921 X	5771	-0-	-150	-0-	-0-	1014	1	4757	2	N	-0-				37	
01	5921 X	5146	-0-	-775	-0-	-0-	421	1	4725	2	N	-0-				37	
02	5572 X	4997	-0-	-575	-0-	-0-	1088	1	3909	2	N	-0-				37	
03	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	-0-	1903	1	5687	2	N	-0-				37	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903											
PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549											
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
10	4659 X	4659 -0-	-0-	-0-	-0-	201 1	4452 2	Y	5		5
11	4285 X	4285 -0-	-0-	-0-	-0-	6 9					
12	4385 X	4385 -0-	-0-	-0-	-0-	136 1	4149 2	Y	-0-		5
						168 1	4216 2	Y	1		6
						1 9					
01	4991 X	4343 -0-	-648	-0-	-0-	276 1	4067 2	Y	-0-		6
02	4508 X	3706 -0-	-802	-0-	-0-	52 1	3654 2	Y	-0-		6
03	4650 X	3582 -0-	-1068	-0-	-0-	109 1	3473 2	Y	-0-		6
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565											
10	2 N	2 -0-	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
11	32 N	32 -0-	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	-0-		-0-
12	155 N	155 -0-	-0-	-0-	-0-	6 1	149 2	N	-0-		-0-
01	533 N	533 -0-	-0-	-0-	-0-	34 1	499 2	N	-0-		-0-
02	1253 N	1253 -0-	-0-	-0-	-0-	18 1	1235 2	N	-0-		-0-
03	1619 N	1619 -0-	-0-	-0-	-0-	49 1	1570 2	N	-0-		-0-
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531											
10	713 N	672 -0-	-41	-0-	-0-	218 1	454 2	N	-0-		-0-
11	870 N	719 -0-	-151	-0-	-0-	67 1	652 2	N	-0-		-0-
12	690 N	690 -0-	-0-	-0-	-0-	45 1	645 2	N	-0-		-0-
01	685 N	685 -0-	-0-	-0-	-0-	48 1	637 2	N	-0-		-0-
02	747 N	747 -0-	-0-	-0-	-0-	77 1	670 2	N	-0-		-0-
03	773 N	773 -0-	-0-	-0-	-0-	131 1	642 2	N	-0-		-0-
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12372 - 12460											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11966 - 12268											
10	1984 N	1570 -0-	-414	-0-	-0-	68 1	1502 2	N	-0-		7
11	2070 N	1796 -0-	-274	-0-	-0-	57 1	1739 2	N	-0-		7
12	1379 N	1379 -0-	-0-	-0-	-0-	53 1	1326 2	N	-0-		7
01	2111 N	2111 -0-	-0-	-0-	-0-	134 1	1977 2	N	-0-		7
02	1680 N	1218 -0-	-462	-0-	-0-	17 1	1201 2	N	-0-		7
03	1451 N	1451 -0-	-0-	-0-	-0-	44 1	1407 2	N	-0-		7

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 64409 210				NON-ASSOCIATED							
AULTMAN GAS UNIT												//CONT.// 220903				WELL #: 2							
												RRCID -> 183342				COMPL. DATE 06/16/2001				TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272			
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				
10	589 N	379	-0-	-210	-0-	-0-			11 1	368 2	N	-0-							-0-				
11	180 N	17	-0-	-163	-0-	-0-			2 1	15 2	N	-0-							-0-				
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-			326 2		N	-0-							-0-				
01	372 N	59	-0-	-313	-0-	-0-			59 2		N	-0-							-0-				
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	116 2	N	-0-							-0-				
03	341 N	118	-0-	-223	-0-	-0-			3 1	115 2	N	-0-							-0-				
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1					WELL #:	3	RRCID -> 183589				COMPL. DATE 06/05/2001				TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703								
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-			21 1	454 2	Y	-0-							-0-				
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	-0-			11 1	338 2	Y	-0-							-0-				
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-			14 1	360 2	Y	-0-							-0-				
01	465 N	285	-0-	-180	-0-	-0-			18 1	267 2	Y	-0-							-0-				
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1	389 2	Y	-0-							-0-				
03	372 N	123	-0-	-249	-0-	-0-			4 1	119 2	Y	-0-							-0-				
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1					WELL #:	5	RRCID -> 184627				COMPL. DATE 07/11/2001				TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265								
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1	150 2	N	-0-							-0-				
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	-0-			1 1	45 2	N	-0-							-0-				
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	38 2	N	-0-							-0-				
01	155 N	50	-0-	-105	-0-	-0-			3 1	47 2	N	-0-							-0-				
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	158 2	N	-0-							-0-				
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1	251 2	N	-0-							-0-				
EMMONS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 184667				COMPL. DATE 08/29/2001				TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929								
10	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	-0-			60 1	1332 2	N	-0-							-0-				
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	-0-			49 1	1492 2	N	-0-							-0-				
12	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	-0-			89 1	2220 2	N	-0-							-0-				
01	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	-0-			139 1	2046 2	N	-0-							-0-				
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	-0-			26 1	1809 2	N	-0-							-0-				
03	1643 N	687	-0-	-956	-0-	-0-			21 1	666 2	N	-0-							-0-				
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1					WELL #:	4	RRCID -> 185474				COMPL. DATE 08/30/2001				TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-				
AULTMAN GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 185858				COMPL. DATE 10/23/2001				TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172								
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-			29 1	959 2	N	-0-							-0-				
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-			102 1	874 2	N	-0-							-0-				
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	1031 2	N	-0-							-0-				
01	930 N	722	-0-	-208	-0-	-0-			722 2		N	-0-							-0-				
02	840 N	642	-0-	-198	-0-	-0-			22 1	620 2	N	-0-							-0-				
03	930 N	310	-0-	-620	-0-	-0-			9 1	301 2	N	-0-							-0-				
ANDERSON TRUST "A"					WELL #:	2	RRCID -> 186933				COMPL. DATE 11/21/2001				TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689								
10	1054 X	726	-0-	-328	-0-	-0-			45 1	681 2	Y	-0-							-0-				
11	750 X	677	-0-	-73	-0-	-0-			41 1	636 2	Y	-0-							-0-				
12	651 X	335	-0-	-316	-0-	-0-			20 1	315 2	Y	-0-							-0-				
01	713 X	195	-0-	-518	-0-	-0-			11 1	184 2	Y	-0-							-0-				
02	644 N	391	-0-	-253	-0-	-0-			21 1	370 2	Y	-0-							-0-				
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-			26 1	438 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 #: 4												RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	279 X	173	-0-	-106	-0-	7	1	166	2	Y	-0-		-0-		
11	292 X	292	-0-	-0-	-0-	9	1	283	2	Y	-0-		-0-		
12	279 X	202	-0-	-77	-0-	8	1	194	2	Y	-0-		-0-		
01	248 X	188	-0-	-60	-0-	12	1	176	2	Y	-0-		-0-		
02	280 N	160	-0-	-120	-0-	2	1	158	2	Y	-0-		-0-		
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	234	2	Y	-0-		-0-		
EMMONS UNIT WELL #: 2												RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644			
10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	94	1	2086	2	N	-0-		-0-		
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	47	1	1448	2	N	-0-		-0-		
12	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	75	1	1868	2	N	-0-		-0-		
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	108	1	1583	2	N	-0-		-0-		
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	18	1	1281	2	N	-0-		-0-		
03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	46	1	1479	2	N	-0-		-0-		
TERRY "A" WELL #: 1												RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532			
10	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	87	1	1324	2	Y	-0-		-0-		
11	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	80	1	1223	2	Y	-0-		-0-		
12	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	72	1	1151	2	Y	-0-		-0-		
01	1426 X	699	-0-	-727	-0-	39	1	660	2	Y	-0-		-0-		
02	1204 N	1145	-0-	-59	-0-	61	1	1084	2	Y	-0-		-0-		
03	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	66	1	1105	2	Y	-0-		-0-		
S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5												RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918			
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	Y	-0-		-0-		
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-		-0-		
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-		-0-		
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-		-0-		
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-		-0-		
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-		-0-		
MCADAMS "B" WELL #: 1												RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086			
10	3193 X	3174	-0-	-19	-0-	195	1	2979	2	Y	-0-		-0-		
11	3390 X	2828	-0-	-562	-0-	173	1	2655	2	Y	-0-		-0-		
12	3503 X	2955	-0-	-548	-0-	175	1	2779	2	Y	-0-		-0-		
						1	9				1	1 8	-0-		
01	3503 X	2891	-0-	-612	-0-	163	1	2728	2	Y	-0-		-0-		
02	2940 X	2155	-0-	-785	-0-	116	1	2039	2	Y	-0-		-0-		
03	3162 X	2738	-0-	-424	-0-	154	1	2584	2	Y	-0-		-0-		
TERRY "B" WELL #: 1												RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293			
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	40	1	613	2	N	-0-		-0-		
11	810 N	520	-0-	-290	-0-	32	1	488	2	N	-0-		-0-		
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	38	1	606	2	N	-0-		-0-		
01	651 N	527	-0-	-124	-0-	30	1	497	2	N	-0-		-0-		
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	40	1	701	2	N	-0-		-0-		
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	43	1	727	2	N	-0-		-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	1457 X	489	-0-	-968	-0-		30	1	459	2	Y	-0-	-0-
11	1650 X	409	-0-	-1241	-0-		25	1	384	2	Y	-0-	-0-
12	1705 X	460	-0-	-1245	-0-		27	1	433	2	Y	-0-	-0-
01	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-						Y	-0-	-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-						Y	-0-	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						Y	-0-	-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569													
10	2976 X	2558	-0-	-418	-0-		158	1	2400	2	Y	-0-	-0-
11	2760 X	2382	-0-	-378	-0-		146	1	2236	2	Y	-0-	-0-
12	2759 X	2342	-0-	-417	-0-		139	1	2203	2	Y	-0-	-0-
01	2759 X	1935	-0-	-824	-0-		109	1	1826	2	Y	-0-	-0-
02	2212 N	1982	-0-	-230	-0-		106	1	1876	2	Y	-0-	-0-
03	2356 N	1791	-0-	-565	-0-		101	1	1690	2	Y	-0-	-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565													
10	1829 X	1330	-0-	-499	-0-		82	1	1248	2	Y	-0-	-0-
11	1770 X	619	-0-	-1151	-0-		38	1	581	2	Y	-0-	-0-
12	1581 X	93	-0-	-1488	-0-		6	1	87	2	Y	-0-	-0-
01	1581 X	51	-0-	-1530	-0-		3	1	48	2	Y	-0-	-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-						Y	-0-	-0-
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-		76	1	1285	2	Y	-0-	-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767													
10	395 X	395	-0-	-0-	-0-		24	1	371	2	Y	-0-	-0-
11	382 X	382	-0-	-0-	-0-		23	1	359	2	Y	-0-	-0-
12	372 X	357	-0-	-15	-0-		21	1	336	2	Y	-0-	-0-
01	465 X	367	-0-	-98	-0-		21	1	346	2	Y	-0-	-0-
02	364 N	292	-0-	-72	-0-		16	1	276	2	Y	-0-	-0-
03	372 N	316	-0-	-56	-0-		18	1	298	2	Y	-0-	-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720													
10	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-		183	1	4054	2	N	-0-	-0-
11	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-		119	1	3652	2	N	-0-	-0-
12	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-		150	1	3756	2	N	-0-	-0-
01	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-		251	1	3691	2	N	-0-	-0-
02	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-		48	1	3387	2	N	-0-	-0-
03	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-		94	1	3002	2	N	-0-	-0-

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848													
10	310 X	163	-0-	-147	-0-		10	1	153	2	Y	-0-	-0-
11	270 X	113	-0-	-157	-0-		7	1	106	2	Y	-0-	-0-
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-	-0-
01	201 X	201	-0-	-0-	-0-		11	1	190	2	Y	-0-	-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-		15	1	258	2	Y	-0-	-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-		7	1	112	2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903									
TERRY "A"				WELL #:	5	RRCID ->	190624	COMPL.	DATE 08/16/2002	TOTAL	DEPTH 12775	PERF.12426	- 12635	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		1612 X	1179	-0-	-433	-0-	73 1	1106 2	Y	-0-				-0-
11		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	100 1	1532 2	Y	-0-				-0-
12		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-				-0-
01		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	127 1	2127 2	Y	-0-				-0-
02		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	86 1	1511 2	Y	-0-				-0-
03		522 N	522	-0-	-0-	-0-	29 1	493 2	Y	-0-				-0-

EMMONS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	190912	COMPL.	DATE 08/20/2002	TOTAL	DEPTH 12800	PERF.12424	- 12583	
10		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	61 1	1342 2	N	-0-				-0-
11		1440 N	1069	-0-	-371	-0-	34 1	1035 2	N	-0-				-0-
12		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	55 1	1384 2	N	-0-				-0-
01		1395 N	1333	-0-	-62	-0-	85 1	1248 2	N	-0-				-0-
02		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	19 1	1346 2	N	-0-				-0-
03		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	46 1	1476 2	N	-0-				-0-

AULTMAN GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	190935	COMPL.	DATE 08/22/2002	TOTAL	DEPTH 12452	PERF.12182	- 12277	
10		986 N	986	-0-	-0-	-0-	29 1	957 2	N	-0-				-0-
11		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	134 1	1142 2	N	-0-				-0-
12		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-				-0-
01		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2		N	-0-				-0-
02		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	55 1	1532 2	N	-0-				-0-
03		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	40 1	1416 2	N	-0-				-0-

EMMONS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	191620	COMPL.	DATE 10/20/2002	TOTAL	DEPTH 12770	PERF.12557	- 12567	
10		403 N	230	-0-	-173	-0-	10 1	220 2	N	-0-				-0-
11		240 N	140	-0-	-100	-0-	4 1	136 2	N	-0-				-0-
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	9 1	220 2	N	-0-				-0-
01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	25 1	373 2	N	-0-				-0-
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	2 1	162 2	N	-0-				-0-
03		217 N	123	-0-	-94	-0-	4 1	119 2	N	-0-				-0-

PILLANS				WELL #:	2	RRCID ->	192551	COMPL.	DATE 11/23/2002	TOTAL	DEPTH 11900	PERF.11674	- 11752	
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	9 1	44 2	N	-0-				-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	12 1	39 2	N	-0-				-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	8 1	19 2	N	-0-				-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	11 1	42 2	N	-0-				-0-
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	14 1	31 2	N	-0-				-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	9 1	26 2	N	-0-				-0-

EMMONS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	192769	COMPL.	DATE 12/28/2002	TOTAL	DEPTH 12865	PERF.12538	- 12654	
10		1178 N	115	-0-	-1063	-0-	5 1	110 2	N	-0-				-0-
11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	20 1	606 2	N	-0-				-0-
12		522 N	522	-0-	-0-	-0-	20 1	502 2	N	-0-				-0-
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	24 1	359 2	N	-0-				-0-
02		588 N	443	-0-	-145	-0-	6 1	437 2	N	-0-				-0-
03		527 N	315	-0-	-212	-0-	10 1	305 2	N	-0-				-0-

AULTMAN GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	192770	COMPL.	DATE 12/17/2002	TOTAL	DEPTH 12430	PERF.12184	- 12194	
10		806 N	806	-0-	-0-	-0-	24 1	782 2	N	-0-				-0-
11		902 N	902	-0-	-0-	-0-	95 1	807 2	N	-0-				-0-
12		664 N	664	-0-	-0-	-0-	1 1	663 2	N	-0-				-0-
01		806 N	738	-0-	-68	-0-	738 2		N	-0-				-0-
02		840 N	436	-0-	-404	-0-	15 1	421 2	N	-0-				-0-
03		915 N	915	-0-	-0-	-0-	25 1	890 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 #:	8	RRCID ->	193654	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL	DEPTH	12785	PERF.12471 - 12596
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	837 N	383	-0-	-454	-0-	17	1	366	2	N	-0-		-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	16	1	487	2	N	-0-		-0-
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	42	1	1046	2	N	-0-		-0-
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	63	1	935	2	N	-0-		-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	7	1	524	2	N	-0-		-0-
03	868 N	582	-0-	-286	-0-	18	1	564	2	N	-0-		-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #:	6	RRCID ->	194372	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL	DEPTH	13108	PERF.12840 - 12952
10	3007 X	3003	-0-	-4	-0-	130	1	2873	2	Y	-0-		-0-
11	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	87	1	2646	2	Y	-0-		-0-
12	2790 X	2727	-0-	-63	-0-	105	1	2622	2	Y	-0-		-0-
01	3007 X	2680	-0-	-327	-0-	171	1	2509	2	Y	-0-		-0-
02	2716 X	2433	-0-	-283	-0-	34	1	2399	2	Y	-0-		-0-
03	3007 X	2666	-0-	-341	-0-	81	1	2585	2	Y	-0-		-0-

EMMONS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	194448	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL	DEPTH	12825	PERF.12605 - 12615
10	1426 N	1239	-0-	-187	-0-	54	1	1185	2	N	-0-		-0-
11	1590 N	1189	-0-	-401	-0-	38	1	1151	2	N	-0-		-0-
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	46	1	1161	2	N	-0-		-0-
01	1240 N	1133	-0-	-107	-0-	72	1	1061	2	N	-0-		-0-
02	1120 N	948	-0-	-172	-0-	13	1	935	2	N	-0-		-0-
03	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	34	1	1075	2	N	-0-		-0-

KOONCE, HOMER				WELL #:	5	RRCID ->	195874	COMPL. DATE	04/20/2003	TOTAL	DEPTH	12942	PERF.12738 - 12788
10	589 N	557	-0-	-32	-0-	24	1	533	2	Y	-0-		-0-
11	630 N	515	-0-	-115	-0-	16	1	499	2	Y	-0-		-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	20	1	500	2	Y	-0-		-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	40	1	581	2	Y	-0-		-0-
02	476 N	355	-0-	-121	-0-	5	1	350	2	Y	-0-		-0-
03	527 N	6	-0-	-521	-0-	6	2			Y	-0-		-0-

DENT, MARY GRACE				WELL #:	1	RRCID ->	195942	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL	DEPTH	12753	PERF.12489 - 12611
10	3069 X	583	-0-	-2486	-0-	25	1	558	2	Y	-0-		-0-
11	1080 X	839	-0-	-241	-0-	27	1	812	2	Y	-0-		-0-
12	1116 X	845	-0-	-271	-0-	31	1	773	2	Y	37		37
						41	9						
01	899 X	589	-0-	-310	-0-	37	1	552	2	Y	-0-		37
02	812 X	804	-0-	-8	-0-	11	1	793	2	Y	-0-		37
03	868 X	594	-0-	-274	-0-	18	1	576	2	Y	-0-		37

AULTMAN GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	196582	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL	DEPTH	12475	PERF.12240 - 12254
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-		-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903									
EMMONS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 197311		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL	DEPTH 12810	PERF.12596	- 12606	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	1 N		1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	5 N		5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-		-0-
02	2 N		2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-		-0-
03	1 N		1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-		-0-
EMMONS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 197436		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL	DEPTH 12880	PERF.12568	- 12654	
10	379 N		379	-0-	-0-	-0-		16 1	363 2		N	-0-		-0-
11	362 N		362	-0-	-0-	-0-		11 1	351 2		N	-0-		-0-
12	373 N		373	-0-	-0-	-0-		14 1	359 2		N	-0-		-0-
01	372 N		368	-0-	-4	-0-		23 1	345 2		N	-0-		-0-
02	336 N		266	-0-	-70	-0-		4 1	262 2		N	-0-		-0-
03	372 N		36	-0-	-336	-0-		1 1	35 2		N	-0-		-0-
EMMONS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 198186		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL	DEPTH 12800	PERF.12548	- 12558	
10	445 N		445	-0-	-0-	-0-		19 1	426 2		N	-0-		-0-
11	378 N		378	-0-	-0-	-0-		12 1	366 2		N	-0-		-0-
12	352 N		352	-0-	-0-	-0-		14 1	338 2		N	-0-		-0-
01	361 N		361	-0-	-0-	-0-		23 1	338 2		N	-0-		-0-
02	414 N		414	-0-	-0-	-0-		6 1	408 2		N	-0-		-0-
03	434 N		434	-0-	-0-	-0-		13 1	421 2		N	-0-		-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1			WELL #:		7	RRCID -> 198898		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12694	- 12818	
10	2577 N		2577	-0-	-0-	-0-		141 1	2436 2		Y	-0-		-0-
11	3000 N		3350	-0-	350	-0-		135 1	3215 2		Y	-0-		-0-
12	3492 X		3142	-0-	-350	-0-		150 1	2992 2		Y	-0-		-0-
01	2573 X		1741	-0-	-832	-0-		140 1	1601 2		Y	-0-		-0-
02	3136 X		1948	-0-	-1188	-0-		55 1	1893 2		Y	-0-		-0-
03	3472 X		3266	-0-	-206	-0-		129 1	3137 2		Y	-0-		-0-
AULTMAN GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 199274		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL	DEPTH 12425	PERF.12232	- 12242	
10	518 N		518	-0-	-0-	-0-		15 1	503 2		N	-0-		-0-
11	390 N		372	-0-	-18	-0-		39 1	333 2		N	-0-		-0-
12	459 N		459	-0-	-0-	-0-		459 2			N	-0-		-0-
01	527 N		402	-0-	-125	-0-		402 2			N	-0-		-0-
02	413 N		413	-0-	-0-	-0-		14 1	399 2		N	-0-		-0-
03	488 N		488	-0-	-0-	-0-		14 1	474 2		N	-0-		-0-
EMMONS UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 199606		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL	DEPTH 12700	PERF.12562	- 12572	
10	3100 N		3283	-0-	183	-0-		172 1	3111 2		N	-0-		-0-
11	3000 N		2946	-0-	-54	-0-		122 1	2824 2		N	-0-		-0-
12	3100 N		3286	-0-	186	-0-		156 1	3130 2		N	-0-		-0-
01	4343 X		3491	-0-	-852	-0-		251 1	3240 2		N	-0-		-0-
02	2324 X		2324	-0-	-0-	-0-		60 1	2264 2		N	-0-		-0-
03	2819 X		2819	-0-	-0-	-0-		116 1	2703 2		N	-0-		-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1			WELL #:		8	RRCID -> 199725		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL	DEPTH 13200	PERF.12815	- 12967	
10	1922 N		1841	-0-	-81	-0-		80 1	1761 2		Y	-0-		-0-
11	1830 N		1684	-0-	-146	-0-		53 1	1631 2		Y	-0-		-0-
12	1791 N		1791	-0-	-0-	-0-		69 1	1722 2		Y	-0-		-0-
01	1829 N		1649	-0-	-180	-0-		105 1	1544 2		Y	-0-		-0-
02	1568 N		1421	-0-	-147	-0-		20 1	1401 2		Y	-0-		-0-
03	1798 N		1507	-0-	-291	-0-		46 1	1461 2		Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903														
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1				WELL #:	5	RRCID -> 200000				COMPL. DATE 09/17/2003				TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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-	
EMMONS UNIT				WELL #:	17	RRCID -> 200134				COMPL. DATE 01/19/2004				TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686					
10	124	N	70	-0-	-54	-0-	3	1	67	2	N	-0-						-0-	
11	240	N	43	-0-	-197	-0-	1	1	42	2	N	-0-						-0-	
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-						-0-	
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	N	-0-						-0-	
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-						-0-	
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	16	1	508	2	N	-0-						-0-	
EMMONS UNIT				WELL #:	16	RRCID -> 200618				COMPL. DATE 02/05/2004				TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666					
10	1643	N	525	-0-	-1118	-0-	23	1	502	2	N	-0-						-0-	
11	1680	N	753	-0-	-927	-0-	24	1	729	2	N	-0-						-0-	
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	44	1	1096	2	N	-0-						-0-	
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	96	1	1413	2	N	-0-						-0-	
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	21	1	1488	2	N	-0-						-0-	
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	35	1	1123	2	N	-0-						-0-	
JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID -> 200672				COMPL. DATE 10/15/2003				TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900					
10	1674	N	1451	-0-	-223	-0-	63	1	1388	2	Y	-0-						8	
11	1530	N	1262	-0-	-268	-0-	40	1	1222	2	Y	-0-						8	
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	47	1	1175	2	Y	-0-						8	
01	1457	N	1272	-0-	-185	-0-	81	1	1191	2	Y	-0-						8	
02	1176	N	741	-0-	-435	-0-	10	1	731	2	Y	-0-						8	
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	39	1	1257	2	Y	-0-	2					10	
							2	9											
JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID -> 200714				COMPL. DATE 11/19/2003				TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID -> 200880				COMPL. DATE 12/18/2003				TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760					
10	2108	X	2081	-0-	-27	-0-	90	1	1991	2	Y	-0-						-0-	
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	106	1	3227	2	Y	-0-						-0-	
12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	93	1	2325	2	Y	-0-						-0-	
01	3596	X	2734	-0-	-862	-0-	174	1	2560	2	Y	-0-						-0-	
02	3248	X	2156	-0-	-1092	-0-	30	1	2126	2	Y	-0-						-0-	
03	3441	X	2052	-0-	-1389	-0-	62	1	1990	2	Y	-0-						-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.// 220903									
EMMONS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 201350		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12546 - 12598	
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	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	188	2	N	-0-					-0-	
11	540 N	158	-0-	-0-	-382	-0-		5	1	153	2	N	-0-					-0-	
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	210	2	N	-0-					-0-	
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	338	2	N	-0-					-0-	
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	165	2	N	-0-					-0-	
03	217 N	184	-0-	-0-	-33	-0-		6	1	178	2	N	-0-					-0-	
EMMONS UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 201830		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 12855		PERF.12660 - 12670	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PYLE, H.B. GU1										WELL #: 3		RRCID -> 202039		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12571 - 12696	
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	78	2	Y	-0-					-0-	
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	176	2	Y	-0-					-0-	
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	115	2	Y	-0-					-0-	
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	169	2	Y	-0-					-0-	
02	168 N	163	-0-	-0-	-5	-0-		2	1	161	2	Y	-0-					-0-	
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	215	2	Y	-0-					-0-	
HILL, F.E. COMPANY										WELL #: 3		RRCID -> 202853		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12437 - 12676	
10	3007 X	2820	-0-	-0-	-187	-0-		152	1	2668	2	Y	-0-					47	
11	3060 X	2432	-0-	-0-	-628	-0-		106	1	2326	2	Y	-0-					47	
12	3162 X	1191	-0-	-0-	-1971	-0-		76	1	1115	2	Y	-0-					47	
01	3162 X	2302	-0-	-0-	-860	-0-		175	1	2127	2	Y	-0-					47	
02	2800 X	2281	-0-	-0-	-519	-0-		60	1	2221	2	Y	-0-					47	
03	2821 X	1190	-0-	-0-	-1631	-0-		66	1	1124	2	Y	-0-					47	
JONES, E. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 203664		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12698 - 12855	
10	1302 X	873	-0-	-0-	-429	-0-		38	1	835	2	Y	-0-					-0-	
11	1260 X	331	-0-	-0-	-929	-0-		10	1	321	2	Y	-0-					-0-	
12	961 X	214	-0-	-0-	-747	-0-		8	1	206	2	Y	-0-					-0-	
01	868 X	82	-0-	-0-	-786	-0-		5	1	77	2	Y	-0-					-0-	
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	1056	2	Y	-0-					-0-	
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	267	2	Y	-0-					-0-	
PEYTON, MT GU1										WELL #: 6		RRCID -> 203872		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 12860		PERF.12521 - 12664	
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	121	2	Y	-0-					-0-	
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	91	2	Y	-0-					-0-	
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	142	2	Y	-0-					-0-	
01	124 N	81	-0-	-0-	-43	-0-		5	1	76	2	Y	-0-					-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-0-	-84	-0-						Y	-0-					-0-	
03	155 N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					-0-	
PILLANS										WELL #: 3		RRCID -> 204411		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 11830		PERF.11482 - 11641	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9	
03	14B2 EXT	-0-	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-		89	1	1968	2	Y	-0-		-0-
11	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-		60	1	1825	2	Y	-0-		-0-
12	1891 X	1726	-0-	-165	-0-		66	1	1660	2	Y	-0-		-0-
01	2046 X	1965	-0-	-81	-0-		125	1	1840	2	Y	-0-		-0-
02	1764 N	1656	-0-	-108	-0-		23	1	1633	2	Y	-0-		-0-
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-		54	1	1724	2	Y	-0-		-0-

FRYER "A"					WELL #: 1	RRCID -> 205156	COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12386 - 12512			
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-		20	1	310	2	N	-0-		-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-		18	1	277	2	N	-0-		-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-		19	1	303	2	N	-0-		-0-
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-		68	1	1143	2	N	-0-		-0-
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-		70	1	1225	2	N	-0-		-0-
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-		36	1	606	2	N	-0-		-0-

KOONCE, HOMER					WELL #: 7	RRCID -> 205589	COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 12970		PERF.12654 - 12790			
10	1705 N	1415	-0-	-290	-0-		61	1	1354	2	Y	-0-		-0-
11	1380 N	1346	-0-	-34	-0-		43	1	1303	2	Y	-0-		-0-
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		52	1	1295	2	Y	-0-		-0-
01	1426 N	1348	-0-	-78	-0-		86	1	1262	2	Y	-0-		-0-
02	1260 N	1085	-0-	-175	-0-		15	1	1070	2	Y	-0-		-0-
03	1333 N	1269	-0-	-64	-0-		39	1	1230	2	Y	-0-		-0-

AULTMAN GAS UNIT					WELL #: 8	RRCID -> 206063	COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12260 - 12272			
10	T. A.	683	-0-	683	3351		20	1	663	2	Y	-0-		-0-
11	3749 X	398	-0-	-3351	-0-		42	1	356	2	Y	-0-		-0-
12	271 X	271	-0-	-0-	-0-		271	2			Y	-0-		-0-
01	992 X	835	-0-	-157	-0-		835	2			Y	-0-		-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-		22	1	627	2	Y	-0-		-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-		10	1	347	2	Y	-0-		-0-

AULTMAN GAS UNIT					WELL #: 9	RRCID -> 207234	COMPL. DATE 02/11/2020		TOTAL DEPTH 12433		PERF.11756 - 11763			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-				25	2	N	-0-		-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-		3	1			N	-0-		-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-		72	2			N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2			N	-0-		-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-		2	1	58	2	N	-0-		-0-
							1	1	37	2	N	-0-		-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1					WELL #: 10	RRCID -> 207243	COMPL. DATE 01/27/2021		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11440 - 11453			
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-		5	1	111	2	Y	-0-		-0-
11	150 N	71	-0-	-79	-0-		2	1	69	2	Y	-0-		-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-		4	1	94	2	Y	-0-		-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-		6	1	96	2	Y	-0-		-0-
02	56 N	7	-0-	-49	-0-		7	2			Y	-0-		-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-		4	1	137	2	Y	-0-		-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1					WELL #: 9	RRCID -> 207344	COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 13078		PERF.12730 - 12926			
10	1457 N	1252	-0-	-205	-0-		54	1	1198	2	Y	-0-		-0-
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-		46	1	1412	2	Y	-0-		-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-		14	1	356	2	Y	-0-		-0-
01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-		108	1	1597	2	Y	-0-		-0-
02	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-		31	1	2142	2	Y	-0-		-0-
03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-		66	1	2092	2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC S. NAN-SU-GAIL GU 1				//CONT.// 64409 210 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				WELL #:	12	RRCID ->	207369	COMPL. DATE	11/25/2004	TOTAL	DEPTH	13044	PERF.	12818 - 12858	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1953 X	1776	-0-	-177	-0-	77	1	1699	2	Y	-0-				23
11	1890 X	1700	-0-	-190	-0-	54	1	1646	2	Y	-0-				23
12	1953 X	1569	-0-	-384	-0-	60	1	1509	2	Y	-0-				23
01	1860 X	1617	-0-	-243	-0-	103	1	1514	2	Y	-0-				23
02	1596 N	834	-0-	-762	-0-	12	1	822	2	Y	-0-				23
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	52	1	1651	2	Y	-0-				23
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1				WELL #:	6	RRCID ->	209303	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL	DEPTH	12880	PERF.	12557 - 12717	
10	2449 N	1704	-0-	-745	-0-	74	1	1630	2	Y	-0-				-0-
11	2340 N	601	-0-	-1739	-0-	19	1	582	2	Y	-0-				-0-
12	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	43	1	1069	2	Y	-0-				-0-
01	1705 X	267	-0-	-1438	-0-	17	1	250	2	Y	-0-				-0-
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	25	1	1776	2	Y	-0-				-0-
03	1116 N	975	-0-	-141	-0-	30	1	945	2	Y	-0-				-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	10	RRCID ->	209592	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL	DEPTH	12675	PERF.	12426 - 12500	
10	217 N	54	-0-	-163	-0-	2	1	52	2	Y	-0-				10
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-				10
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	2	Y	-0-				10
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-				10
PEYTON, MT GU1				WELL #:	10	RRCID ->	209657	COMPL. DATE	02/06/2021	TOTAL	DEPTH	12801	PERF.	12026 - 12622	
10	1581 X	1096	-0-	-485	-0-	47	1	1049	2	Y	-0-				-0-
11	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	48	1	1483	2	Y	-0-				-0-
12	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	59	1	1489	2	Y	-0-				-0-
01	1426 X	1312	-0-	-114	-0-	83	1	1229	2	Y	-0-				-0-
02	1428 N	1244	-0-	-184	-0-	17	1	1227	2	Y	-0-				-0-
03	1550 N	809	-0-	-741	-0-	25	1	784	2	Y	-0-				-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #:	11	RRCID ->	209663	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL	DEPTH	12702	PERF.	12108 - 12311	
10	465 N	443	-0-	-22	-0-	19	1	424	2	Y	-0-				-0-
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	13	1	406	2	Y	-0-				-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	17	1	422	2	Y	-0-				-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	409	2	Y	-0-				-0-
02	392 N	384	-0-	-8	-0-	5	1	379	2	Y	-0-				-0-
03	434 N	430	-0-	-4	-0-	13	1	417	2	Y	-0-				-0-
FOLK				WELL #:	3	RRCID ->	210634	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL	DEPTH	12515	PERF.	12028 - 12363	
10	2015 N	1831	-0-	-184	-0-	373	1	1458	2	N	-0-				-0-
11	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	340	1	1758	2	N	-0-				-0-
12	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	364	1	1611	2	N	-0-				-0-
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	175	1	1745	2	N	-0-				-0-
02	1960 N	1702	-0-	-258	-0-	385	1	1317	2	N	-0-				-0-
03	1984 N	1836	-0-	-148	-0-	478	1	1358	2	N	-0-				-0-
EMMONS, MG GU1				WELL #:	2	RRCID ->	211024	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL	DEPTH	12353	PERF.	12064 - 12166	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PILLANS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	64409 210 220903 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: FREESTONE					
						RRCID ->	212454	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.11494	-	11596				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
PILLANS						WELL #:	8	RRCID ->	213243	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL	DEPTH	11817	PERF.11510	-	11671		
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					3
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					3
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	36	2	N	-0-					3
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	199	2	N	-0-					3
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	15	2	N	-0-					3
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	8	1	26	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		
10	961	N	766	-0-	-195	-0-	-0-	-0-	33	1	733	2	N	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	867	2	N	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	789	2	N	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	841	2	N	-0-					-0-
02	840	N	747	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	10	1	737	2	N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	812	2	N	-0-					-0-
PYLE, HB				GU1	WELL #:	4	RRCID ->	216624	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12720	-	12738			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRENSHAW, F. H. (CV)				GU1	WELL #:	7	RRCID ->	217217	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL	DEPTH	12670	PERF.12380	-	12466			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TERRY "A"				WELL #:	4	RRCID ->	217245	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.12412	-	12619				
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	921	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	999	2	N	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1296	2	N	-0-					-0-
PILLANS				WELL #:	5	RRCID ->	217468	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL	DEPTH	11820	PERF.11448	-	11646				
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KOONCE, HOMER				//CONT.// 64409 210 220903 WELL #: 6	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
					RRCID -> 217624	COMPL.	DATE 08/10/2005	TOTAL	DEPTH 12920	PERF.12666	- 12682				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	18	-0-	-13	-0-		1	1	15	2	Y	2			2
							2	9							
11	30 N	18	-0-	-12	-0-		1	1	17	2	Y	-0-			2
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-		1	1	34	2	Y	-0-			2
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			2
02	28 N	14	-0-	-14	-0-		14	2			Y	-0-			2
03	31 N	11	-0-	-20	-0-		11	2			Y	-0-			2

IVY "B" GU 1				WELL #:	5	RRCID -> 217629	COMPL.	DATE 07/03/2005	TOTAL	DEPTH 12212	PERF.11528	- 11980			
10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1115	1	938	2	Y	-0-				-0-
11	1830 N	1704	-0-	-126	-0-	926	1	778	2	Y	-0-				-0-
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	849	1	719	2	Y	-0-				-0-
01	1829 N	1219	-0-	-610	-0-	689	1	530	2	Y	-0-				-0-
02	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1067	1	894	2	Y	-0-				-0-
03	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1062	1	895	2	Y	-0-				-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #:	15	RRCID -> 217631	COMPL.	DATE 07/07/2005	TOTAL	DEPTH 13150	PERF.12855	- 12950			
10	2418 X	1128	-0-	-1290	-0-	49	1	1079	2	Y	-0-				-0-
11	1650 X	1375	-0-	-275	-0-	44	1	1331	2	Y	-0-				-0-
12	1488 X	1450	-0-	-38	-0-	56	1	1394	2	Y	-0-				-0-
01	1457 X	1447	-0-	-10	-0-	92	1	1355	2	Y	-0-				-0-
02	1288 N	1235	-0-	-53	-0-	17	1	1218	2	Y	-0-				-0-
03	1457 N	1353	-0-	-104	-0-	41	1	1312	2	Y	-0-				-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #:	13H	RRCID -> 217811	COMPL.	DATE 10/02/2005	TOTAL	DEPTH 12833	PERF.12787	- 14084			
10	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	162	1	3586	2	Y	-0-				-0-
11	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	138	1	4216	2	Y	-0-				-0-
12	3162 X	2718	-0-	-444	-0-	104	1	2614	2	Y	-0-				-0-
01	3658 X	2996	-0-	-662	-0-	191	1	2805	2	Y	-0-				-0-
02	4312 X	3054	-0-	-1258	-0-	43	1	3011	2	Y	-0-				-0-
03	4495 X	4455	-0-	-40	-0-	135	1	4320	2	Y	-0-				-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1				WELL #:	7	RRCID -> 217839	COMPL.	DATE 09/22/2005	TOTAL	DEPTH 12900	PERF.12466	- 12732			
10	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	56	1	1247	2	Y	-0-				-0-
11	1110 X	933	-0-	-177	-0-	30	1	903	2	Y	-0-				-0-
12	775 X	325	-0-	-450	-0-	12	1	313	2	Y	-0-				-0-
01	1395 X	628	-0-	-767	-0-	40	1	588	2	Y	-0-				-0-
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	13	1	937	2	Y	-0-				-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	21	1	669	2	Y	-0-				-0-

FOLK GAS UNIT				WELL #:	5T	RRCID -> 218152	COMPL.	DATE 07/21/2007	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.12000	- 12286			
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	175	1	745	2	N	-0-				-0-
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	132	1	745	2	N	-0-				-0-
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	159	1	767	2	N	-0-				-0-
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	69	1	837	2	N	-0-				-0-
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	178	1	657	2	N	-0-				-0-
03	496 N	253	-0-	-243	-0-	63	1	190	2	N	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
PILLANS		WELL #: 7		RRCID -> 218169		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
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

PYLE, HB GU1				WELL #: 5	RRCID -> 218172	COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687					
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-		-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	Y	-0-		-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	23	1	581	2	Y	-0-		-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	Y	-0-		-0-
02	168 N	39	-0-	-129	-0-	1	1	38	2	Y	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-

HOMER KOONCE GU				WELL #: 9	RRCID -> 218178	COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970					
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	76	1	1677	2	Y	-0-		-0-
11	3000 N	3029	-0-	29	-0-	96	1	2933	2	Y	-0-		-0-
12	2663 X	2634	-0-	-29	-0-	101	1	2533	2	Y	-0-		-0-
01	1767 X	513	-0-	-1254	-0-	33	1	480	2	Y	-0-		-0-
02	2828 X	72	-0-	-2756	-0-	1	1	71	2	Y	-0-		-0-
03	3131 X	36	-0-	-3095	-0-	1	1	35	2	Y	-0-		-0-

IVY, PHILLIP GU				WELL #: 7	RRCID -> 218183	COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968					
10	3193 X	2662	-0-	-531	-0-	1446	1	1216	2	Y	-0-		-0-
11	3090 X	2598	-0-	-492	-0-	1411	1	1187	2	Y	-0-		-0-
12	3038 X	2937	-0-	-101	-0-	1591	1	1346	2	Y	-0-		-0-
01	2945 X	2757	-0-	-188	-0-	1559	1	1198	2	Y	-0-		-0-
02	2576 X	2398	-0-	-178	-0-	1305	1	1093	2	Y	-0-		-0-
03	2945 X	2366	-0-	-579	-0-	1284	1	1082	2	Y	-0-		-0-

PEYTON, MT GU1				WELL #: 7H	RRCID -> 218184	COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927					
10	3751 X	3583	-0-	-168	-0-	155	1	3428	2	Y	-0-		17
11	3630 X	3260	-0-	-370	-0-	103	1	3157	2	Y	-0-		17
12	3751 X	921	-0-	-2830	-0-	35	1	886	2	Y	-0-		17
01	3596 X	248	-0-	-3348	-0-	16	1	232	2	Y	-0-		17
02	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	55	1	3827	2	Y	-0-		17
03	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	129	1	4122	2	Y	-0-		17

KOONCE, HOMER				WELL #: 10	RRCID -> 219312	COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802					
10	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-		-0-
11	120 N	13	-0-	-107	-0-	13	2			Y	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
01	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
02	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
03	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-		-0-

KOONCE, HOMER				WELL #: 8	RRCID -> 220514	COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776					
10	861 X	861	-0-	-0-	-0-	37	1	824	2	Y	-0-		-0-
11	722 X	722	-0-	-0-	-0-	23	1	699	2	Y	-0-		-0-
12	781 X	781	-0-	-0-	-0-	30	1	751	2	Y	-0-		-0-
01	868 X	531	-0-	-337	-0-	34	1	497	2	Y	-0-		-0-
02	672 N	517	-0-	-155	-0-	7	1	510	2	Y	-0-		-0-
03	775 N	453	-0-	-322	-0-	14	1	439	2	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 #: 3H		RRCID -> 220724		COMPL. DATE 02/26/2006				TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	2	Y	-0-						78	
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	Y	-0-						78	
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	2	Y	-0-						78	
01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	34	1	495	2	Y	-0-						78	
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	4	1	290	2	Y	-0-						78	
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	14	1	453	2	Y	-0-						78	

MEIER, FRED H.				WELL #: 1		RRCID -> 221093		COMPL. DATE 01/28/2021				TOTAL DEPTH 12850 PERF.12576 - 12690							

10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-						-0-	
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	-0-						-0-	
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	Y	-0-						-0-	
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-						-0-	
02		112 N	99	-0-	-13	-0-	1	1	98	2	Y	-0-						-0-	
03		124 N	104	-0-	-20	-0-	3	1	101	2	Y	-0-						-0-	

AULTMAN GAS UNIT				WELL #: 10H		RRCID -> 221478		COMPL. DATE 02/23/2006				TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761							

10		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	66	1	2169	2	N	-0-						-0-	
11		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	214	1	1827	2	N	-0-						-0-	
12		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	2	1	1706	2	N	-0-						-0-	
01		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-						-0-	
02		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	71	1	1993	2	N	-0-						-0-	
03		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	60	1	2094	2	N	-0-						-0-	

PILLANS				WELL #: 12		RRCID -> 223248		COMPL. DATE 06/19/2006				TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668							

10		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	673	1	3464	2	N	-0-						172	
11		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	1073	1	3671	2	N	22						194	
							24	9											
12		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	1426	1	3424	2	N	-0-			162	1		32	
01		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	863	1	3385	2	N	-0-						32	
02		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	1194	1	2776	2	N	6						38	
							7	9											
03		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	755	1	2340	2	N	-0-						38	

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 9H		RRCID -> 223576		COMPL. DATE 05/23/2006				TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450							

10		6820 X	2472	-0-	-4348	-0-	107	1	2365	2	N	-0-						10	
11		3660 X	2463	-0-	-1197	-0-	78	1	2385	2	N	-0-						10	
12		2759 X	2119	-0-	-640	-0-	81	1	2038	2	N	-0-						10	
01		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	187	1	2759	2	N	-0-						10	
02		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	50	1	3494	2	N	-0-						10	
03		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	131	1	4178	2	N	-0-						10	

FRYER "A"				WELL #: 2		RRCID -> 223594		COMPL. DATE 10/17/2006				TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350							

10		1860 N	1645	-0-	-215	-0-	101	1	1544	2	N	-0-						-0-	
11		1800 N	624	-0-	-1176	-0-	38	1	586	2	N	-0-						-0-	
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-						-0-	
01		3100 N	3683	-0-	583	583	208	1	3475	2	N	-0-						-0-	
02		2800 N	2403	-0-	-397	186	129	1	2274	2	N	-0-						-0-	
03		2632 N	2446	-0-	-186	-0-	137	1	2309	2	N	-0-						-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1														
WELL #: 14H										RRCID -> 226306		COMPL. DATE 08/08/2006		
										TOTAL		DEPTH 12401		
										PERF.12716		- 15750		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PEYTON, MT GU1										WELL #: 11H		RRCID -> 229562		
										COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 12554		
										PERF.12582		- 14466		
10	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	68	1	1510	2	Y	5			5
						6	9							
11	1080 X	78	-0-	-1002	-0-	2	1	76	2	Y	-0-			5
12	899 X	11	-0-	-888	-0-	10	2	1	9	Y	1			6
01	1581 X	23	-0-	-1558	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			6
02	1428 X	33	-0-	-1395	-0-	33	2			Y	-0-			6
03	1581 X	24	-0-	-1557	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			6
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 11		RRCID -> 230461		
										COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 12700		
										PERF.12454		- 12544		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-			-0-
11	27 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1										WELL #: 14H		RRCID -> 232256		
										COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 12819		
										PERF.13263		- 15227		
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	231	-0-	-99	-0-	7	1	224	2	Y	-0-			-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	316	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	84	-0-	-226	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	119	-0-	-105	-0-	2	1	117	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	158	-0-	-183	-0-	5	1	153	2	Y	-0-			-0-
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1										WELL #: 12H		RRCID -> 234867		
										COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 12660		
										PERF.12682		- 15703		
10	434 X	420	-0-	-14	-0-	18	1	402	2	Y	-0-			-0-
11	390 X	320	-0-	-70	-0-	10	1	310	2	Y	-0-			-0-
12	403 X	375	-0-	-28	-0-	14	1	361	2	Y	-0-			-0-
01	434 X	272	-0-	-162	-0-	17	1	255	2	Y	-0-			-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	5	1	320	2	Y	-0-			-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	12	1	367	2	Y	-0-			-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1										WELL #: 17H		RRCID -> 237273		
										COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 12444		
										PERF.12628		- 15323		
10	24149 X	220	-0-	-23929	-0-	10	1	210	2	Y	-0-			-0-
11	11280 X	258	-0-	-11022	-0-	8	1	250	2	Y	-0-			-0-
12	14249 X	14249	-0-	-0-	-0-	547	1	13702	2	Y	-0-			-0-
01	9424 X	2358	-0-	-7066	-0-	150	1	2208	2	Y	-0-			-0-
02	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	124	1	8715	2	Y	-0-			-0-
03	14260 X	876	-0-	-13384	-0-	27	1	849	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 #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3534 X	3075	-0-	-459	-0-	133 1	2942 2	Y	-0-
11	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	116 1	3557 2	Y	-0-
12	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	143 1	3581 2	Y	-0-
01	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	264 1	3883 2	Y	-0-
02	3416 X	2794	-0-	-622	-0-	39 1	2755 2	Y	-0-
03	3782 X	1811	-0-	-1971	-0-	55 1	1756 2	Y	-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840									
10	10075 X	9116	-0-	-959	-0-	395 1	8721 2	Y	-0-
11	9750 X	6305	-0-	-3445	-0-	200 1	6105 2	Y	-0-
12	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	317 1	7933 2	Y	-0-
01	9114 X	6597	-0-	-2517	-0-	420 1	6177 2	Y	-0-
02	8232 X	818	-0-	-7414	-0-	11 1	807 2	Y	-0-
03	9114 X	8058	-0-	-1056	-0-	245 1	7813 2	Y	-0-
FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0									
10	4216 X	3701	-0-	-515	-0-	729 1	2972 2	N	-0-
11	4080 X	4028	-0-	-52	-0-	630 1	3398 2	N	-0-
12	4216 X	2009	-0-	-2207	-0-	370 1	1639 2	N	-0-
01	10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	804 1	9370 2	N	-0-
02	12481 X	12481	-0-	-0-	-0-	2683 1	9798 2	N	-0-
03	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	1995 1	5966 2	N	-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541									
10	10292 X	9360	-0-	-932	-0-	405 1	8955 2	Y	-0-
11	9960 X	4402	-0-	-5558	-0-	139 1	4263 2	Y	-0-
12	10292 X	4994	-0-	-5298	-0-	192 1	4802 2	Y	-0-
01	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	656 1	9661 2	Y	-0-
02	8456 X	6248	-0-	-2208	-0-	88 1	6160 2	Y	-0-
03	9362 X	7352	-0-	-2010	-0-	223 1	7129 2	Y	-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299									
10	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	201 1	4434 2	Y	-0-
11	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	141 1	4310 2	Y	-0-
12	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	168 1	4211 2	Y	-0-
01	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	276 1	4065 2	Y	-0-
02	4200 X	3862	-0-	-338	-0-	54 1	3808 2	Y	-0-
03	4650 X	3689	-0-	-961	-0-	112 1	3577 2	Y	-0-
M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281									
10	9951 X	9545	-0-	-406	-0-	413 1	9132 2	Y	-0-
11	9600 X	8811	-0-	-789	-0-	279 1	8532 2	Y	-0-
12	9796 X	7864	-0-	-1932	-0-	301 1	7539 2	Y	22
						24 9			
01	10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	643 1	9467 2	Y	22
02	8736 X	8202	-0-	-534	-0-	115 1	8087 2	Y	22
03	16215 X	16215	-0-	-0-	-0-	492 1	15723 2	Y	22

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 #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241													
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						BALANCE		
10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	203	1	4499	2	Y	-0-	-0-
11	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	142	1	4334	2	Y	-0-	-0-
12	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	178	1	4461	2	Y	-0-	-0-
01	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	300	1	4422	2	Y	-0-	-0-
02	4256	X	3971	-0-	-285	-0-	56	1	3915	2	Y	-0-	-0-
03	4712	X	4385	-0-	-327	-0-	133	1	4252	2	Y	-0-	-0-
HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337													
10	5487	X	5298	-0-	-189	-0-	229	1	5069	2	Y	-0-	-0-
11	5250	X	4982	-0-	-268	-0-	158	1	4824	2	Y	-0-	-0-
12	5332	X	4630	-0-	-702	-0-	178	1	4452	2	Y	-0-	-0-
01	5301	X	3331	-0-	-1970	-0-	212	1	3119	2	Y	-0-	-0-
02	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	72	1	5043	2	Y	-0-	-0-
03	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	172	1	5489	2	Y	-0-	-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290													
10	9145	X	7631	-0-	-1514	-0-	330	1	7301	2	Y	-0-	-0-
11	8850	X	7463	-0-	-1387	-0-	236	1	7227	2	Y	-0-	-0-
12	8463	X	7470	-0-	-993	-0-	287	1	7183	2	Y	-0-	-0-
01	8463	X	7102	-0-	-1361	-0-	452	1	6650	2	Y	-0-	-0-
02	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	107	1	7541	2	Y	-0-	-0-
03	7719	X	7594	-0-	-125	-0-	231	1	7363	2	Y	-0-	-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284													
10	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	339	1	7489	2	Y	-0-	-0-
11	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	268	1	8183	2	Y	-0-	-0-
12	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	335	1	8400	2	Y	-0-	-0-
01	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	488	1	7183	2	Y	-0-	-0-
02	7896	X	5611	-0-	-2285	-0-	79	1	5532	2	Y	-0-	-0-
03	8742	X	7620	-0-	-1122	-0-	231	1	7389	2	Y	-0-	-0-
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738													
10	16805	X	16805	-0-	-0-	-0-	727	1	16078	2	Y	-0-	-0-
11	14700	X	13824	-0-	-876	-0-	438	1	13386	2	Y	-0-	-0-
12	15190	X	1807	-0-	-13383	-0-	69	1	1738	2	Y	-0-	-0-
01	16802	X	15752	-0-	-1050	-0-	1002	1	14750	2	Y	-0-	-0-
02	15176	X	13073	-0-	-2103	-0-	184	1	12889	2	Y	-0-	-0-
03	16802	X	10895	-0-	-5907	-0-	331	1	10564	2	Y	-0-	-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078													
10	7781	X	5638	-0-	-2143	-0-	244	1	5394	2	Y	-0-	8
11	7530	X	6732	-0-	-798	-0-	213	1	6519	2	Y	-0-	8
12	7781	X	3505	-0-	-4276	-0-	135	1	3370	2	Y	-0-	8
01	5642	X	1965	-0-	-3677	-0-	125	1	1840	2	Y	-0-	8
02	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	98	1	6915	2	Y	-0-	8
03	6944	X	4096	-0-	-2848	-0-	124	1	3972	2	Y	-0-	8

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 64409 210							
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1												//CONT.// 220903							
												WELL #: 14H RRCID -> 251125							
												COMPL. DATE 03/11/2009							
												TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		10013 X	9566	-0-	-447	-0-	414	1	9152	2	Y		-0-					-0-	
11		9690 X	9132	-0-	-558	-0-	289	1	8843	2	Y		-0-					-0-	
12		9765 X	9433	-0-	-332	-0-	362	1	9071	2	Y		-0-					-0-	
01		9672 X	9321	-0-	-351	-0-	593	1	8728	2	Y		-0-					-0-	
02		8680 X	8183	-0-	-497	-0-	115	1	8068	2	Y		-0-					-0-	
03		9579 X	8828	-0-	-751	-0-	268	1	8560	2	Y		-0-					-0-	
IVY B GU1												WELL #: 6H RRCID -> 255066							
												COMPL. DATE 11/22/2009							
												TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940							
10		21549 X	21549	-0-	-0-	-0-	11706	1	9843	2	Y		-0-					92	
11		20770 X	20770	-0-	-0-	-0-	11283	1	9487	2	Y		-0-					92	
12		21295 X	21295	-0-	-0-	-0-	11534	1	9761	2	Y		-0-					92	
01		23349 X	23349	-0-	-0-	-0-	13201	1	10148	2	Y		-0-					92	
02		19208 X	19208	-0-	-0-	-0-	10450	1	8758	2	Y		-0-					92	
03		20074 X	20074	-0-	-0-	-0-	10897	1	9177	2	Y		-0-					92	
FOLK GAS UNIT												WELL #: 9H RRCID -> 256509							
												COMPL. DATE 01/28/2010							
												TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320							
10		6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	1264	1	4858	2	N		-0-					-0-	
11		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	998	1	4977	2	N		-0-					-0-	
12		7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	1309	1	5737	2	N		-0-					-0-	
01		6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	624	1	6058	2	N		-0-					-0-	
02		5572 X	5555	-0-	-17	-0-	1273	1	4282	2	N		-0-					-0-	
03		6169 X	4546	-0-	-1623	-0-	1219	1	3327	2	N		-0-					-0-	
MT PEYTON-FE HILL (SA)												WELL #: 2H RRCID -> 257370							
												COMPL. DATE 12/20/2009							
												TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239							
10		10788 X	10317	-0-	-471	-0-	447	1	9870	2	Y		-0-					10	
11		10440 X	9817	-0-	-623	-0-	311	1	9506	2	Y		-0-					10	
12		10788 X	10166	-0-	-622	-0-	390	1	9776	2	Y		-0-					10	
01		10602 X	9988	-0-	-614	-0-	635	1	9353	2	Y		-0-					10	
02		9576 X	8966	-0-	-610	-0-	125	1	8797	2	Y		40					50	
							44	9											
03		10323 X	9846	-0-	-477	-0-	299	1	9547	2	Y		-0-					50	
FOLK GAS UNIT												WELL #: 8H RRCID -> 257488							
												COMPL. DATE 06/30/2010							
												TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695							
10		3007 X	1376	-0-	-1631	-0-	287	1	1089	2	N		-0-					-0-	
11		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	387	1	2026	2	N		-0-					-0-	
12		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	402	1	1795	2	N		-0-					-0-	
01		1364 X	1001	-0-	-363	-0-	105	1	896	2	N		-0-					-0-	
02		2240 N	1035	-0-	-1205	-0-	243	1	792	2	N		-0-					-0-	
03		2201 N	276	-0-	-1925	-0-	92	1	184	2	N		-0-					-0-	
HB PYLE A-NEAL B (SA)												WELL #: 1H RRCID -> 257541							
												COMPL. DATE 03/23/2010							
												TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100							
10		7564 X	6692	-0-	-872	-0-	290	1	6402	2	Y		-0-					-0-	
11		7320 X	6531	-0-	-789	-0-	207	1	6324	2	Y		-0-					-0-	
12		7564 X	6433	-0-	-1131	-0-	247	1	6186	2	Y		-0-					-0-	
01		7254 X	7123	-0-	-131	-0-	453	1	6670	2	Y		-0-					-0-	
02		6412 X	6184	-0-	-228	-0-	87	1	6097	2	Y		-0-					-0-	
03		6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	212	1	6764	2	Y		-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC F R HILL -CRENSHAW (SA)										//CONT.// 64409 210 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 5H		RRCID -> 258866		COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL DEPTH 12359		PERF.12760 - 15020	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10		8370 X	7002	-0-	-1368	-0-	303	1	6699	2	Y	-0-					-0-		
11		8100 X	7563	-0-	-537	-0-	240	1	7323	2	Y	-0-					-0-		
12		8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	324	1	8115	2	Y	-0-					-0-		
01		8370 X	7653	-0-	-717	-0-	487	1	7166	2	Y	-0-					-0-		
02		7560 X	7268	-0-	-292	-0-	102	1	7166	2	Y	-0-					-0-		
03		8432 X	7261	-0-	-1171	-0-	220	1	7041	2	Y	-0-					-0-		
F R HILL -CRENSHAW (SA)										WELL #: 3H		RRCID -> 259527		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 12530		PERF.12728 - 15990	
10		5487 X	4551	-0-	-936	-0-	197	1	4354	2	Y	-0-					6		
11		5310 X	3505	-0-	-1805	-0-	111	1	3394	2	Y	-0-					6		
12		5487 X	2985	-0-	-2502	-0-	115	1	2870	2	Y	-0-					6		
01		5022 X	2306	-0-	-2716	-0-	147	1	2159	2	Y	-0-					6		
02		4536 X	122	-0-	-4414	-0-	2	1	120	2	Y	-0-					6		
03		4557 X	356	-0-	-4201	-0-	11	1	345	2	Y	-0-					6		
F R HILL- CRENSHAW (SA)										WELL #: 4H		RRCID -> 259528		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12448		PERF.12701 - 15325	
10		3100 N	3296	-0-	196	196	143	1	3153	2	Y	-0-					-0-		
11		3000 N	3212	-0-	212	408	102	1	3110	2	Y	-0-					-0-		
12		4326 X	3918	-0-	-408	-0-	150	1	3768	2	Y	-0-					-0-		
01		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	280	1	4116	2	Y	-0-					-0-		
02		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	60	1	4205	2	Y	-0-					-0-		
03		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	117	1	3744	2	Y	-0-					-0-		
F R HILL -CRENSHAW (SA)										WELL #: 2H		RRCID -> 259529		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 12432		PERF.12638 - 15150	
10		2511 N	1478	-0-	-1033	-0-	64	1	1414	2	Y	-0-					6		
11		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	93	1	2858	2	Y	-0-					6		
12		970 X	970	-0-	-0-	-0-	37	1	933	2	Y	-0-					6		
01		1488 X	203	-0-	-1285	-0-	13	1	190	2	Y	-0-					6		
02		2744 N	145	-0-	-2599	-0-	2	1	143	2	Y	-0-					6		
03		961 N	69	-0-	-892	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					6		
FOLK GAS UNIT										WELL #: 10H		RRCID -> 259726		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12408		PERF.12754 - 15125	
10		4712 X	2924	-0-	-1788	-0-	581	1	2343	2	N	-0-					-0-		
11		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	643	1	3472	2	N	-0-					-0-		
12		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	815	1	3794	2	N	-0-					-0-		
01		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	360	1	3981	2	N	-0-					-0-		
02		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	928	1	3321	2	N	-0-					-0-		
03		4619 X	4361	-0-	-258	-0-	1103	1	3258	2	N	-0-					-0-		
MT PEYTON-FE HILL (SA)										WELL #: 3H		RRCID -> 259806		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 12618		PERF.13034 - 15340	
10		4185 X	3897	-0-	-288	-0-	169	1	3728	2	Y	-0-					-0-		
11		3960 X	3678	-0-	-282	-0-	117	1	3561	2	Y	-0-					-0-		
12		4061 X	2926	-0-	-1135	-0-	110	1	2764	2	Y	47					47		
							52	9											
01		4061 X	2885	-0-	-1176	-0-	184	1	2701	2	Y	-0-					47		
02		3584 X	841	-0-	-2743	-0-	12	1	829	2	Y	-0-					47		
03		3906 X	3765	-0-	-141	-0-	114	1	3651	2	Y	-0-					47		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
F R HILL-PEYTON (SA)														
WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	3379 X	3310	-0-	-69	-0-	143 1	3167 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	3270 X	2238	-0-	-1032	-0-	71 1	2167 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	3348 X	573	-0-	-2775	-0-	22 1	551 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	236 1	3472 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2996 X	1950	-0-	-1046	-0-	27 1	1923 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	3317 X	1738	-0-	-1579	-0-	53 1	1685 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

C. E. NEAL GU B-1														
WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

F. E. HILL COMPANY														
WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730														
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	6 1	137 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	4 1	135 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5 1	131 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	8 1	125 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	2 1	118 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4 1	126 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA)														
WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988														
10	5363 X	2855	-0-	-2508	-0-	124 1	2731 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3	
11	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	336 1	10265 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3	
12	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	407 1	10199 2	Y	54	-0-	-0-	-0-	57	
						59 9								
01	10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	644 1	9472 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	57	
02	9884 X	6336	-0-	-3548	-0-	89 1	6247 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	57	
03	10943 X	4930	-0-	-6013	-0-	150 1	4780 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	57	

HILCORP ENERGY COMPANY														
DAUGHERTY GAS UNIT														
WELL #: 386310 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890														
10	682 N	565	-0-	-117	-0-	565 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	13	
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	13	
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	13	
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	13	
02	560 N	532	-0-	-28	-0-	532 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	13	
03	651 N	613	-0-	-38	-0-	613 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	13	

REYNOLDS, CINDY														
WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888														
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	930 N	880	-0-	-50	-0-	880 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	840 N	822	-0-	-18	-0-	822 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WATSON, E. M.		WELL #:		1	RRCID -> 245605		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 12282		PERF.11122 - 12170	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1860 N	1859	-0-	-1	-0-	1858	2	1	9	N	1	73
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-	73
12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1753	2	1	9	N	1	73
01	1860 N	1420	-0-	-440	-0-	1419	2	1	9	N	1	73
02	1680 N	1434	-0-	-246	-0-	1434	2			N	-0-	73
03	1891 N	1635	-0-	-256	-0-	1634	2	1	9	N	1	73
JACK RUSSELL OIL, LLC		428008										
NEAL, CE JR GUI		WELL #:		1	RRCID -> 109258		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 13015		PERF.12697 - 12945	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
HILL "B"		WELL #:		1	RRCID -> 177773		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 14375		PERF.12988 - 13445	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
HILL RANCH GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 182290		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11688 - 11910	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
WEBB		WELL #:		1	RRCID -> 182741		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11290 - 11397	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		13
HILL RANCH UNIT 8		WELL #:		1	RRCID -> 184634		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11810 - 12137	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008														
HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008									
HILL "H"		WELL #:		1	RRCID -> 189517		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 12890	PERF.12156	- 12660		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDERS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID -> 191419		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 12250	PERF.11860	- 12101	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL RANCH UNIT 19				WELL #:	1	RRCID -> 191827		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 12031	PERF.11862	- 11872	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

HILL RANCH UNIT 1				WELL #:	2	RRCID -> 192357		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 11865	PERF.11483	- 11665	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBB				WELL #:	2	RRCID -> 192962		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 11791	PERF.11503	- 11596	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLEMAN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 199252		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 12200	PERF.11902	- 12020	
10	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-			16
11	780 X	593	-0-	-187	-0-	593	3		N	-0-			16
12	806 X	491	-0-	-315	-0-	491	3		N	-0-			16
01	806 X	530	-0-	-276	-0-	530	3		N	-0-			16
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			16
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			16

HILL RANCH UNIT 10				WELL #:	1	RRCID -> 202256		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 11810	PERF.11444	- 11573	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
JACK RUSSELL OIL, LLC										//CONT.//		428008												
HILL RANCH UNIT 7										WELL #:		1		RRCID -> 202301		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 12365		PERF.12046 - 12179				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							30	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							30	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							30	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							30	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							30	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							30	
SANDERS UNIT 1										WELL #:		3		RRCID -> 203031		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12215		PERF.12010 - 12042				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							14	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							14	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							14	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							14	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							14	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							14	
HILL RANCH UNIT 13										WELL #:		1		RRCID -> 203091		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 11909		PERF.11296 - 11396				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							7	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							7	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							7	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							7	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							7	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							7	
HOLLEMAN UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 203344		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 12222		PERF.11980 - 11990				
10		775 N	733	-0-	-42	-0-	733	3							N	-0-							6	
11		810 N	575	-0-	-235	-0-	575	3							N	-0-							6	
12		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3							N	-0-							6	
01		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3							N	-0-							6	
02		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3							N	-0-							6	
03		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-									N	NO RPT							6	
HILL RANCH UNIT 19										WELL #:		2		RRCID -> 205124		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11984 - 12140				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
HOLLEMAN UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 205511		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12030 - 12184				
10		992 N	177	-0-	-815	-0-	177	3							N	-0-							-0-	
11		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3							N	-0-							-0-	
12		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3							N	-0-							-0-	
01		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3							N	-0-							-0-	
02		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3							N	-0-							-0-	
03		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-									N	NO RPT							-0-	
W & L DAVIS										WELL #:		1		RRCID -> 229234		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10558 - 11831				
10		1488 X	1004	-0-	-484	-0-	1003	3			1	9			N		1						71	
11		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2530	3			15	9			N		14						85	
12		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1827	3			20	9			N		18						103	
01		1488 X	172	-0-	-1316	-0-	170	3			2	9			N		2						105	
02		2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2442	3			17	9			N		15						120	
03		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-									N	NO RPT							122	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
O'RYAN OIL AND GAS 617042									
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3		N	-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3		N	-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 3		N	-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168									
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3		N	-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3		N	-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 3		N	-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-
OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072									
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-
12	124 N	65	-0-	-59	-0-	65 3		N	-0-
01	124 N	52	-0-	-72	-0-	52 3		N	-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56 3		N	-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-
OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984									
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3		N	-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-
12	868 N	510	-0-	-358	-0-	510 3		N	-0-
01	868 N	410	-0-	-458	-0-	410 3		N	-0-
02	616 N	443	-0-	-173	-0-	443 3		N	-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-
BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680									
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3		N	-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-
12	496 N	297	-0-	-199	-0-	297 3		N	-0-
01	496 N	238	-0-	-258	-0-	238 3		N	-0-
02	364 N	258	-0-	-106	-0-	258 3		N	-0-
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3		N	-0-
STROUD PETROLEUM, INC. 828082									
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743									
10	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-
11	2400 X	2353	-0-	-47	-0-	2353 2		N	-0-
12	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2		N	-0-
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		N	-0-
02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2		N	-0-
03	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.				//CONT.//	828082								
STEWARD				WELL #:	1	RRCID ->	216780	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL	DEPTH	12808	PERF.12410 - 12582
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
10		930 N	-0-	-930	-0-					N	-0-		-0-
11		1140 N	869	-271	-0-		869	2		N	-0-		-0-
12		806 N	730	-76	-0-		730	2		N	-0-		-0-
01		862 N	862	-0-	-0-		862	2		N	-0-		-0-
02		1172 N	1172	-0-	-0-		1172	2		N	-0-		-0-
03		744 N	NO RPT	-744	-0-					N	NO RPT		-0-
STEWARD				WELL #:	2	RRCID ->	219852	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL	DEPTH	12830	PERF.12423 - 12674
10		899 N	-0-	-899	-0-					N	-0-		2
11		1002 N	1002	-0-	-0-		1002	2		N	-0-		2
12		868 N	816	-52	-0-		816	2		N	-0-		2
01		2186 N	2186	-0-	-0-		2186	2		N	-0-		2
02		2800 N	2884	-84	-84		2884	2		N	-0-		2
03		806 N	NO RPT	-806	-0-					N	NO RPT		2
MCLEOD				WELL #:	2	RRCID ->	222539	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL	DEPTH	12875	PERF.12544 - 12664
10		1240 N	-0-	-1240	-0-					N	-0-		-0-
11		900 N	882	-18	-0-		882	2		N	-0-		-0-
12		1264 N	1264	-0-	-0-		1264	2		N	-0-		-0-
01		1119 N	1119	-0-	-0-		1119	2		N	-0-		-0-
02		1134 N	1134	-0-	-0-		1134	2		N	-0-		-0-
03		1271 N	NO RPT	-1271	-0-					N	NO RPT		-0-
HUCKABY				WELL #:	1	RRCID ->	223246	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL	DEPTH	13150	PERF.12744 - 13000
10		775 N	565	-210	-0-		565	2		N	-0-		-0-
11		630 N	403	-227	-0-		403	2		N	-0-		-0-
12		558 N	543	-15	-0-		543	2		N	-0-		-0-
01		558 N	468	-90	-0-		468	2		N	-0-		-0-
02		394 N	394	-0-	-0-		394	2		N	-0-		-0-
03		558 N	NO RPT	-558	-0-					N	NO RPT		-0-
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	226288	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL	DEPTH	13020	PERF.12820 - 12840
10		682 N	360	-322	-0-		360	2		N	-0-		112
11		660 N	271	-389	-0-		271	2		N	-0-		112
12		620 N	108	-512	-0-		108	2		N	-0-		112
01		905 N	905	-0-	-0-		905	2		N	-0-		112
02		784 N	784	-0-	-0-		784	2		N	-0-		112
03		93 N	NO RPT	-93	-0-					N	NO RPT		112
HORTON				WELL #:	2	RRCID ->	229546	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL	DEPTH	12970	PERF.12692 - 12917
10		341 N	-0-	-341	-0-					N	-0-		-0-
11		540 N	516	-24	-0-		516	2		N	-0-		-0-
12		528 N	528	-0-	-0-		528	2		N	-0-		-0-
01		551 N	551	-0-	-0-		551	2		N	-0-		-0-
02		566 N	566	-0-	-0-		566	2		N	-0-		-0-
03		527 N	NO RPT	-527	-0-					N	NO RPT		-0-
LANCASTER				WELL #:	1	RRCID ->	230119	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12809 - 12820
10		419 N	419	-0-	-0-		419	2		N	-0-		-0-
11		360 N	204	-156	-0-		204	2		N	-0-		-0-
12		372 N	74	-298	-0-		74	2		N	-0-		-0-
01		690 N	690	-0-	-0-		690	2		N	-0-		-0-
02		619 N	619	-0-	-0-		619	2		N	-0-		-0-
03		62 N	NO RPT	-62	-0-					N	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.															
STEWART															

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE																			
VALENCE OPERATING COMPANY												//CONT.// 64409 210				NON-ASSOCIATED																			
MANAHAN "A"												//CONT.// 881167				WELL #: 1																			
												RRCID -> 108964				COMPL. DATE				N/A															
												TOTAL				DEPTH 12450				PERF.11810 - 12275															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE														
10		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-				65	1	1521	2	Y	-0-					143														
11		1530 N	533	-0-	-997	-0-	-0-				21	1	512	2	Y	-0-					143														
12		1581 N	1372	-0-	-209	-0-	-0-				47	1	1325	2	Y	-0-					143														
01		1581 N	1197	-0-	-384	-0-	-0-				42	1	1155	2	Y	-0-					143														
02		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-				46	1	1059	2	Y	-0-					143														
03		1364 N	1095	-0-	-269	-0-	-0-				41	1	1054	2	Y	-0-					143														

EPPEPES "B"												WELL #: 1				RRCID -> 109122				COMPL. DATE 03/31/2005				TOTAL DEPTH 12680				PERF.12136 - 12580							
10		496 N	409	-0-	-87	-0-	-0-				17	1	392	2	Y	-0-					-0-														
11		390 N	313	-0-	-77	-0-	-0-				13	1	300	2	Y	-0-					-0-														
12		705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-				24	1	681	2	Y	-0-					-0-														
01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-				19	1	514	2	Y	-0-					-0-														
02		475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-				20	1	455	2	Y	-0-					-0-														
03		823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-				31	1	792	2	Y	-0-					-0-														

BONNER "C"												WELL #: 1				RRCID -> 112517				COMPL. DATE				N/A				TOTAL DEPTH 12375				PERF.11014 - 12175			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-														
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-														

FRYER GAS UNIT "B"												WELL #: 1				RRCID -> 117404				COMPL. DATE 02/06/2000				TOTAL DEPTH 13170				PERF.12425 - 12554							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-														

MANAHAN "A"												WELL #: 2				RRCID -> 181489				COMPL. DATE 12/08/2000				TOTAL DEPTH 12450				PERF.11092 - 12250							
10		217 N	158	-0-	-59	-0-	-0-				6	1	152	2	Y	-0-					-0-														
11		360 N	85	-0-	-275	-0-	-0-				3	1	82	2	Y	-0-					-0-														
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-				12	1	341	2	Y	-0-					-0-														
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-				9	1	245	2	Y	-0-					-0-														
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-				10	1	233	2	Y	-0-					-0-														
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-				14	1	354	2	Y	-0-					-0-														

IVY, JIM												WELL #: 1				RRCID -> 190002				COMPL. DATE				N/A				TOTAL DEPTH 12950				PERF.12372 - 12766			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-														

FRYER GAS UNIT "B"												WELL #: 2				RRCID -> 190843				COMPL. DATE 07/12/2002				TOTAL DEPTH 12795				PERF.12138 - 12628							
10		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-				52	1	1218	2	Y	-0-					-0-														
11		840 N	448	-0-	-392	-0-	-0-				18	1	430	2	Y	-0-					-0-														
12		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	-0-				80	1	2250	2	Y	-0-					-0-														
01		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-				63	1	1728	2	Y	-0-					-0-														
02		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-				53	1	1225	2	Y	-0-					-0-														
03		1767 N	1481	-0-	-286	-0-	-0-				55	1	1426	2	Y	-0-					-0-														

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY															
WILLIFORD "E"															

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		3		RRCID -> 200103		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 12753		PERF.12500 - 12520			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1736 X	1489	-0-	-247	-0-	61	1	1428	2	Y	-0-			-0-	
11	1680 X	810	-0-	-870	-0-	32	1	778	2	Y	-0-			-0-	
12	1736 X	1688	-0-	-48	-0-	58	1	1630	2	Y	-0-			-0-	
01	1643 X	443	-0-	-1200	-0-	16	1	427	2	Y	-0-			-0-	
02	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	134	1	3092	2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9								
03	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	110	1	2857	2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9								

MANAHAN "A"				WELL #:		7		RRCID -> 200730		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 12370		PERF.12176 - 12196	
10	1426 N	1018	-0-	-408	-0-	42	1	976	2	Y	-0-			-0-	
11	1710 N	403	-0-	-1307	-0-	16	1	387	2	Y	-0-			-0-	
12	1550 N	1538	-0-	-12	-0-	53	1	1485	2	Y	-0-			-0-	
01	1023 N	499	-0-	-524	-0-	18	1	481	2	Y	-0-			-0-	
02	364 N	277	-0-	-87	-0-	11	1	266	2	Y	-0-			-0-	
03	1550 N	1411	-0-	-139	-0-	52	1	1359	2	Y	-0-			-0-	

WILLIFORD "E"				WELL #:		8		RRCID -> 202854		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12488		PERF.12157 - 12450	
10	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	185	1	4333	2	Y	-0-			-0-	
11	3450 X	824	-0-	-2626	-0-	33	1	791	2	Y	-0-			-0-	
12	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	186	1	5210	2	Y	-0-			-0-	
01	3565 X	1983	-0-	-1582	-0-	70	1	1913	2	Y	-0-			-0-	
02	4088 X	859	-0-	-3229	-0-	36	1	823	2	Y	-0-			-0-	
03	5394 X	1673	-0-	-3721	-0-	62	1	1611	2	Y	-0-			-0-	

EPPEPES "B"				WELL #:		3		RRCID -> 203979		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12300 - 12496	
10	806 N	785	-0-	-21	-0-	32	1	753	2	Y	-0-			-0-	
11	750 N	318	-0-	-432	-0-	13	1	305	2	Y	-0-			-0-	
12	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	66	1	1838	2	Y	-0-			-0-	
01	775 N	771	-0-	-4	-0-	27	1	744	2	Y	-0-			-0-	
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	31	1	728	2	Y	-0-			-0-	
03	1395 N	447	-0-	-948	-0-	17	1	430	2	Y	-0-			-0-	

EPPEPES "B"				WELL #:		4		RRCID -> 203982		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12140 - 12490	
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	14	1	330	2	Y	-0-			-0-	
11	330 N	210	-0-	-120	-0-	8	1	202	2	Y	-0-			-0-	
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	25	1	688	2	Y	-0-			-0-	
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	19	1	520	2	Y	-0-			-0-	
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-			-0-	
03	713 N	557	-0-	-156	-0-	21	1	536	2	Y	-0-			-0-	

FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:		6		RRCID -> 205546		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12340 - 12560	
10	1550 N	105	-0-	-1445	-0-	4	1	101	2	Y	-0-			-0-	
11	1500 N	74	-0-	-1426	-0-	3	1	71	2	Y	-0-			-0-	
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	64	1	1807	2	Y	-0-			-0-	
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	61	1	1677	2	Y	-0-			-0-	
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	46	1	1058	2	Y	-0-			-0-	
03	1860 N	1455	-0-	-405	-0-	54	1	1401	2	Y	-0-			-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY										//CONT.// 881167									
EPPEP "B"										WELL #: 2		RRCID -> 205789		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12844		PERF.12228 - 12620	
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	
10	2046 X	1377	-0-	-0-	-669	-0-		56	1	1321	2	Y	-0-					-0-	
11	1440 N	729	-0-	-0-	-711	-0-		29	1	700	2	Y	-0-					-0-	
12	3100 N	3540	-0-	-0-	440	440		122	1	3418	2	Y	-0-					-0-	
01	2493 N	2053	-0-	-0-	-440	-0-		72	1	1981	2	Y	-0-					-0-	
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	1169	2	Y	-0-					-0-	
03	3007 X	1361	-0-	-0-	-1646	-0-		51	1	1310	2	Y	-0-					-0-	
FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 4		RRCID -> 205790		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12793		PERF.11004 - 12570	
10	2790 X	2686	-0-	-0-	-104	-0-		110	1	2576	2	Y	-0-					-0-	
11	3000 X	578	-0-	-0-	-2422	-0-		23	1	555	2	Y	-0-					-0-	
12	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	-0-		122	1	3411	2	Y	-0-					-0-	
01	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	-0-		110	1	3016	2	Y	-0-					-0-	
02	2436 X	2382	-0-	-0-	-54	-0-		99	1	2283	2	Y	-0-					-0-	
03	3534 X	2853	-0-	-0-	-681	-0-		106	1	2747	2	Y	-0-					-0-	
BLOUNT "A"										WELL #: 2		RRCID -> 205792		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 12523		PERF.11874 - 12320	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					48	
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	
FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 7		RRCID -> 206061		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 12854		PERF.12100 - 12650	
10	775 N	692	-0-	-0-	-83	-0-		28	1	664	2	Y	-0-					-0-	
11	750 N	169	-0-	-0-	-581	-0-		7	1	162	2	Y	-0-					-0-	
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	784	2	Y	-0-					-0-	
01	682 N	453	-0-	-0-	-229	-0-		16	1	437	2	Y	-0-					-0-	
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	266	2	Y	-0-					-0-	
03	806 N	730	-0-	-0-	-76	-0-		27	1	703	2	Y	-0-					-0-	
FRYER GAS UNIT "C"										WELL #: 1		RRCID -> 209672		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 12590		PERF.11910 - 12360	
10	868 N	547	-0-	-0-	-321	-0-		22	1	525	2	Y	-0-					-0-	
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	939	2	Y	-0-					-0-	
12	3100 N	3895	-0-	-0-	795	795		134	1	3761	2	Y	-0-					-0-	
01	3100 N	2843	-0-	-0-	-257	538		100	1	2743	2	Y	-0-					-0-	
02	2135 N	1597	-0-	-0-	-538	-0-		66	1	1531	2	Y	-0-					-0-	
03	1240 X	1142	-0-	-0-	-98	-0-		42	1	1100	2	Y	-0-					-0-	
CULLUM										WELL #: 2		RRCID -> 212906		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 12504		PERF.11846 - 12270	
10	1860 N	1559	-0-	-0-	-301	-0-		64	1	1495	2	Y	-0-					29	
11	1350 N	715	-0-	-0-	-635	-0-		29	1	686	2	Y	-0-					29	
12	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	-0-		104	1	2904	2	Y	-0-					29	
01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	1821	2	Y	-0-					29	
02	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	1586	2	Y	-0-					29	
03	3007 X	1933	-0-	-0-	-1074	-0-		72	1	1861	2	Y	-0-					29	
FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 5		RRCID -> 212908		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12795		PERF.12342 - 12604	
10	1581 N	848	-0-	-0-	-733	-0-		35	1	813	2	Y	-0-					-0-	
11	1080 N	291	-0-	-0-	-789	-0-		12	1	279	2	Y	-0-					-0-	
12	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	2283	2	Y	-0-					-0-	
01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	2023	2	Y	-0-					-0-	
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	399	2	Y	-0-					-0-	
03	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	-0-		105	1	2723	2	Y	-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY														
FRYER GAS UNIT "C"														
WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271 X	945	-0-	-326	-0-	945	2			Y	-0-			-0-
11	1170 X	571	-0-	-599	-0-	571	2			Y	-0-			-0-
12	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-			-0-
01	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-			-0-
02	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-			-0-
03	2201 X	1485	-0-	-716	-0-	1485	2			Y	-0-			-0-

METZGAR													WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604	
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	43	1	1004	2	Y	-0-			-0-
11	900 N	454	-0-	-446	-0-	18	1	436	2	Y	-0-			-0-
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	59	1	1647	2	Y	-0-			-0-
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	45	1	1244	2	Y	-0-			-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	33	1	775	2	Y	-0-			-0-
03	1426 N	929	-0-	-497	-0-	34	1	895	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"													WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396	
10	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	220	1	5154	2	Y	-0-			-0-
11	4560 X	1876	-0-	-2684	-0-	75	1	1801	2	Y	-0-			-0-
12	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	186	1	5224	2	Y	-0-			-0-
01	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	207	1	5687	2	Y	-0-			-0-
02	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	205	1	4745	2	Y	-0-			-0-
03	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	185	1	4791	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"													WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646	
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	46	1	1076	2	Y	-0-			-0-
11	930 N	486	-0-	-444	-0-	19	1	467	2	Y	-0-			-0-
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	58	1	1622	2	Y	-0-			-0-
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	42	1	1161	2	Y	-0-			-0-
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	47	1	1088	2	Y	-0-			-0-
03	1581 N	901	-0-	-680	-0-	33	1	868	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"													WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472	
10	3193 X	2940	-0-	-253	-0-	121	1	2819	2	Y	-0-			-0-
11	3090 X	1085	-0-	-2005	-0-	43	1	1042	2	Y	-0-			-0-
12	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	124	1	3467	2	Y	-0-			-0-
01	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	125	1	3428	2	Y	-0-			-0-
02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	129	1	2987	2	Y	-0-			-0-
03	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	118	1	3061	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"													WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624	
10	1457 N	1327	-0-	-130	-0-	54	1	1273	2	Y	-0-			-0-
11	1050 N	642	-0-	-408	-0-	26	1	616	2	Y	-0-			-0-
12	899 N	28	-0-	-871	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
01	1333 N	38	-0-	-1295	-0-	1	1	37	2	Y	-0-			-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	27	1	618	2	Y	-0-			-0-
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	32	1	837	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C"													WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346	
10	279 X	171	-0-	-108	-0-	7	1	164	2	Y	-0-			-0-
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
12	378 X	378	-0-	-0-	-0-	13	1	365	2	Y	-0-			-0-
01	364 X	364	-0-	-0-	-0-	13	1	351	2	Y	-0-			-0-
02	378 X	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	2	Y	-0-			-0-
03	372 X	316	-0-	-56	-0-	12	1	304	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY														
WILLIFORD "E"														
WELL #: 10										RRCID -> 221028		COMPL. DATE 06/08/2006		
										TOTAL		DEPTH 12670		
										PERF.11934		- 12404		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		651 N	639	-0-	-12	-0-	26	1	613	2	Y	-0-		-0-
11		630 N	145	-0-	-485	-0-	6	1	139	2	Y	-0-		-0-
12		912 N	912	-0-	-0-	-0-	31	1	881	2	Y	-0-		-0-
01		699 N	699	-0-	-0-	-0-	25	1	674	2	Y	-0-		-0-
02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	400	2	Y	-0-		-0-
03		899 N	499	-0-	-400	-0-	19	1	480	2	Y	-0-		-0-
METZGAR										WELL #: 2		RRCID -> 224257		
										COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 12820		
										PERF.12214		- 12560		
10		4030 X	3453	-0-	-577	-0-	142	1	3311	2	Y	-0-		-0-
11		3660 X	568	-0-	-3092	-0-	23	1	545	2	Y	-0-		-0-
12		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	116	1	3248	2	Y	-0-		-0-
01		3441 X	3054	-0-	-387	-0-	107	1	2947	2	Y	-0-		-0-
02		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	96	1	2228	2	Y	-0-		-0-
03		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	94	1	2441	2	Y	-0-		-0-
WILLIFORD "E"										WELL #: 9		RRCID -> 230804		
										COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 12635		
										PERF.11946		- 12470		
10		5487 X	5398	-0-	-89	-0-	221	1	5177	2	Y	-0-		1
11		5340 X	2306	-0-	-3034	-0-	92	1	2214	2	Y	-0-		1
12		5518 X	2754	-0-	-2764	-0-	95	1	2659	2	Y	-0-		1
01		6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	222	1	6101	2	Y	-0-		1
02		6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	267	1	6176	2	Y	-0-		1
03		6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	240	1	6234	2	Y	-0-		1
WILLIFORD "E"										WELL #: 12		RRCID -> 231221		
										COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12585		
										PERF.11854		- 12382		
10		2511 N	2476	-0-	-35	-0-	102	1	2374	2	Y	-0-		-0-
11		2430 N	1189	-0-	-1241	-0-	47	1	1142	2	Y	-0-		-0-
12		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	94	1	2638	2	Y	-0-		-0-
01		2480 N	1655	-0-	-825	-0-	58	1	1597	2	Y	-0-		-0-
02		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	98	1	2266	2	Y	-0-		-0-
03		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	92	1	2375	2	Y	-0-		-0-
METZGAR										WELL #: 4		RRCID -> 233690		
										COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12635		
										PERF.11948		- 12390		
10		1860 N	1796	-0-	-64	-0-	74	1	1722	2	Y	-0-		-0-
11		1380 N	678	-0-	-702	-0-	27	1	651	2	Y	-0-		-0-
12		1519 N	1314	-0-	-205	-0-	45	1	1269	2	Y	-0-		-0-
01		3100 N	3584	-0-	484	484	126	1	3458	2	Y	-0-		-0-
02		2154 N	1670	-0-	-484	-0-	69	1	1601	2	Y	-0-		-0-
03		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	86	1	2235	2	Y	-0-		-0-
WILLIFORD "E"										WELL #: 13		RRCID -> 233782		
										COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 12645		
										PERF.11942		- 12410		
10		1395 N	1378	-0-	-17	-0-	57	1	1321	2	Y	-0-		-0-
11		1500 N	591	-0-	-909	-0-	24	1	567	2	Y	-0-		-0-
12		1705 N	1635	-0-	-70	-0-	56	1	1579	2	Y	-0-		-0-
01		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	63	1	1727	2	Y	-0-		-0-
02		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	48	1	1100	2	Y	-0-		-0-
03		1643 N	1210	-0-	-433	-0-	45	1	1165	2	Y	-0-		-0-
METZGAR										WELL #: 5		RRCID -> 233806		
										COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12745		
										PERF.11970		- 12550		
10		961 N	282	-0-	-679	-0-	12	1	270	2	Y	-0-		-0-
11		1920 N	56	-0-	-1864	-0-	2	1	54	2	Y	-0-		-0-
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-		-0-
01		3100 N	4146	-0-	1046	1046	146	1	4000	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	2197	-0-	-603	443	91	1	2106	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	2969	-0-	-131	312	110	1	2859	2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE											
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167																
WILLIFORD "E"				WELL #:	14	RRCID ->	234057	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL	DEPTH	12634	PERF.11892	-	12360						
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	
10	14B2	EXT	984	-0-	-0-	984	2030	40	1	944	2	Y	-0-							-0-	
11		2328 X	298	-0-	-0-	-2030	-0-	12	1	286	2	Y	-0-							-0-	
12		961 N	-0-	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-							-0-	
01		992 N	-0-	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-		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-	
METZGAR				WELL #:	3	RRCID ->	240285	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.11930	-	12400						
10	217	N	178	-0-	-0-	-39	-0-	7	1	171	2	Y	-0-							-0-	
11	210	N	103	-0-	-0-	-107	-0-	4	1	99	2	Y	-0-							-0-	
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	Y	-0-							-0-	
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	216	2	Y	-0-							-0-	
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-							-0-	
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	241	2	Y	-0-							-0-	
BLOUNT "A"				WELL #:	3	RRCID ->	252882	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL	DEPTH	12563	PERF.11870	-	12310						
10	2883	X	2160	-0-	-0-	-723	-0-	89	1	2071	2	Y	-0-							48	
11	2370	X	472	-0-	-0-	-1898	-0-	19	1	453	2	Y	-0-							48	
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	4483	2	Y	-0-							48	
01	3100	N	3161	-0-	-0-	61	61	111	1	3050	2	Y	-0-							48	
02	2113	N	2052	-0-	-0-	-61	-0-	85	1	1967	2	Y	-0-							48	
03	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2508	2	Y	-0-							48	
WILLIFORD "E"				WELL #:	15	RRCID ->	252886	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL	DEPTH	12727	PERF.11102	-	12480						
10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	3926	2	Y	-0-							-0-	
11	2250	X	1810	-0-	-0-	-440	-0-	72	1	1738	2	Y	-0-							-0-	
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	4134	2	Y	-0-							-0-	
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	3184	2	Y	-0-							-0-	
02	3500	X	1472	-0-	-0-	-2028	-0-	61	1	1411	2	Y	-0-							-0-	
03	3875	X	2079	-0-	-0-	-1796	-0-	77	1	2002	2	Y	-0-							-0-	
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518																	
BOYCE FULLER				WELL #:	1D	RRCID ->	238194	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL	DEPTH	5250	PERF. 4716	-	5010						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE)				64409 267	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY				881167																	
IVY "A" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	199261	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL	DEPTH	12785	PERF.12526	-	12536						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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			
10	616	N	616	-0-	-0-	615	2	1 9	N	1		10
11	557	N	557	-0-	-0-	556	2	1 9	N	1		11
12	1048	N	1048	-0-	-0-	1047	2	1 9	N	1		12
01	620	N	261	-0-	-359	260	2	1 9	N	1		13
02	532	N	421	-0-	-111	420	2	1 9	N	1		14
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		14
CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 036686	COMPL. DATE 05/06/1965	TOTAL	DEPTH 4649	PERF. 4183	- 4185		
10	78	N	78	-0-	-0-	78	2		N	-0-		1
11	80	N	80	-0-	-0-	80	2		N	-0-		1
12	6	N	6	-0-	-0-	6	2		N	-0-		1
01	93	N	45	-0-	-48	45	2		N	-0-		1
02	421	N	421	-0-	-0-	421	2		N	-0-		1
03	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT		1
PEYTON, TOM J., ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 036687	COMPL. DATE 04/16/1965	TOTAL	DEPTH 4689	PERF. 4225	- 4232		
10	93	N	79	-0-	-14	79	2		N	-0-		-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	74	2		N	-0-		-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
01	93	N	37	-0-	-56	37	2		N	-0-		-0-
02	56	N	33	-0-	-23	33	2		N	-0-		-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
BROWNE GAS UNIT -C-				WELL #: 1	RRCID -> 037586	COMPL. DATE 10/21/1965	TOTAL	DEPTH N/A	PERF. 4167	- 4179		
10	146	N	146	-0-	-0-	146	2		N	-0-		-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	160	2		N	-0-		-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	79	2		N	-0-		-0-
01	155	N	89	-0-	-66	89	2		N	-0-		-0-
02	140	N	121	-0-	-19	121	2		N	-0-		-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
PHILLIPS, JACK L. CO.				663109								
NAN-SU-GAIL GU 2				WELL #: 1	RRCID -> 015492	COMPL. DATE 08/24/1957	TOTAL	DEPTH 4447	PERF. N/A			
10	992	N	895	-0-	-97	893	2	2 9	Y	2		28
11	1108	N	1108	-0-	-0-	1088	2	20 9	Y	18	34 1	12
12	1054	N	843	-0-	-211	841	2	2 9	Y	2		14
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	2		16
02	914	N	914	-0-	-0-	912	2	2 9	Y	2		18
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT		18

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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
10		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4108 2	10 9	Y	9		Y	9		117 1			96		
11		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3840 2	69 9	Y	63		Y	63					42		
12		3968 X	1997	-0-	-1971	-0-	-0-	-0-		1993 2	4 9	Y	4		Y	4					46		
01		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-	-0-	-0-				Y	6		Y	6					52		
02		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3107 2	7 9	Y	6		Y	6					58		
03		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		Y	NO RPT					58		

REED, HUGH D., JR.										WELL #:		1		RRCID -> 015497		COMPL. DATE 03/28/1961		TOTAL DEPTH 4584		PERF. 4245 - 4261			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		Y	-0-		13 1			18		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		Y	-0-					5		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		Y	-0-					5		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		Y	-0-					5		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		Y	-0-					5		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		Y	NO RPT					5		

NAN-SU-GAIL GU #4										WELL #:		1		RRCID -> 015498		COMPL. DATE 07/29/1958		TOTAL DEPTH 4477		PERF. 4458 - 4476			
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		219 2		Y	-0-		Y	-0-		6 1			5		
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		184 2	3 9	Y	3		Y	3					2		
12		217 N	88	-0-	-129	-0-	-0-	-0-		88 2		Y	-0-		Y	-0-					2		
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-				Y	1		Y	1					3		
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		139 2		Y	-0-		Y	-0-					3		
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		Y	NO RPT					3		

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC										703201													
PITMAN, ROY										WELL #:		1		RRCID -> 037596		COMPL. DATE 06/03/1965		TOTAL DEPTH 4771		PERF. 4289 - 4296			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		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			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		N	-0-					-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		N	-0-					-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		N	-0-					-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		N	-0-					-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		N	-0-					-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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			
10		248 N	244	-0-	-4	-0-	-0-	-0-		244 2		N	-0-		N	-0-					-0-		
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		256 2	1 9	N	1		N	1					1		
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		126 2		N	-0-		N	-0-					1		
01		248 N	143	-0-	-105	-0-	-0-	-0-		143 2		N	-0-		N	-0-					1		
02		252 N	93	-0-	-159	-0-	-0-	-0-		93 2		N	-0-		N	-0-					1		
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		N	NO RPT					1		

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 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. 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
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	-0-	205	2			N	-0-					4
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					4
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					4
01	217	N	116	-0-	-101	-0-	-0-	116	2			N	-0-					4
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	-0-	156	2			N	-0-					4
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT					4

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108																		
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	-0-	426	2			N	-0-					1
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	N	1					2
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					2
01	434	N	169	-0-	-265	-0-	-0-	169	2			N	-0-					2
02	392	N	116	-0-	-276	-0-	-0-	116	2			N	-0-					2
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208																		
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					1
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	N	1					2
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					2
01	341	N	259	-0-	-82	-0-	-0-	259	2			N	-0-					2
02	308	N	196	-0-	-112	-0-	-0-	196	2			N	-0-					2
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-					N	NO RPT					2

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120																		
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					2
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	N	1					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					3
02	140	N	48	-0-	-92	-0-	-0-	48	2			N	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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																		
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985																		
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	439	-0-	-121	-0-	-0-	435	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		4U	RRCID ->	236074	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7963 - 7976			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		6U	RRCID ->	246659	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	11820	PERF. 8028 - 8043			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		5 U	RRCID ->	259675	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 7922 - 7934			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-			-0-
11	0 W	-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-

SIMS, ALTON		WELL #:		19	RRCID ->	284651	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7964 - 7968			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		16	RRCID ->	284652	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	13105	PERF. 7918 - 7965			
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	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-

NAVASOTA (PETTIT) STROUD PETROLEUM, INC. VICKERY														CNTY: LIMESTONE	
//CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
828082															
WELL #: 2 RRCID -> 293208 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7436 - 7442															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
03	14B2 EXT	NO RPT	-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															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SIMS, COLLIE															
WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SCHULTZ "E"															
WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
NEAL (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT														CNTY: FREESTONE	
64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
220903															
WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 11046 - 11114															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
ARCO FEE															
WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 10542 - 10772															
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	550	1	1146	2	N	-0-				14
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	113	1	1093	2	N	-0-				14
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	107	1	1527	2	N	-0-				14
01	1674 N	1623	-0-	-51	-0-	113	1	1510	2	N	-0-				14
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	151	1	1307	2	N	-0-				14
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	288	1	1407	2	N	-0-				14

NEAL (BOSSIER)													CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																
ARCO FEE																
WELL #: 3																
RRCID -> 162831																
COMPL. DATE 03/29/1997																
TOTAL DEPTH 11695																
PERF.10496 - 10726																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	267	1	556	2	N	-0-			20		
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	55	1	530	2	N	-0-			20		
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	52	1	741	2	N	-0-			20		
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	55	1	732	2	N	-0-			20		
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	73	1	634	2	N	-0-			20		
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	140	1	682	2	N	-0-			20		
NEAL, G.																
WELL #: 2																
RRCID -> 163259																
COMPL. DATE 04/07/1997																
TOTAL DEPTH 11700																
PERF.10486 - 10672																
10	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	492	1	960	2	N	-0-			2		
11	1350 N	1330	-0-	-20	-0-	151	1	1179	2	N	-0-			2		
12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	129	1	1391	2	N	-0-			2		
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	138	1	1423	2	N	-0-			2		
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	158	1	1130	2	N	-0-			2		
03	1519 N	1282	-0-	-237	-0-	243	1	1039	2	N	-0-			2		
NEAL, GLAYDENE																
WELL #: 1																
RRCID -> 166093																
COMPL. DATE 10/31/1997																
TOTAL DEPTH 12424																
PERF.10345 - 10536																
10	1271 X	1192	-0-	-79	-0-	385	1	801	2	N	5			92		
						6	9									
11	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	192	1	1866	2	N	-0-			92		
12	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	123	1	1749	2	N	5			97		
						6	9									
01	1271 X	721	-0-	-550	-0-	50	1	663	2	N	7			104		
						8	9									
02	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	135	1	1173	2	N	11	17	1	98		
						12	9									
03	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	298	1	1458	2	N	-0-			98		
BEST																
WELL #: 1																
RRCID -> 170061																
COMPL. DATE 08/01/1998																
TOTAL DEPTH 11700																
PERF.10506 - 10710																
10	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			50		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50		
THORNTON, SARAH																
WELL #: 2																
RRCID -> 172912																
COMPL. DATE 08/11/1999																
TOTAL DEPTH 11940																
PERF.10880 - 11754																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
NEAL, GLAYDENE																
WELL #: 3																
RRCID -> 173755																
COMPL. DATE 03/30/1999																
TOTAL DEPTH 11825																
PERF.10782 - 11018																
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
BEST		WELL #: 3 C		RRCID -> 173941		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ARCO FEE		WELL #: 4 C		RRCID -> 173942		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BEST		WELL #: 4		RRCID -> 175279		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
NEAL, GLAYDENE		WELL #: 5		RRCID -> 175551		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056		
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
URESTE		WELL #: 2		RRCID -> 179033		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
NEAL, GLAYDENE		WELL #: 4		RRCID -> 179992		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEAL (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THORNTON, SUE													//CONT.// 64670 100 220903 WELL #:			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
													RRCID -> 182378		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10648 - 11636						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	140 2	1 9	292	2	N	2					160								
11		418 N	418	-0-	-0-	-0-	39 1	1 1	379	2	N	-0-					160								
12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	24 1	1 1	336	2	N	-0-					160								
01		870 N	870	-0-	-0-	-0-	61 1	1 1	809	2	N	-0-					160								
02		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	106 1	1 1	915	2	N	-0-					160								
03		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	190 1	1 1	930	2	N	-0-					160								
BEST				WELL #:		5	RRCID -> 194228		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10690 - 11056												
10		1767 N	1667	-0-	-100	-0-	540 1	1 9	1126	2	N	1					53								
11		1740 N	1583	-0-	-157	-0-	147 1	1 9	1430	2	N	5					58								
12		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	116 1	1 1	1657	2	N	-0-					58								
01		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	119 1	1 1	1591	2	N	7					65								
02		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	166 1	1 1	1442	2	N	-0-					65								
03		1767 N	1734	-0-	-33	-0-	294 1	1 1	1440	2	N	-0-					65								
NEAL, GLAYDENE				WELL #:		6	RRCID -> 194641		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10640 - 10862												
10		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	697 1	1 9	1454	2	N	1	118	1			10								
11		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	176 1	1 9	1709	2	N	17					27								
12		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	140 1	1 1	1996	2	N	-0-					27								
01		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	151 1	1 1	2009	2	N	1					28								
02		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	218 1	1 1	1893	2	N	-0-					28								
03		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	447 1	1 9	2189	2	N	2					30								
WIEBOLDT, ELIZABETH				WELL #:		3	RRCID -> 197490		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10508 - 10684												
10		474 N	474	-0-	-0-	-0-	154 1	1 1	320	2	N	-0-					5								
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	37 1	1 1	363	2	N	-0-					5								
12		446 N	446	-0-	-0-	-0-	29 1	1 1	417	2	N	-0-					5								
01		465 N	458	-0-	-7	-0-	32 1	1 1	426	2	N	-0-					5								
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	49 1	1 1	423	2	N	-0-					5								
03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	78 1	1 1	382	2	N	-0-					5								
THORNTON, SARAH				WELL #:		3	RRCID -> 208405		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12120		PERF.10946 - 11146												
10		403 N	235	-0-	-168	-0-	76 1	1 1	159	2	N	-0-					20								
11		589 N	589	-0-	-0-	-0-	55 1	1 1	534	2	N	-0-					20								
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	31 1	1 1	439	2	N	-0-					20								
01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	28 1	1 1	370	2	N	-0-					20								
02		532 N	365	-0-	-167	-0-	38 1	1 1	327	2	N	-0-					20								
03		465 N	414	-0-	-51	-0-	70 1	1 1	344	2	N	-0-					20								
CLYDE BLAIR GAS UNIT 1				WELL #:		1	RRCID -> 258906		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10848 - 11028												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764											
FERGUSON, J. R. ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 176549		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112					
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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					
10		0 N	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		H 1 C		RRCID -> 198388		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		F 1 C		RRCID -> 198974		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714					
10		0 N	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
ALLIANCE		WELL #:		B 4		RRCID -> 221100		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

PAGE: 824

NEWARK, EAST (ATOKA 1) WALSH & WATTS, INC. INDIAN CREEK				//CONT.//	65280 004 895060	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: TARRANT				
				WELL #:	B 8	RRCID ->	241949	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL	DEPTH	3704	PERF.	3294	-	3568
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	EOM BALANCE
10	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-		277	2			N	-0-			-0-
11	559 N	559	-0-	-0-	B	-0-		559	2			N	-0-			-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-		448	2			N	-0-			-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-		355	2			N	-0-			-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-		349	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	341 N	334	-0-	-0-	B	-0-		334	2			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK				WELL #:	I 9	RRCID ->	242098	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL	DEPTH	3770	PERF.	3146	-	3410
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	7	-0-	7	B	7		7	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	7	-0-	7	B	14		7	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	14						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				14												
03	14 R	-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
10	SWR 10	904	-0-	904		32017		904	2			N	-0-			-0-
11	SWR 10	880	-0-	880		32897		880	2			N	-0-			-0-
12	SWR 10	882	-0-	882		33779		882	2			N	-0-			-0-
01	SWR 10	875	-0-	875		34654		875	2			N	-0-			-0-
02	SWR 10	793	-0-	793		35447		793	2			N	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		35447						N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK				WELL #:	D 1	RRCID ->	196385	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL	DEPTH	7327	PERF.	3440	-	3458
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK				WELL #:	B 1	RRCID ->	199355	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL	DEPTH	7330	PERF.	3410	-	3416
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK				WELL #:	C 2-C	RRCID ->	253908	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL	DEPTH	7274	PERF.	3388	-	3436
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.// 65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345														
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253917		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627								
M 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: F 4-C		RRCID -> 254057		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254286		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254509		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060														
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 196524		COMPL. DATE 12/26/2002		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 8		RRCID -> 241950		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.//		65280 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060								
INDIAN CREEK		WELL #: B 5			RRCID ->	243549	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3402 - 3430
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 6			RRCID ->	244654	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3709	PERF.	3376 - 3552
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-		-0-
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2		N	-0-		-0-
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2		N	-0-		-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-		-0-
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	325	2		N	-0-		-0-
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2		N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 5			RRCID ->	247496	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3384 - 3416
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.//		65280 006	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345								
INDIAN CREEK		WELL #: L 1			RRCID ->	192570	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	7188	PERF.	3624 - 3658
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 1 C			RRCID ->	196391	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	3504 - 7143
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT		-0-
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-
INDIAN CREEK		WELL #: M 1 C			RRCID ->	200115	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	3528 - 4814
10	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2		N	-0-		-0-
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-		-0-
12	1333 N	1310	-0-	-23	-0-	1310	2		N	-0-		-0-
01	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2		N	-0-		-0-
02	1232 N	1179	-0-	-53	-0-	1179	2		N	-0-		-0-
03	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-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 #:		I 3 C	RRCID -> 208290		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH	7132	PERF. 3540	- 5291
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	899 N	849	-0-	-50	-0-	849 2		N	-0-			-0-
11	870 N	813	-0-	-57	-0-	813 2		N	-0-			-0-
12	899 N	821	-0-	-78	-0-	821 2		N	-0-			-0-
01	837 N	781	-0-	-56	-0-	781 2		N	-0-			-0-
02	756 N	737	-0-	-19	-0-	737 2		N	-0-			-0-
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			-0-
WALSH & WATTS, INC.				895060								
INDIAN CREEK		WELL #:		B 5	RRCID -> 233675		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH	3750	PERF. 2982	- 3562
10	465 N	425	-0-	-40	-0-	425 2		N	-0-			-0-
11	480 N	433	-0-	-47	-0-	433 2		N	-0-			-0-
12	496 N	459	-0-	-37	-0-	459 2		N	-0-			-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-
03	465 N	457	-0-	-8	-0-	457 2		N	-0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		B 8	RRCID -> 233805		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH	3704	PERF. 3516	- 3568
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		A 4	RRCID -> 243551		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3368	- 3488
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		G 8	RRCID -> 243555		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH	3740	PERF. 3516	- 3654
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		L 7	RRCID -> 243557		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3510	- 3610
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)			//CONT.//		65280 006	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
WALSH & WATTS, INC.			//CONT.//		895060								
INDIAN CREEK			WELL #: L 11			RRCID -> 243559		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3526 - 3630	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK			WELL #: A 5			RRCID -> 244653		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3224 - 3568	
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-
11	900 N	887	-0-	-13	-0-	887	2		N	-0-			-0-
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
02	840 N	815	-0-	-25	-0-	815	2		N	-0-			-0-
03	868 N	827	-0-	-41	-0-	827	2		N	-0-			-0-
INDIAN CREEK			WELL #: B 6			RRCID -> 247419		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3709		PERF. 3480 - 3552	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689				N	NO RPT			-0-
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-
NEWARK, EAST (ATOKA 2B)					65280 007	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
BKV NORTH TEXAS, LLC					100345								
INDIAN CREEK			WELL #: G 1			RRCID -> 192566		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 3572 - 3610	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK			WELL #: D 1			RRCID -> 192853		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 3594 - 3620	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK			WELL #: I 1 C			RRCID -> 196388		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7196		PERF. 3670 - 7008	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) BKV NORTH TEXAS, LLC INDIAN CREEK			//CONT.// 65280 007 //CONT.// 100345 WELL #: F 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TARRANT												
			RRCID -> 198871			COMPL. DATE 10/31/2003			TOTAL DEPTH 7328			PERF. 3592 - 3714												
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-	
11	SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-	
12	SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-	
01	SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-	

INDIAN CREEK			WELL #: P 1			RRCID -> 199717			COMPL. DATE 05/18/2003			TOTAL DEPTH 7314			PERF. 3910 - 3926									
10	SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-	
11	SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-	
12	SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-	
01	SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-	

INDIAN CREEK			WELL #: C 2-C			RRCID -> 253907			COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 7274			PERF. 3520 - 3586									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-							-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-							-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-							-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-							-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-	

INDIAN CREEK			WELL #: D 4-C			RRCID -> 253916			COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 7250			PERF. 3275 - 3627									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-							-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-							-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-							-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-							-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-	

INDIAN CREEK			WELL #: D 5-C			RRCID -> 254285			COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 7220			PERF. 3463 - 3582									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-							-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-							-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-							-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-							-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-	

INDIAN CREEK			WELL #: C 3-C			RRCID -> 254506			COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 7264			PERF. 3404 - 3591									
10	806	N	762	-0-	-44		-0-		-0-		762	2			N	-0-							-0-	
11	780	N	751	-0-	-29		-0-		-0-		751	2			N	-0-							-0-	
12	775	N	742	-0-	-33		-0-		-0-		742	2			N	-0-							-0-	
01	775	N	716	-0-	-59		-0-		-0-		716	2			N	-0-							-0-	
02	700	N	685	-0-	-15		-0-		-0-		685	2			N	-0-							-0-	
03	744	N	NO RPT	-0-	-744		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-	

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)															//CONT.//					65280 007					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: TARRANT				
WALSH & WATTS, INC.															895060																								
INDIAN CREEK															WELL #: C 1					RRCID -> 198315					COMPL. DATE 11/30/2002					TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	(L)	STATUS	(CODE)	CUMU	(-)	STATUS	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE						
10		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT							-0-							
11		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT							-0-							
12		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT							-0-							
01		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT							-0-							
02		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT							-0-							
03		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT							-0-							
NEWARK, EAST (ATOKA 4)															65280 008					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: TARRANT									
BKV NORTH TEXAS, LLC															100345																								
INDIAN CREEK															WELL #: Q 1 C					RRCID -> 196556					COMPL. DATE 08/08/2003					TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488									
10		744	N		732	-0-		-12		-0-		732	2		-0-							N		-0-								-0-							
11		720	N		716	-0-		-4		-0-		716	2		-0-							N		-0-								-0-							
12		744	N		733	-0-		-11		-0-		733	2		-0-							N		-0-								-0-							
01		744	N		737	-0-		-7		-0-		737	2		-0-							N		-0-								-0-							
02		677	N		677	-0-		-0-		-0-		677	2		-0-							N		-0-								-0-							
03		744	N	NO	RPT	-0-		-744		-0-					-0-							N		NO	RPT							-0-							
INDIAN CREEK															WELL #: M 1					RRCID -> 198876					COMPL. DATE 06/13/2002					TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A									
10		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-					-0-							N		NO	RPT							-0-							
11		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-					-0-							N		NO	RPT							-0-							
12		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-					-0-							N		NO	RPT							-0-							
01		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-					-0-							N		NO	RPT							-0-							
02		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-					-0-							N		NO	RPT							-0-							
03		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-					-0-							N		NO	RPT							-0-							
INDIAN CREEK															WELL #: B 1					RRCID -> 198877					COMPL. DATE 11/02/2003					TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498									
10		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-					-0-							N		NO	RPT							-0-							
11		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-					-0-							N		NO	RPT							-0-							
12		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-					-0-							N		NO	RPT							-0-							
01		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-					-0-							N		NO	RPT							-0-							
02		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-					-0-							N		NO	RPT							-0-							
03		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-					-0-							N		NO	RPT							-0-							
INDIAN CREEK															WELL #: I 6 C					RRCID -> 207175					COMPL. DATE 11/01/2004					TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390									
10		424	N		424	-0-		-0-		-0-		424	2		-0-							N		-0-								-0-							
11		415	N		415	-0-		-0-		-0-		415	2		-0-							N		-0-								-0-							
12		429	N		429	-0-		-0-		-0-		429	2		-0-							N		-0-								-0-							
01		446	N		446	-0-		-0-		-0-		446	2		-0-							N		-0-								-0-							
02		407	N		407	-0-		-0-		-0-		407	2		-0-							N		-0-								-0-							
03		155	N	NO	RPT	-0-		-155		-0-					-0-							N		NO	RPT							-0-							
INDIAN CREEK															WELL #: I 3					RRCID -> 208293					COMPL. DATE 05/04/2004					TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713									
10		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-					-0-							N		NO	RPT							-0-							
11		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-					-0-							N		NO	RPT							-0-							
12		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-					-0-							N		NO	RPT							-0-							
01		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-					-0-							N		NO	RPT							-0-							
02		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-					-0-							N		NO	RPT							-0-							
03		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-					-0-							N		NO	RPT							-0-							

NEWARK, EAST (ATOKA 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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060								
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID ->	191544	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7290 PERF. 3240 - 4674	
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-		-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-		-0-
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	490 2	N	-0-		-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-		-0-
02	448 N	446	-0-	-2	-0-	446 2	N	-0-		-0-
03	496 N	476	-0-	-20	-0-	476 2	N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID ->	199657	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	6570 PERF. 4816 - 4826	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 5)		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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: P 1		RRCID ->	199718	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	7314 PERF. 5452 - 5502	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: R 1		RRCID ->	199992	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 5432 - 5466	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5)					//CONT.// 65280 009		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT					
BKV NORTH TEXAS, LLC					//CONT.// 100345											
INDIAN CREEK					WELL #: Q 1		RRCID ->	201701	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	7302	PERF. 5442 -	5488		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK					WELL #: I 3		RRCID ->	208291	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	7132	PERF. 5240 -	5291		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WALSH & WATTS, INC.					895060											
INDIAN CREEK					WELL #: T 1		RRCID ->	199655	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 5358 -	5426		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)					65280 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
BRG LONE STAR LTD.					090870											
OLIVER "A" UNIT					WELL #: G 8		RRCID ->	213567	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5929 -	5945		
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
OLIVER 'A' GU					WELL #: 12		RRCID ->	291886	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5932 -	5940		
10	3875 X	3062	-0-	-813	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
11	3750 X	3405	-0-	-345	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
12	3875 X	3546	-0-	-329	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
01	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
02	3192 X	3148	-0-	-44	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
03	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
OLIVER 'A' UNIT					WELL #: 2		RRCID ->	295039	COMPL. DATE	06/16/2023	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 5821 -	5833		
10	4092 X	3124	-0-	-968	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
11	3540 X	2932	-0-	-608	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
12	3658 X	2953	-0-	-705	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
01	3472 X	2573	-0-	-899	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
02	2968 X	2359	-0-	-609	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	2459	-0-	-672	-0-	2459	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.//														
BKV NORTH TEXAS, LLC														
INDIAN CREEK														
WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BKV BARNETT II, LLC														
MCFARLAND														
WELL #: E 1 RRCID -> 273796 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 5740														
10	6603 X	6364	-0-	-239	-0-	1442	1	4919	2	N	3	6	1	8
11	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	1385	1	5142	2	N	-0-			8
12	6448 X	5789	-0-	-659	-0-	1343	1	4438	2	N	7	6	1	9
*01	6386 X	5510	-0-	-876	-0-	1239	1	4271	2	N	-0-	9	1	-0-
02	6104 X	5726	-0-	-378	-0-	1159	1	4558	2	N	8	8	1	-0-
03	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFARLAND														
WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682														
10	868 N	858	-0-	-10	-0-	47	1	811	2	N	-0-			50
11	1080 N	834	-0-	-246	-0-	44	1	790	2	N	-0-			50
12	868 N	740	-0-	-128	-0-	43	1	697	2	N	-0-			50
01	868 N	676	-0-	-192	-0-	42	1	634	2	N	-0-	50	7	-0-
02	784 N	612	-0-	-172	-0-	36	1	576	2	N	-0-			-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFARLAND														
WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFARLAND														
WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFARLAND														
WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
POTTER A											WELL #:	4	RRCID -> 290470	COMPL. DATE 11/02/2019	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6065	-	6204	
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-			
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-			
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-			
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-			
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-			
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-			
POTTER, H. M. "B"											WELL #:	9	RRCID -> 290512	COMPL. DATE 11/04/2020	TOTAL DEPTH	8024	PERF. 6148	-	6220	
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-			
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-			
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-			
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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	
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-			
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-			
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-			
01	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1068	2			N	-0-					-0-			
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-			
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-			
DENNIS, TOM											WELL #:	4	RRCID -> 203162	COMPL. DATE 07/21/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5889	-	5902	
10	1550	N	1196	-0-	-354	-0-	1196	2			N	-0-					-0-			
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-			
12	1302	N	1098	-0-	-204	-0-	1098	2			N	-0-					-0-			
01	1209	N	954	-0-	-255	-0-	954	2			N	-0-					-0-			
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	1			N	-0-					-0-			
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	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	
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			Y	-0-					-0-			
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-			
12	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			Y	-0-					-0-			
01	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			Y	-0-					-0-			
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	520	2			Y	-0-					-0-			
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-					-0-			
11		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-					-0-			
12		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-					-0-			
01		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-					-0-			
02		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-					-0-			
03		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-					-0-			
GRANT HEIRS POOLED UNIT										WELL #:		4 C	RRCID -> 210632		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH	7150	PERF. 3090 - 3132
10		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-					-0-			
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-					-0-			
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-					-0-			
01		217 N	162	-0-	-55	-0-	162	3		N	-0-					-0-			
02		196 N	184	-0-	-12	-0-	184	3		N	-0-					-0-			
03		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-					-0-			
GRANT HEIRS CADD0 UNIT										WELL #:		9	RRCID -> 232303		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3143 - 0
10		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-					-0-			
11		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-					-0-			
12		1178 N	1177	-0-	-1	-0-	1177	3		N	-0-					-0-			
01		1209 N	1083	-0-	-126	-0-	1083	3		N	-0-					-0-			
02		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-					-0-			
03		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-					-0-			
GRANT HEIRS CADD0 UNIT										WELL #:		10	RRCID -> 234732		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH	3377	PERF. 3372 - 3403
10		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-					-0-			
11		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-					-0-			
12		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-					-0-			
01		1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1059	3		N	-0-					-0-			
02		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-					-0-			
03		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-					-0-			
OLIVER 'A' UNIT										WELL #:		7	RRCID -> 292004		COMPL. DATE 01/06/2022		TOTAL DEPTH	7102	PERF. 3162 - 3182
10		2728 X	2413	-0-	-315	-0-	2413	2		N	-0-					-0-			
11		2610 X	2242	-0-	-368	-0-	2242	2		N	-0-					-0-			
12		2573 X	2304	-0-	-269	-0-	2304	2		N	-0-					-0-			
01		2480 X	2097	-0-	-383	-0-	2097	2		N	-0-					-0-			
02		2184 X	1894	-0-	-290	-0-	1894	2		N	-0-					-0-			
03		2418 X	1237	-0-	-1181	-0-	1237	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
10		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-					11			
11		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-					11			
12		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-					11			
01		651 N	645	-0-	-6	-0-	645	2		N	-0-					11			
02		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-					11			
03		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT					11			

NEWARK, EAST (CADD O LIME)														
BKV NORTH TEXAS, LLC														
ALLISTON														
WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK														
WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610														
10	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			-0-
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			-0-
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-			-0-
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK														
WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466														
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK														
WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624														
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-			-0-
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-			-0-
12	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-			-0-
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-			-0-
03	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK														
WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK														
WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420														
10	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-			-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK														
WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (CADD0 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	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK																			
				WELL #:		D 4-C		RRCID -> 253918		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3275		-		3285	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WALSH & WATTS, INC.																			
				895060		WELL #:		C 1		RRCID -> 196550		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 3240		-	3270
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK																			
				WELL #:		T 1		RRCID -> 196637		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 3420		-		5426	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
INDIAN CREEK																			
				WELL #:		L 7		RRCID -> 232257		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3310		-		3610	
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2					N	-0-					-0-	
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2					N	-0-					-0-	
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2					N	-0-					-0-	
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2					N	-0-					-0-	
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164	2					N	-0-					-0-	
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2					N	-0-					-0-	
INDIAN CREEK																			
				WELL #:		L 11		RRCID -> 232333		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3372		-		3630	
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2					N	-0-					-0-	
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2					N	-0-					-0-	
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2					N	-0-					-0-	
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2					N	-0-					-0-	
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2					N	-0-					-0-	
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	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
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: G 8		RRCID -> 232477		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654					
10		341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2		N	-0-	-0-	-0-
11		330 N	328	-0-	-2	-0-	328	2		N	-0-	-0-	-0-
12		341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2		N	-0-	-0-	-0-
01		341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2		N	-0-	-0-	-0-
02		308 N	305	-0-	-3	-0-	305	2		N	-0-	-0-	-0-
03		341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2		N	-0-	-0-	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 4		RRCID -> 233049		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488					
10		713 N	710	-0-	-3	-0-	710	2		N	-0-	-0-	-0-
11		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-	-0-	-0-
12		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-	-0-	-0-
01		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-	-0-	-0-
02		672 N	663	-0-	-9	-0-	663	2		N	-0-	-0-	-0-
03		744 N	699	-0-	-45	-0-	699	2		N	-0-	-0-	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: L 8		RRCID -> 233224		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380					
10		868 N	826	-0-	-42	-0-	826	2		N	-0-	-0-	-0-
11		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-	-0-	-0-
12		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-	-0-	-0-
01		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-	-0-	-0-
02		840 N	828	-0-	-12	-0-	828	2		N	-0-	-0-	-0-
03		899 N	836	-0-	-63	-0-	836	2		N	-0-	-0-	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 247497		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665											
MCKEE'S PORT UNIT		WELL #: 1 D		RRCID -> 293271		COMPL. DATE 07/01/2022		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 3099 - 3132					
10		3162 X	3001	-0-	-161	-0-	3001	2		N	-0-	-0-	-0-
11		3000 X	1900	-0-	-1100	-0-	1900	2		N	-0-	-0-	-0-
12		3069 X	2969	-0-	-100	-0-	2969	2		N	-0-	-0-	-0-
01		3038 X	2975	-0-	-63	-0-	2975	2		N	-0-	-0-	-0-
02		2716 X	2638	-0-	-78	-0-	2638	2		N	-0-	-0-	-0-
03		3007 X	2881	-0-	-126	-0-	2881	2		N	-0-	-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 AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
NEWARK, EAST (STRAWN B 1)				65280 302	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TARRANT		
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345						
INDIAN CREEK		WELL #: B 1			RRCID -> 200306	COMPL. DATE 01/08/2004	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 2998	- 3060	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NEWARK, EAST (STRAWN J 1)				65280 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT		
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345						
INDIAN CREEK		WELL #: J 1			RRCID -> 196531	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH 7216	PERF. 2946	- 2968	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: P 1			RRCID -> 196532	COMPL. DATE 07/01/2003	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 3156	- 3180	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WALSH & WATTS, INC.				895060						
INDIAN CREEK		WELL #: B 5			RRCID -> 243550	COMPL. DATE 01/31/2008	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 2982	- 3066	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 9			RRCID -> 247271	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3770	PERF. 3146	- 3170	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

O. L. HILL (WOODBINE)				66395 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NAVARRO			
EQV OPERATING LLC				101634						
BAXTER, RUBY C. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 197811	COMPL. DATE 09/09/2003	TOTAL DEPTH	4032	PERF. 3498 - 3505	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GEMINI ENERGY, INC.				298913						
FORTSON, JAMES E. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 175549	COMPL. DATE 12/07/2017	TOTAL DEPTH	3636	PERF. 3428 - 3462	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME)				66460 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTSON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444						
MCGREW UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 181602	COMPL. DATE 09/03/2000	TOTAL DEPTH	15876	PERF. 15484 - 15547	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
SIMS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 160959	COMPL. DATE 01/21/1997	TOTAL DEPTH	10370	PERF. 9146 - 9975	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
KING GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 171749	COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9458 - 9564	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OLETHA (PETTIT) LODESTONE OPERATING, INC. MASON, LULA				67102 200 100710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE								
				WELL #:	10	RRCID ->	176749	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	7277	-	7496			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	-0-		2770	3		9	9	Y	8				116	
11	1290 X	2123	-0-	-0-	833	-0-		2123	3				Y	-0-				116	
12	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	-0-		2138	3				Y	-0-				116	
01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	-0-		2122	3		7	9	Y	6				122	
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-		73	3		2	9	Y	2				124	
03	2139 N	2002	-0-	-137	-0-	-0-		2001	3		1	9	Y	1	112	1		13	
MASON, LULA				WELL #:	9	RRCID ->	194089	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	7299	-	7468			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MASON, LULA				WELL #:	16	RRCID ->	207338	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL	DEPTH	7806	PERF.	7278	-	7512			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
MASON, LULA				WELL #:	17	RRCID ->	207340	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL	DEPTH	7840	PERF.	7246	-	7462			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
MASON, LULA				WELL #:	18	RRCID ->	207341	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL	DEPTH	7825	PERF.	7239	-	7397			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
KING				WELL #:	1	RRCID ->	241516	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	7246	-	7286			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
MASON, LULA				WELL #:	2	RRCID ->	246939	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	7236	-	7398			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	

OLETHA (PETTIT)										CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
LODESTONE OPERATING, INC.										NON-ASSOCIATED									
MASON, LULA										WELL #: 3			RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	

HENDERSON, HAZEL										WELL #: 6			RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	

BAKER GAS UNIT										WELL #: 1			RRCID -> 286313 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7272 - 7362						
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3				Y	-0-					-0-	
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3				Y	-0-					-0-	
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3				Y	-0-					-0-	
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3				Y	-0-					-0-	
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	3				Y	-0-					-0-	
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3				Y	-0-					-0-	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903									
FOWLER 'A'										WELL #: 1			RRCID -> 295567 COMPL. DATE 08/27/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7261 - 7344						
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
COX, GEORGIA GAS UNIT										WELL #: 3			RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	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						
10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	2170	2				Y	-0-					-0-	
11	2220 N	2118	-0-	-102	-0-	-0-	2118	2				Y	-0-					-0-	
12	2201 N	2164	-0-	-37	-0-	-0-	2164	2				Y	-0-					-0-	
01	2170 N	2049	-0-	-121	-0-	-0-	2049	2				Y	-0-					-0-	
02	1988 N	1924	-0-	-64	-0-	-0-	1924	2				Y	-0-					-0-	
03	2170 N	2090	-0-	-80	-0-	-0-	2090	2				Y	-0-					-0-	

OLETHA (PETTIT)				//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1				-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-
OLETHA (RODESSA)						67102 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
LODESTONE OPERATING, INC.						100710													
HENDERSON, R. L. HEIRS				WELL #:		1	RRCID -> 110088		COMPL. DATE 10/11/1983		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6848 - 6854						
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
YARBROUGH TRUST				WELL #:		2	RRCID -> 181324		COMPL. DATE 12/30/2000		TOTAL DEPTH 8213		PERF. 6758 - 6763						
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
HILCORP ENERGY COMPANY						386310													
COX, GEORGIA, GU 0/A				WELL #:		1 T	RRCID -> 015558		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 7463		PERF. 6664 - 6736						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
VALENCE OPERATING COMPANY						881167													
SIMS, COLLIE				WELL #:		3	RRCID -> 180115		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 6722 - 6726						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
OLETHA (TRAVIS PEAK)						67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
LODESTONE OPERATING, INC.						100710													
MASON, LULA				WELL #:		2	RRCID -> 141375		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7236 - 8956						
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-		198	3			Y	-0-						9
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-		188	3			Y	-0-						9
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-		179	3			Y	-0-						9
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-		180	3			Y	-0-						9
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-		181	3			Y	-0-						9
03	155	N	125	-0-	-30	-0-		125	3			Y	-0-						9

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
MASON, LULA		WELL #:		3	RRCID -> 143558		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH	12350	PERF. 7636	- 9111
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	Y	-0-		-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	Y	-0-		-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	Y	-0-		-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	Y	-0-		-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	Y	-0-		-0-
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3	Y	-0-		-0-
MASON, LULA		WELL #:		4	RRCID -> 143559		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7560	- 8048
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	Y	-0-		3
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	Y	-0-		3
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	Y	-0-		3
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	Y	-0-		3
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	Y	-0-		3
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	-0-		3
HENDERSON, HAZEL		WELL #:		2	RRCID -> 144087		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8178	- 8232
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	Y	-0-		-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	Y	-0-		-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	Y	-0-		-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	Y	-0-		-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	Y	-0-		-0-
03	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3	Y	-0-		-0-
MASON, LULA		WELL #:		5	RRCID -> 144331		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7561	- 9120
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-		3
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	Y	-0-		3
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	Y	-0-		3
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	Y	-0-		3
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	Y	-0-		3
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3	Y	-0-		3
MASON, LULA		WELL #:		6	RRCID -> 144854		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH	9350	PERF. 7490	- 9261
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	Y	-0-		3
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	Y	-0-		3
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	Y	-0-		3
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-		3
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-		3
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-		3
ARCHER-BATTLE		WELL #:		2	RRCID -> 147214		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7452	- 7576
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	Y	-0-		26
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	Y	-0-		26
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	Y	-0-		26
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	Y	-0-		26
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	Y	-0-		26
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3	Y	-0-		26

OLETHA (TRAVIS PEAK)												CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.															
YARBROUGH															

OLETHA (TRAVIS PEAK)												CAPACITY				CNTY: LIMESTONE											
LODESTONE OPERATING, INC.												67102 620				NON-ASSOCIATED											
HENDERSON, R.L. HEIRS												100710															
WELL #: 2												RRCID -> 153303				COMPL. DATE 01/18/1995				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21									
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21									
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21									
BAKER GAS UNIT												WELL #: 3-C				RRCID -> 156084				COMPL. DATE 08/29/1995				TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918			
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-			772	3	1 9	Y	1						5									
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-			625	3		Y	-0-						5									
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-			524	3		Y	-0-						5									
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-			521	3	1 9	Y	1						6									
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-			511	3		Y	-0-						6									
03	527 N	425	-0-	-102	-0-			425	3		Y	-0-						6									
YARBROUGH TRUST												WELL #: 3				RRCID -> 156211				COMPL. DATE 09/12/2007				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
MASON, LULA												WELL #: 8				RRCID -> 157191				COMPL. DATE 02/07/2007				TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852			
10	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-			1682	3	2 9	Y	2						58									
11	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-			1721	3		Y	-0-						58									
12	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-			1735	3		Y	-0-						58									
01	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-			1749	3	2 9	Y	2						60									
02	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-			1752	3		Y	-0-						60									
03	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-			1725	3		Y	-0-						60									
KING												WELL #: 2				RRCID -> 167116				COMPL. DATE 08/21/2007				TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920			
10	T. A.	100	-0-	100	212			100	3		Y	-0-						65									
11	T. A.	78	-0-	78	290			78	3		Y	-0-						65									
12	371 X	81	-0-	-290	-0-			81	3		Y	-0-						65									
01	80 X	80	-0-	-0-	-0-			80	3		Y	-0-						65									
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-			76	3		Y	-0-						65									
03	62 N	52	-0-	-10	-0-			52	3		Y	-0-						65									
SIMS GAS UNIT												WELL #: 1				RRCID -> 169083				COMPL. DATE 04/28/1998				TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
SIMS GAS UNIT												WELL #: 2				RRCID -> 170491				COMPL. DATE 10/25/2009				TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-									
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-									
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-									
01	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-									

OLETHA (TRAVIS PEAK)														
LODESTONE OPERATING, INC.														
SIMS GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	187	-0-	187	-0-	187	3			Y	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-			-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-			-0-
ARCHER-BATTLE														
WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
YARBROUGH TRUST														
WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WHITE														
WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MASON, LULA														
WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478														
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-			31
11	0 N	201	-0-	201	-0-	201	3			Y	-0-			31
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-			31
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-			31
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-			31
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			31
YARBROUGH TRUST														
WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160														
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	153	-0-	153	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-			-0-
MASON, LULA														
WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608														
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			5
11	0 N	57	-0-	57	-0-	57	3			Y	-0-			5
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			5
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			5
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			5
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-			5

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710											
HENDERSON, HAZEL		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 (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-		297	3			Y	-0-			-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280	3			Y	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282	3			Y	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280	3			Y	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-		271	3			Y	-0-			-0-
03	279 N	198	-0-	-81	-0-		198	3			Y	-0-			-0-
YARBROUGH TRUST				WELL #:	7	RRCID -> 179516		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7624 - 7804			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
MASON, LULA				WELL #:	11	RRCID -> 179527		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7277 - 7496			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
HENDERSON, HAZEL				WELL #:	6	RRCID -> 181608		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 9764		PERF. 7266 - 8016			
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-		495	3			Y	-0-			4
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-		436	3			Y	-0-			4
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-		442	3			Y	-0-			4
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-		439	3			Y	-0-			4
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-		432	3			Y	-0-			4
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-		421	3			Y	-0-			4
ARCHER-BATTLE				WELL #:	6	RRCID -> 181861		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 7554 - 8034			
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	3			Y	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	3			Y	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	3			Y	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	3			Y	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-		30	3			Y	-0-			-0-
MASON, LULA				WELL #:	14	RRCID -> 182742		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 7529 - 9447			
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	3			Y	-0-			2
11	0 N	53	-0-	53	-0-		53	3			Y	-0-			2
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	3			Y	-0-			2
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	3			Y	-0-			2
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	3			Y	-0-			2
03	62 N	52	-0-	-10	-0-		52	3			Y	-0-			2
MASON, LULA				WELL #:	15	RRCID -> 182949		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9794		PERF. 8710 - 9357			
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	3			Y	-0-			14
11	0 N	53	-0-	53	-0-		53	3			Y	-0-			14
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	3			Y	-0-			14
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	3			Y	-0-			14
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	3			Y	-0-			14
03	62 N	48	-0-	-14	-0-		48	3			Y	-0-			14

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710									
YARBROUGH TRUST		WELL #:		5	RRCID -> 184146		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH	9769	PERF. 8720	- 9622	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WATSON		WELL #:		2	RRCID -> 184930		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH	9720	PERF. 7490	- 7787	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 185587		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH	9988	PERF. 7556	- 7624	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

MASON, LULA		WELL #:		16	RRCID -> 209541		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH	7806	PERF. 7278	- 7608	
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		Y	-0-			33
11	0 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-			33
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-			33
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		Y	-0-			33
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	-0-			33
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3		Y	-0-			33

MASON, LULA		WELL #:		18	RRCID -> 209542		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7239	- 7712	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MASON, LULA		WELL #:		17	RRCID -> 243493		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7246	- 7626	
10	2604 X	2377	-0-	-227	-0-	2374	3	3 9	Y	3			107
11	2520 X	2437	-0-	-83	-0-	2437	3		Y	-0-			107
12	2604 X	2513	-0-	-91	-0-	2513	3		Y	-0-			107
01	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2522	3	3 9	Y	3			110
02	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2530	3	1 9	Y	1			111
03	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3		Y	-0-	30 1		81

KING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 252587		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7792	- 8992	
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			2
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-			2
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			2
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			2
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-			2
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		Y	-0-			2

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	3658 X	2546	-0-	-1112	-0-	1788 1	741 5	N	15	15 8			-0-	
11	3540 X	3052	-0-	-488	-0-	17 9 2865 1	180 5	N	6	6 8			-0-	
12	3658 X	3376	-0-	-282	-0-	7 9 2894 1	452 5	N	27	27 8			-0-	
01	3658 X	1049	-0-	-2609	-0-	30 9 531 1	515 2	N	3	3 8			-0-	
02	2856 X	1830	-0-	-1026	-0-	3 9 589 1	1237 2	N	4	4 8			-0-	
03	3379 X	1832	-0-	-1547	-0-	4 9 653 1	1177 2	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														
10	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	248 1	6145 2	N	27	27 8			-0-	
11	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	30 9 69 1	3265 2	N	14	14 8			-0-	
12	806 X	384	-0-	-422	-0-	15 9 7 1	330 2	N	43	43 8			-0-	
01	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	47 9 75 1	2207 2	N	8	8 8			-0-	
02	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	9 9 119 1	3534 2	N	9	9 8			-0-	
03	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	10 9 158 1	3835 2	N	2	2 8			-0-	
						2 9								
J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8			-0-	
03	14B2 EXT	-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														
10	4588 X	446	-0-	-4142	-0-	17 1	429 2	Y	-0-				-0-	
11	4260 X	51	-0-	-4209	-0-	1 1	50 2	Y	-0-				-0-	
12	1829 X	36	-0-	-1793	-0-	1 1	35 2	Y	-0-				-0-	
01	1829 X	20	-0-	-1809	-0-	1 1	19 2	Y	-0-				-0-	
02	1652 X	23	-0-	-1629	-0-	1 1	22 2	Y	-0-				-0-	
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-				-0-	
L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504														
10	2821 X	2009	-0-	-812	-0-	279 1	1723 2	N	2	2 8			-0-	
11	2760 X	1817	-0-	-943	-0-	5 5 640 1	1167 2	N	-0-				-0-	
12	2852 X	1997	-0-	-855	-0-	10 5 662 1	1334 2	N	1	1 8			-0-	
01	2852 X	1672	-0-	-1180	-0-	1 9 647 1	1019 2	N	-0-				-0-	
02	1820 X	1714	-0-	-106	-0-	6 5 594 1	1082 2	N	-0-				-0-	
03	2015 X	1774	-0-	-241	-0-	38 5 654 1	1115 2	N	-0-				-0-	
						5 5								

OLETHA (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMASON, J.R. GAS UNIT													CNTY: LIMESTONE	
//CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 220903														
WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOWLER 'A'													WELL #: 1 RRCID -> 282708 COMPL. DATE 08/27/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7261 - 7344	
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	49	1	1210	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	17	1	784	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	26	1	1207	2	N	4	4 8		-0-
						4	9							
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	45	1	1309	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	33	1	993	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	46	1	1118	2	N	-0-			-0-

ENCRESCENT, LLC YARBROUGH TRUST													251739 WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858	
10	14B2 EXT	44	-0-	44	153	44	3			Y	-0-			1
11	186 X	33	-0-	-153	-0-	33	3			Y	-0-			1
12	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			1
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-			1
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			1
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626	
10	589 N	554	-0-	-35	-0-	554	2			Y	-0-			23
11	720 N	603	-0-	-117	-0-	603	2			Y	-0-	23 1		-0-
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-			-0-
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-			-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-			-0-
03	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2			Y	-0-			-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706	
10	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3744	2	14 9		Y	13			60
11	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1259	2	12 9		Y	11	61 1		10
12	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-			10
01	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			Y	-0-			10
02	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			Y	-0-			10
03	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			Y	-0-			10

OLETHA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			67102 620			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310																	
COX, GEORGIA GAS UNIT			WELL #:			9			RRCID -> 180587			COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			

COX, GEORGIA GAS UNIT			WELL #:			7			RRCID -> 181007			COMPL. DATE 08/13/2002			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750								
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2	15	9	Y	14						61			
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2	13	9	Y	12	62	1				11			
12	186	N	18	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-						11			
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-						11			
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-						11			
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-						11			

OATES, JAMES			WELL #:			1			RRCID -> 204036			COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990								
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2	8	9	N	7	7	8				-0-			
11	390	N	319	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-						-0-			
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-						-0-			
01	403	N	284	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-						-0-			
02	308	N	214	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-						-0-			
03	372	N	299	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	292	2	7	9	N	6	6	8				-0-			

STROUD PETROLEUM, INC.			828082																				
SIMS, KENNETH			WELL #:			1			RRCID -> 158194			COMPL. DATE 08/29/2021			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6896 - 6980								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
01	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-			

SUGAR ENTERPRISES, LLC			828356																				
RITA ANN			WELL #:			1			RRCID -> 147846			COMPL. DATE 06/09/1994			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
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	NO RPT	-0-	-0-	-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								
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-						-0-			
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-						-0-			
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-						-0-			
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-						-0-			
*02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-						-0-			
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		828356									
ROBERTS, J.B.		WELL #:		3	RRCID -> 151304		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7657 - 7765		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-		-0-
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-		-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-		-0-
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-		-0-
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-		-0-
03	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
10	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	110	1	2744	2	Y	-0-		246
11	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	102	1	2549	2	Y	12	169 1	89
12	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	13	9						
						89	1	2408	2	Y	46		135
01	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	51	9						
						100	1	2532	2	Y	12		147
02	2464 N	2426	-0-	-38	-0-	13	9						
						84	1	2318	2	Y	22		169
03	2542 N	2275	-0-	-267	-0-	24	9						
						73	1	2191	2	Y	10		179
						11	9						
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
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-		-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-		-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
SPENCE "B"				WELL #:		1	RRCID -> 240325		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9744 - 10498
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
OLETHA, SW. (PETTIT)				67108 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE			
SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356									
JONES, CRYSTAL D., GU				WELL #:		1 T	RRCID -> 015554		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7287 - 7293
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OLETHA, SW. (RODESSA)				67108 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
THOMPSON -F-				WELL #:	1	RRCID -> 093557	COMPL. DATE 07/18/1980	TOTAL	DEPTH 13000	PERF. 6958	-	6962
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							48
PERRY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 298080	COMPL. DATE 07/26/2024	TOTAL	DEPTH 12650	PERF. 7328	-	7350
10	341 N	36	-0-	-305	-0-	36	2		N	-0-		-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-		-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-		-0-
02	224 N	69	-0-	-155	-0-	69	2		N	-0-		-0-
03	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	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
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-		-0-
*02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		-0-
03	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
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-		-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-		-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-		-0-
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2		N	-0-		-0-
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-
03	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
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-		-0-
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-		-0-
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-		-0-
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-		-0-
*02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DUNCAN, C.E.				WELL #:	1	RRCID -> 282692	COMPL. DATE 09/01/2011	TOTAL	DEPTH 7270	PERF. 6734	-	6741
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-		-0-
11	660 N	317	-0-	-343	-0-	317	2		N	-0-		-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-		-0-
01	651 N	131	-0-	-520	-0-	131	2		N	-0-		-0-
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		-0-
03	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										
COX-WHITE			WELL #:		2	RRCID -> 283963		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6753 - 6768			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-		604	2			N	-0-			-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-		573	2			N	-0-			-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-		519	2			N	-0-			-0-
01	558 N	537	-0-	-21	-0-		537	2			N	-0-			-0-
*02	446 N	446	-0-	-0-	-0-		446	2			N	-0-			-0-
03	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			
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3			N	-0-			47
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			47
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			47
01	31 N	4	-0-	-27	-0-		4	3			N	-0-			47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
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			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OGU (HUFF, C. C. -2)			WELL #:		132	RRCID -> 120134		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10522 - 11751			
10	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-		2790	3			N	-0-			-0-
11	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-		4197	3			N	-0-			-0-
12	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-		5420	3			N	-0-			-0-
01	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-		6606	3			N	-0-			-0-
02	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-		5002	3			N	-0-			-0-
03	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-		3756	3			N	-0-			-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -2)			WELL #:		131	RRCID -> 120926		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954		PERF. 8768 - 10676			
10	14B DENY	1332	-0-	1332	5104	1332	3				N	-0-			-0-
11	14B DENY	1305	-0-	1305	6409	1305	3				N	-0-			-0-
12	7070 X	661	-0-	-6409	-0-	661	3				N	-0-			-0-
01	1333 N	773	-0-	-560	-0-	773	3				N	-0-			-0-
02	1232 N	865	-0-	-367	-0-	865	3				N	-0-			-0-
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3				N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -17)			WELL #:		150	RRCID -> 129031		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892		PERF. 8664 - 11240			
10	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3				N	-0-			-0-
11	3180 X	3123	-0-	-57	-0-	3123	3				N	-0-			-0-
12	3286 X	2969	-0-	-317	-0-	2969	3				N	-0-			-0-
01	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3				N	-0-			-0-
02	2968 X	2720	-0-	-248	-0-	2720	3				N	-0-			-0-
03	3286 X	3061	-0-	-225	-0-	3061	3				N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-			-0-
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-			-0-
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-			-0-
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267														
10	930 N	902	-0-	-28	-0-	902	3			N	-0-			-0-
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-			-0-
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-			-0-
01	899 N	811	-0-	-88	-0-	811	3			N	-0-			-0-
02	784 N	716	-0-	-68	-0-	716	3			N	-0-			-0-
03	868 N	730	-0-	-138	-0-	730	3			N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914														
10	1178 N	395	-0-	-783	-0-	395	3			N	-0-			-0-
11	1200 N	416	-0-	-784	-0-	416	3			N	-0-			-0-
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-			-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-			-0-
02	392 N	346	-0-	-46	-0-	346	3			N	-0-			-0-
03	1271 N	368	-0-	-903	-0-	368	3			N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, J.H. A-6) WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868														
10	1643 N	1573	-0-	-70	-0-	1573	3			N	-0-			-0-
11	1470 N	1401	-0-	-69	-0-	1401	3			N	-0-			-0-
12	1395 N	1292	-0-	-103	-0-	1292	3			N	-0-			-0-
01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-			-0-
02	1316 N	1251	-0-	-65	-0-	1251	3			N	-0-			-0-
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-			-0-
OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150														
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-			-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-			-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318														
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/2025														
OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477														
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-			-0-
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-			-0-
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-			-0-
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-			-0-
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-			-0-
03	682 N	531	-0-	-151	-0-	531	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 18-X)			WELL #:	153X	RRCID ->	134917	COMPL. DATE	02/25/2001	TOTAL DEPTH	11819	PERF. 9320 - 11080
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-		-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	68 3		N	-0-		-0-
01	341 N	123	-0-	-218	-0-	123 3		N	-0-		-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
OGU (MC & SUGGETT-10)			WELL #:	121 T	RRCID ->	134918	COMPL. DATE	05/05/1990	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11050 - 10955
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OGU (MC & SUGGETT -20)			WELL #:	159	RRCID ->	135066	COMPL. DATE	05/24/1990	TOTAL DEPTH	11932	PERF.11033 - 11575
10	1736 N	1584	-0-	-152	-0-	1584 3		N	-0-		-0-
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3		N	-0-		-0-
12	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 3		N	-0-		-0-
01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 3		N	-0-		-0-
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 3		N	-0-		-0-
03	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 3		N	-0-		-0-
OGU (HUFF, C.C. -4)			WELL #:	119	RRCID ->	135489	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9092 - 9870
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OGU (HARVARD, J.M. -8)			WELL #:	166	RRCID ->	144170	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	11980	PERF. 9266 - 11700
10	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3		N	-0-		-0-
11	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3		N	-0-		-0-
12	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3		N	-0-		-0-
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3		N	-0-		-0-
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3		N	-0-		-0-
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3		N	-0-		-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -6)			WELL #:	195	RRCID ->	209826	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10484 - 11346
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-		-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-		-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		-0-
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 3		N	-0-		-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-		-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-		-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																			
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	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
OGU (MC & SUGGETT -27)										WELL #: 204		RRCID -> 219347		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 11971		PERF.10582 - 11861	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
OGU (MC & SUGGETT -26)										WELL #: 203		RRCID -> 221085		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10474 - 11904	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	8287	-0-	8287	8287	8287	3				N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	2809	-0-	2809	11096	2809	3				N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	3684	-0-	3684	14780	3684	3				N	-0-					-0-		
02	17175 X	2395	-0-	-14780	-0-	2395	3				N	-0-					-0-		
03	6324 X	2492	-0-	-3832	-0-	2492	3				N	-0-					-0-		
OGU (ALLYN, C. H. -12)										WELL #: 205		RRCID -> 226282		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 12098		PERF.10779 - 12002	
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3				N	-0-					-0-		
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3				N	-0-					-0-		
12	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	3				N	-0-					-0-		
01	372 N	104	-0-	-268	-0-	104	3				N	-0-					-0-		
02	308 N	114	-0-	-194	-0-	114	3				N	-0-					-0-		
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3				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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
OPELIKA (PETTIT)										67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
CLEAR BROOKE RANCHES, LLC										159376									
EDWARDS, F. F., ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 015631		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 10189		PERF. 9546 - 9564	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33		

OPELIKA (PETTIT)										CAPACITY										CNTY: VAN ZANDT																													
CLEAR BROOKE RANCHES, LLC										//CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED																																							
HEARNE, BEN, ET AL										//CONT.// 159376																																							
WELL #: 1 T										RRCID -> 035125										COMPL. DATE 08/27/2022										TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																													
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE																													
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																													
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																													
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																													
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																													
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035																																							
EDWARDS, J. S.										WELL #: 1										RRCID -> 015633										COMPL. DATE 03/26/2010										TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																													
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-																													
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)										WELL #: 17 T										RRCID -> 015634										COMPL. DATE 10/13/1946										TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397									
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	3				N	-0-						-0-																													
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	3				N	-0-						-0-																													
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	3				N	-0-						-0-																													
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	686	3				N	-0-						-0-																													
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	3				N	-0-						-0-																													
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1516	3				N	-0-						-0-																													
OGU (MCGEE, S. S. -2)										WELL #: 73 C										RRCID -> 015635										COMPL. DATE 04/12/1952										TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677									
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3				N	-0-						-0-																													
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3				N	-0-						-0-																													
12	93 N	3	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-						-0-																													
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																													
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																													
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																													
OGU (SAYLORS, M. C-4)										WELL #: 31 T										RRCID -> 086178										COMPL. DATE 06/15/2014										TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 9344									
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	611	3				N	-0-						-0-																													
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	627	3				N	-0-						-0-																													
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	578	3				N	-0-						-0-																													
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	451	3				N	-0-						-0-																													
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	588	3				N	-0-						-0-																													
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	621	3				N	-0-						-0-																													
OGU (SAYLORS, M. A-1)										WELL #: 76 U										RRCID -> 113652										COMPL. DATE 06/20/1984										TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																													
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-																													

OPELIKA (PETTIT)										//CONT.// 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (KILLINGSWORTH -3)										WELL #: 105		RRCID -> 140413		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9020 - 9178	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (POPE, F.S. -2)										WELL #: 55		RRCID -> 155894		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193		PERF. 7988 - 8831	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
OGU (MCGEE, S. S. -4)										WELL #: 106		RRCID -> 175517		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8545 - 8633	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)										WELL #: 179		RRCID -> 178660		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8390 - 9105	
10		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-			1054	3		N	-0-					-0-	
11		990 N	919	-0-	-71	-0-			919	3		N	-0-					-0-	
12		1054 N	928	-0-	-126	-0-			928	3		N	-0-					-0-	
01		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-			1109	3		N	-0-					-0-	
02		966 N	966	-0-	-0-	-0-			966	3		N	-0-					-0-	
03		994 N	994	-0-	-0-	-0-			994	3		N	-0-					-0-	
OGU (HARVARD, J. M. #4)										WELL #: 147		RRCID -> 274103		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556		PERF. 8551 - 8645	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OPELIKA (RODESSA) 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
10		310 N	304	-0-	-6	-0-		300 2	4	9	N	4		139	1			123							
11		410 N	410	-0-	-0-	-0-		408 2	2	9	N	2						125							
12		465 N	263	-0-	-202	-0-		262 2	1	9	N	1						126							
01		356 N	356	-0-	-0-	-0-		354 2	2	9	N	2						128							
02		392 N	330	-0-	-62	-0-		328 2	2	9	N	2						130							
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-		328 2	2	9	N	2						132							
ELLIS EXPLORATION, INC. BURNETT, A. R.														248895	WELL #:	1	RRCID ->	015566	COMPL. DATE	06/13/1947	TOTAL	DEPTH	9439	PERF. 8770 -	8792
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-		369 2	1	9	N	1						274							
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-		269 2	2	9	N	2						276							
12		155 N	70	-0-	-85	-0-		70 2			N	-0-						276							
01		310 N	179	-0-	-131	-0-		178 2	1	9	N	1						277							
02		252 N	63	-0-	-189	-0-		62 2	1	9	N	1						278							
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 2			N	-0-						278							
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
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-		637 3			N	-0-						-0-							
11		674 N	674	-0-	-0-	-0-		674 3			N	-0-						-0-							
12		515 N	515	-0-	-0-	-0-		515 3			N	-0-						-0-							
01		667 N	667	-0-	-0-	-0-		667 3			N	-0-						-0-							
02		748 N	748	-0-	-0-	-0-		748 3			N	-0-						-0-							
03		784 N	784	-0-	-0-	-0-		784 3			N	-0-						-0-							
OGU (ASHER, M. A. -1)														WELL #:	2	RRCID ->	015568	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL	DEPTH	8728	PERF. 8222 -	8426	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
OGU (BARTON, PHEBE -1)														WELL #:	3	RRCID ->	015569	COMPL. DATE	03/02/1948	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 8706 -	8801	
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-		305 3			N	-0-						-0-							
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-		319 3			N	-0-						-0-							
12		420 N	420	-0-	-0-	-0-		420 3			N	-0-						-0-							
01		382 N	382	-0-	-0-	-0-		382 3			N	-0-						-0-							
02		694 N	694	-0-	-0-	-0-		694 3			N	-0-						-0-							
03		785 N	785	-0-	-0-	-0-		785 3			N	-0-						-0-							
OGU (BUCKALEW, IRA -1)														WELL #:	4	RRCID ->	015570	COMPL. DATE	03/19/1946	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 8754 -	8765	
10		398 N	398	-0-	-0-	-0-		398 3			N	-0-						-0-							
11		618 N	618	-0-	-0-	-0-		618 3			N	-0-						-0-							
12		588 N	588	-0-	-0-	-0-		588 3			N	-0-						-0-							
01		333 N	333	-0-	-0-	-0-		333 3			N	-0-						-0-							
02		454 N	454	-0-	-0-	-0-		454 3			N	-0-						-0-							
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-		477 3			N	-0-						-0-							

OPELIKA (RODESSA)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
OGU (CORLEY, C. W. -1)				//CONT.// 879035		WELL #: 6		RRCID -> 015572		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 8559 - 8764		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	267 3				N	-0-			-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	280 3				N	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178 3				N	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145 3				N	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	284 3				N	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312 3				N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. -2)				WELL #: 7		RRCID -> 015573		COMPL. DATE 05/22/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8764 - 8858				
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	566 3				N	-0-			-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	509 3				N	-0-			-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	554 3				N	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	310 3				N	-0-			-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	480 3				N	-0-			-0-
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	567 3				N	-0-			-0-

OGU (COX, M. A. -1)				WELL #: 8		RRCID -> 015574		COMPL. DATE 09/10/1947		TOTAL DEPTH 8582		PERF. 8574 - 8582				
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	254 3				N	-0-			-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	267 3				N	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	234 3				N	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	6 3				N	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	12 3				N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (DYER, W. R. -1)				WELL #: 9		RRCID -> 015575		COMPL. DATE 08/01/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8820 - 8838				
10	124 N	8	-0-	-116	-0-	-0-	-0-	8 3				N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-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-

OGU (DYER, W. R. -2)				WELL #: 1D		RRCID -> 015576		COMPL. DATE 09/14/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8815 - 8827				
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	156 3				N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163 3				N	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144 3				N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70 3				N	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157 3				N	-0-			-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	5 3				N	-0-			-0-

OGU (EDWARDS, R. R -1)				WELL #: 11		RRCID -> 015577		COMPL. DATE 07/29/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8730 - 8826				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)				WELL #: 12		RRCID -> 015578		COMPL. DATE 10/04/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8252 - 8266				
10	744 N	724	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	724 3				N	-0-			-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	745 3				N	-0-			-0-
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	806 3				N	-0-			-0-
01	713 N	411	-0-	-302	-0-	-0-	-0-	411 3				N	-0-			-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	714 3				N	-0-			-0-
03	744 N	433	-0-	-311	-0-	-0-	-0-	433 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. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (HATTON, E. S. B-1)		WELL #: 15		RRCID -> 015581		COMPL. DATE 10/11/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 015582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 2		RRCID -> 015583		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 3		RRCID -> 015584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OGU (HENDERSON, FRANK -1)		WELL #: 16		RRCID -> 015587		COMPL. DATE 08/17/1942		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653									
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 C		RRCID -> 015588		COMPL. DATE 11/05/1946		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858									
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (KILLINGSWORTH-1)														
WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LACO OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 015590 COMPL. DATE 06/14/1949 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, E. -1) WELL #: 19 RRCID -> 015592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736														
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-			-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, E. S. -1) WELL #: 20 RRCID -> 015593 COMPL. DATE 04/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781														
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 C RRCID -> 015594 COMPL. DATE 09/15/1940 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989														
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-			-0-
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-			-0-
12	1271 N	1178	-0-	-93	-0-	1178	3			N	-0-			-0-
01	1271 N	1109	-0-	-162	-0-	1109	3			N	-0-			-0-
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-			-0-
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, J. H. B-2) WELL #: 22 RRCID -> 015595 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433														
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 C		RRCID -> 015598		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950										
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 C		RRCID -> 015599		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27 C		RRCID -> 015600		COMPL. DATE 02/24/1941		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
OGU (PEACOCK, C. A. -1)		WELL #: 28		RRCID -> 015603		COMPL. DATE 09/21/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167										
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		1245	3			N	-0-						-0-
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-		1131	3			N	-0-						-0-
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		1109	3			N	-0-						-0-
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		1366	3			N	-0-						-0-
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		1074	3			N	-0-						-0-
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		1109	3			N	-0-						-0-
OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 U		RRCID -> 015605		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	67						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	67						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	67						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	67						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	67						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	67						N	NO RPT						-0-
OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 C		RRCID -> 015607		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 8680										
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (SAYLORS, M. E-8)		WELL #: 35		RRCID -> 015611		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727									
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (TURNER, H. C.-1)		WELL #: 38 C		RRCID -> 015616		COMPL. DATE 05/30/1941		TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (VENABLE, W. O. -1)		WELL #: 39		RRCID -> 015617		COMPL. DATE 03/12/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (WILSON, T. -2)		WELL #: 41		RRCID -> 015620		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696									
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015621		COMPL. DATE 08/29/1947		TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780									
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
DODSON, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 030817		COMPL. DATE 05/13/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
LACO OIL CO.		WELL #: D 2		RRCID -> 030818		COMPL. DATE 10/01/1948		TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OGU (CORLEY, C. W. B-1)					WELL #:	42	RRCID -> 032590		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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			
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	825	3	327	9	Y	297	192 1	411
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	956	3	246	9	Y	224	341 1	294
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	739	3	237	9	Y	215	188 1	321
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	677	3	651	9	Y	592	345 1	568
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-	212 1	356
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1237	3	397	9	Y	361	485 1	232

OGU (INGRAM, M. W. -1)					WELL #:	43	RRCID -> 033640		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OGU (MC & SUGGETT B-1)					WELL #:	44	RRCID -> 041658		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

EDWARDS, R. F.					WELL #:	1	RRCID -> 042220		COMPL. DATE 12/22/1971		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548			
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HEARNE, BEN					WELL #:	6	RRCID -> 042221		COMPL. DATE 02/09/1948		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 5		RRCID -> 044443		COMPL. DATE 11/12/1947		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 7		RRCID -> 052731		COMPL. DATE 02/11/1949		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A						
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		Y	-0-			-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		Y	-0-			-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		Y	-0-			-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		Y	-0-			-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-			-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	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						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 C		RRCID -> 097613		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820						
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3		N	-0-			-0-
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3		N	-0-			-0-
12	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	3		N	-0-			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
OGU (POPE, F S. -1)		WELL #: 49 C		RRCID -> 099480		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-1)		WELL #: 51 C		RRCID -> 102479		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)											CAPACITY			CNTY: HENDERSON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC											//CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED									
OGU (MCGEE, S. S. -3)											//CONT.// 879035									
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (TULLOS, J. W. A-2)																				
WELL #: 53											RRCID -> 102495			COMPL. DATE 08/03/1982			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (WOFFORD, G. M. -1)																				
WELL #: 57 U											RRCID -> 111448			COMPL. DATE 04/12/1984			TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295			
10	884 X	884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	884	3				N	-0-					-0-	
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	792	3				N	-0-					-0-	
12	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2778	3				N	-0-					-0-	
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	991	3				N	-0-					-0-	
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	931	3				N	-0-					-0-	
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	3				N	-0-					-0-	
OGU (SAYLORS, M. A-3)																				
WELL #: 58											RRCID -> 113654			COMPL. DATE 08/17/2000			TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336			
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	3				N	-0-					-0-	
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1458	3				N	-0-					-0-	
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	261	3				N	-0-					-0-	
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	974	3				N	-0-					-0-	
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3				N	-0-					-0-	
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	335	3				N	-0-					-0-	
OGU (MALONE, G. W. -2)																				
WELL #: 59											RRCID -> 113965			COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (LEWIS, S. J. -1)																				
WELL #: 61 C											RRCID -> 117578			COMPL. DATE 07/15/1985			TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (LEWIS, E. S. -2)																				
WELL #: 62 C											RRCID -> 118325			COMPL. DATE 08/24/1985			TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603			
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	

OPELIKA (RODESSA) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC OGU (TULLOS, J. W. B-4)															CNTY: HENDERSON									
//CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY																								
//CONT.// 879035																								
WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469																								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
OGU (LEWIS, EUNICE -2)															WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
OGU (TULLOS, J. W. A-3)															WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263									
10	558 N	426	-0-	-132	-0-		426	3				N	-0-						-0-					
11	450 N	387	-0-	-63	-0-		387	3				N	-0-						-0-					
12	465 N	360	-0-	-105	-0-		360	3				N	-0-						-0-					
01	434 N	423	-0-	-11	-0-		423	3				N	-0-						-0-					
02	364 N	307	-0-	-57	-0-		307	3				N	-0-						-0-					
03	372 N	337	-0-	-35	-0-		337	3				N	-0-						-0-					
OGU (HATTON, E. S. -2)															WELL #: 67 C RRCID -> 120132 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
OGU (SAYLORS, M. B-4)															WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
WELLS, GRACE "A"															WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
OGU (HARVARD, J. M. -3)															WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					

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

OGU (ASHER, M. A. -3)			WELL #: 165			RRCID -> 139003			COMPL. DATE 01/23/1992			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581								
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3					N	-0-						-0-	
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3					N	-0-						-0-	
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3					N	-0-						-0-	
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3					N	-0-						-0-	
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3					N	-0-						-0-	
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3					N	-0-						-0-	

LACO OIL COMPANY ET AL -D-			WELL #: 6			RRCID -> 142644			COMPL. DATE 10/22/1949			TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

OGU ((MCGEE, S.S. -5)			WELL #: 124			RRCID -> 148590			COMPL. DATE 01/20/1994			TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090								
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3					N	-0-						-0-	
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3					N	-0-						-0-	
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3					N	-0-						-0-	
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3					N	-0-						-0-	
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3					N	-0-						-0-	
03	1333 N	1306	-0-	-27	-0-	1306	3					N	-0-						-0-	

OGU (HOWELL, W.Y. -3)			WELL #: 117			RRCID -> 153462			COMPL. DATE 01/13/1995			TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845								
10	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3					N	-0-						-0-	
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3					N	-0-						-0-	
12	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3					N	-0-						-0-	
01	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3					N	-0-						-0-	
02	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3					N	-0-						-0-	
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3					N	-0-						-0-	

OGU (INGRAM, M.W. -5)			WELL #: 136			RRCID -> 158672			COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152								
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3					N	-0-						-0-	
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3					N	-0-						-0-	
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3					N	-0-						-0-	
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3					N	-0-						-0-	
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3					N	-0-						-0-	
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3					N	-0-						-0-	

OGU (INGRAM, M. W.-2)			WELL #: 71			RRCID -> 159275			COMPL. DATE 05/02/1996			TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278								
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3					N	-0-						-0-	
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3					N	-0-						-0-	
12	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3					N	-0-						-0-	
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3					N	-0-						-0-	
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3					N	-0-						-0-	
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3					N	-0-						-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
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #: 108		RRCID -> 164205		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765		PERF. 8059 - 8260	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 170901		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8201 - 8415	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
OGU (TULLOS, J. W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 171029		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8366 - 8572	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 171358		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8160 - 8375	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
OGU (MC&SUGGETT -21)		WELL #: 160		RRCID -> 171867		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 7846 - 7952	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77		RRCID -> 172462		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 10203		PERF. 8115 - 8330	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OPELIKA (RODESSA) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC OGU (SAYLORS, M. A-7)			//CONT.// 67416 498 //CONT.// 879035 WELL #: 141			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON						
			RRCID -> 172607			COMPL. DATE 03/18/1999			TOTAL DEPTH 10150			PERF. 8226 - 8432						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
12	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
03	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)					WELL #: 180		RRCID -> 173327			COMPL. DATE 05/22/1999			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 8353 - 8566		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -4)					WELL #: 183		RRCID -> 174283			COMPL. DATE 08/25/1999			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 8315 - 8329		
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
OGU (HAMILL, SALLIE -1)					WELL #: 75		RRCID -> 174504			COMPL. DATE 07/12/1999			TOTAL DEPTH 11054			PERF. 8507 - 8720		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (CORLEY, C. W. -B- -6)					WELL #: 170		RRCID -> 174557			COMPL. DATE 11/15/2005			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 8334 - 8534		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -5)					WELL #: 149		RRCID -> 174966			COMPL. DATE 09/28/1999			TOTAL DEPTH 10270			PERF. 8292 - 8411		
10	313 X	313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -4)					WELL #: 128		RRCID -> 174970			COMPL. DATE 09/22/1999			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 8043 - 8257		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA)												CAPACITY		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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
OGU (MCGEE, S. S. -4)												WELL #: 106		RRCID -> 175513		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7797 - 7975	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
OGU (SAYLORS, M. A. -9)												WELL #: 169		RRCID -> 175750		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8278 - 8490	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
OGU (MCGEE, S. S. -6)												WELL #: 148		RRCID -> 176119		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7883 - 8068	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
OGU (MALONE, G. W. -5)												WELL #: 113		RRCID -> 176523		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 7946 - 8088	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
OGU (CORLEY, C. W. B-4)												WELL #: 111		RRCID -> 176786		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8092 - 8316	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
OGU (SAYLORS, M. A-5)												WELL #: 129		RRCID -> 177802		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277		PERF. 8059 - 8271	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			

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	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
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (POPE, F. S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (LEWIS J. H. -B- 6) WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504															
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			-0-
11		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-			-0-
12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-			-0-
01		372 N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-			-0-
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-
03		372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-			-0-
OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		OGU (HUFF, C. C. -4)		//CONT.// 67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
						//CONT.// 879035							
						WELL #: 119	RRCID -> 185480	COMPL. DATE 09/27/2001	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7898	-	8034	
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
10		217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3		N	-0-			-0-
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
01		186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3		N	-0-			-0-
02		224 N	176	-0-	-48	-0-	176 3		N	-0-			-0-
03		217 N	167	-0-	-50	-0-	167 3		N	-0-			-0-
		OGU (HUFF C. C. 3)		WELL #: 118		RRCID -> 186221	COMPL. DATE 11/29/2001	TOTAL DEPTH 12048	PERF. 7860	-	8048		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
		OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1		WELL #: 36		RRCID -> 186832	COMPL. DATE 10/31/2001	TOTAL DEPTH 11555	PERF. 8215	-	8416		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
		OGU (MAGER, T. M. 5)		WELL #: 100		RRCID -> 187490	COMPL. DATE 01/30/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7997	-	8192		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
		OGU (INGRAM, M. W. 3)		WELL #: 72		RRCID -> 188332	COMPL. DATE 04/16/2002	TOTAL DEPTH 10223	PERF. 8208	-	8625		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
		OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 191631	COMPL. DATE 10/28/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8062	-	8276		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
		OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 193761	COMPL. DATE 03/07/2003	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 8059	-	8170		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OPELIKA (RODESSA)														CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)															
WELL #: 110 RRCID -> 206945 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OGU (ASHER, M, A, -4)															
WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616															
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-				-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-				-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-				-0-
01	651 N	98	-0-	-553	-0-	98	3			N	-0-				-0-
02	560 N	262	-0-	-298	-0-	262	3			N	-0-				-0-
03	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-				-0-
OGU (ASHER, M. A. -5)															
WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -6)															
WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462															
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-				-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-				-0-
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-				-0-
01	434 N	196	-0-	-238	-0-	196	3			N	-0-				-0-
02	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-				-0-
03	682 N	407	-0-	-275	-0-	407	3			N	-0-				-0-
OGU (POPE, F.S. -2)															
WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OGU (MALONE, G.W. -1)															
WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3)															
WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OPELIKA (RODESSA)											CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC											//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED							
OGU (ALLYN, C.H. -11)											//CONT.// 879035									
WELL #: 189											RRCID -> 252414		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8320 - 8676			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
OGU (HOWELL, W. Y. -1)											WELL #: 80		RRCID -> 253530		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11843		PERF. 7947 - 8039	
10	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
EDWARDS, J. S.											WELL #: 1		RRCID -> 257076		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 9712		PERF. 8967 - 8980	
10	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
OGU (ASHER, M.A. NO. 6)											WELL #: 198		RRCID -> 266530		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217		PERF. 8106 - 8315	
10	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
OGU (HARVARD, J. M. #4)											WELL #: 147		RRCID -> 274112		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556		PERF. 7775 - 7980	
10	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
LACO OIL COMPANY, ET AL 'D'											WELL #: 5		RRCID -> 282288		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 8595 - 8780	
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3				N	-0-					-0-		
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3				N	-0-					-0-		
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3				N	-0-					-0-		
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3				N	-0-					-0-		
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3				N	-0-					-0-		
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3				N	-0-					-0-		
OGU (ALLYN, C. H. -5)											WELL #: 94		RRCID -> 286915		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 7771 - 9997	
10	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	10	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 (MC & SUGGETT -19)		WELL #:		158	RRCID -> 300741		COMPL. DATE 10/25/2025		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7726 - 7930	
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
10	0	1460	-0-	1460	1460	3				-0-
11	0	2652	-0-	2652	4112	3				-0-
12	6608 X	2496	-0-	-4112	-0-	3				-0-
01	3441 X	3051	-0-	-390	-0-	3				-0-
02	3108 X	2206	-0-	-902	-0-	3				-0-
03	3441 X	2036	-0-	-1405	-0-	3				-0-
OPELIKA (TRAVIS PEAK)				67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406						
SCOTT, J. O.		WELL #:		1	RRCID -> 196099		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196	
10	14B2 EXT	89	-0-	89	89	2				80
11	14B2 EXT	10	-0-	10	99	2				80
12	14B2 EXT	79	-0-	79	178	2				80
01	223 X	45	-0-	-178	-0-	2				80
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2				80
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	2				80
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #:		80	RRCID -> 015623		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994	
10	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	3				-0-
11	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	3				-0-
12	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	3				-0-
01	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	3				-0-
02	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	3				-0-
03	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	3				-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #:		21 T	RRCID -> 015624		COMPL. DATE 10/23/1946		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624	
10	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	3				-0-
11	1050 N	988	-0-	-62	-0-	3				-0-
12	1085 N	932	-0-	-153	-0-	3				-0-
01	1054 N	384	-0-	-670	-0-	3				-0-
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	3				-0-
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	3				-0-
OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #:		25 T	RRCID -> 015625		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351	
10	1116 N	970	-0-	-146	-0-	3				-0-
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	3				-0-
12	1054 N	925	-0-	-129	-0-	3				-0-
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	3				-0-
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	3				-0-
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	3				-0-
OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #:		26 T	RRCID -> 015626		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635	
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	3				-0-
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	3				-0-
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	3				-0-
01	899 N	686	-0-	-213	-0-	3				-0-
02	812 N	464	-0-	-348	-0-	3				-0-
03	899 N	454	-0-	-445	-0-	3				-0-

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 880

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035															
OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #:		73 T		RRCID -> 015627		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	

OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #:		27		RRCID -> 015628		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861									
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	3				N	-0-					-0-	
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	1389	3				N	-0-					-0-	
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	1309	3				N	-0-					-0-	
01	775 N	506	-0-	-269	-0-	-0-	506	3				N	-0-					-0-	
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	1145	3				N	-0-					-0-	
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	1279	3				N	-0-					-0-	

OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #:		76 L		RRCID -> 015629		COMPL. DATE 07/25/1952		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	

OGU (TULLOS A-1)		WELL #:		51		RRCID -> 015630		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376									
10	1488 N	787	-0-	-701	-0-	-0-	787	3				N	-0-					-0-	
11	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	1455	3				N	-0-					-0-	
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	1373	3				N	-0-					-0-	
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	1849	3				N	-0-					-0-	
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	1368	3				N	-0-					-0-	
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	1475	3				N	-0-					-0-	

OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #:		57 T		RRCID -> 030811		COMPL. DATE 06/27/1963		TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	

OGU (TULLOS, J.W. B-2)		WELL #:		37		RRCID -> 031401		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #:		29 L		RRCID -> 031403		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675									
10	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	-0-	1319	3				N	-0-					-0-	
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	1447	3				N	-0-					-0-	
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	3				N	-0-					-0-	
01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	1777	3				N	-0-					-0-	
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	1382	3				N	-0-					-0-	
03	1364 N	827	-0-	-537	-0-	-0-	827	3				N	-0-					-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)										CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																			
OGU (CORLEY, C. W. B-1)																			
										</									

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035															
OGU (MC & SUGGETT -3)		WELL #: 84		RRCID -> 040092		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995									
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46		RRCID -> 040252		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976									
10		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
11		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
12		1209 N	1098	-0-	-111	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
01		1209 N	441	-0-	-768	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02		1092 N	933	-0-	-159	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03		1085 N	1040	-0-	-45	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #: 85		RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A									
10		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
11		2580 N	2307	-0-	-273	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
12		2418 N	2194	-0-	-224	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
01		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
02		2156 N	2100	-0-	-56	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
03		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041659		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077									
10		1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
11		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
12		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
01		1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
02		1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
03		1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -5)		WELL #: 88		RRCID -> 078395		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587									
10		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
11		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
12		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
01		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
02		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
03		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #: 89		RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 088613		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629									
10		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
11		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
12		3069 X	2956	-0-	-113	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
01		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
02		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
03		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #:		60	RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190		PERF. 8198 - 9419		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2)		WELL #:		90	RRCID -> 097463		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 8978 - 9236		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -2)		WELL #:		48	RRCID -> 098267		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 12010		PERF. 10097 - 10098		
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3		N	-0-			-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3		N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #:		52	RRCID -> 102496		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7951 - 10038		
10	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3		N	-0-			-0-
11	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3		N	-0-			-0-
12	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	3		N	-0-			-0-
01	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3		N	-0-			-0-
02	3276 X	3250	-0-	-26	-0-	3250	3		N	-0-			-0-
03	3627 X	2611	-0-	-1016	-0-	2611	3		N	-0-			-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3)		WELL #:		72	RRCID -> 105230		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223		PERF. 8208 - 9733		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -6)		WELL #:		74	RRCID -> 108108		COMPL. DATE 12/21/1990		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8662 - 9964		
10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3		N	-0-			-0-
11	2430 N	1988	-0-	-442	-0-	1988	3		N	-0-			-0-
12	2201 N	1914	-0-	-287	-0-	1914	3		N	-0-			-0-
01	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3		N	-0-			-0-
02	1848 N	1746	-0-	-102	-0-	1746	3		N	-0-			-0-
03	1922 N	1612	-0-	-310	-0-	1612	3		N	-0-			-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #:		75	RRCID -> 111722		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054		PERF. 8507 - 9788		
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			-0-
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			-0-
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-			-0-
01	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	3		N	-0-			-0-
02	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	3		N	-0-			-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
OGU (MALONE, G. W. -2)															

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #:		94	RRCID ->	115446	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	10355 PERF. 7771 - 9997		
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
10	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-
11	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			-0-
12	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-			-0-
01	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-
02	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			-0-
03	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-3)		WELL #:		97	RRCID ->	116220	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	10300 PERF. 9041 - 10144		
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3		N	-0-			-0-
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3		N	-0-			-0-
12	1364 N	1267	-0-	-97	-0-	1267 3		N	-0-			-0-
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3		N	-0-			-0-
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		N	-0-			-0-
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 3		N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #:		98	RRCID ->	116221	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 8062 - 10250		
10	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029 3		N	-0-			-0-
11	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2994 3		N	-0-			-0-
12	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718 3		N	-0-			-0-
01	3100 N	3106	-0-	6	6	3106 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	2877	-0-	77	83	2877 3		N	-0-			-0-
03	3100 N	3064	-0-	-36	47	3064 3		N	-0-			-0-
OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #:		99	RRCID ->	116629	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	10350 PERF. 8158 - 10126		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #:		100	RRCID ->	117686	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 7997 - 10058		
10	930 N	802	-0-	-128	-0-	802 3		N	-0-			-0-
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		N	-0-			-0-
12	775 N	720	-0-	-55	-0-	720 3		N	-0-			-0-
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3		N	-0-			-0-
02	728 N	711	-0-	-17	-0-	711 3		N	-0-			-0-
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #:		101	RRCID ->	117926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400 PERF. 8742 - 10300		
10	1178 N	325	-0-	-853	-0-	325 3		N	-0-			-0-
11	960 N	340	-0-	-620	-0-	340 3		N	-0-			-0-
12	558 N	273	-0-	-285	-0-	273 3		N	-0-			-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
02	308 N	229	-0-	-79	-0-	229 3		N	-0-			-0-
03	279 N	236	-0-	-43	-0-	236 3		N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #:		62 T	RRCID ->	118324	COMPL. DATE	08/24/1985	TOTAL DEPTH	10902 PERF. 9438 - 9960		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
OGU (MC & SUGGETT -9)			WELL #: 104			RRCID -> 118593			COMPL. DATE 09/14/1985			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
OGU (KILLINGSWORTH -3)			WELL #: 105			RRCID -> 118807			COMPL. DATE 10/14/1985			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711								
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (TULLOS, J. W. B-4)			WELL #: 64			RRCID -> 119016			COMPL. DATE 11/01/1996			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
OGU (MCGEE, S. S. -4)			WELL #: 106			RRCID -> 119232			COMPL. DATE 10/27/1999			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291								
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	1432	3				N	-0-					-0-	
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	1430	3				N	-0-					-0-	
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	1350	3				N	-0-					-0-	
01	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	-0-	1075	3				N	-0-					-0-	
02	1064	N	978	-0-	-86	-0-	-0-	978	3				N	-0-					-0-	
03	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	-0-	1002	3				N	-0-					-0-	
OGU (LEWIS, EUNICE -2)			WELL #: 65 T			RRCID -> 119835			COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681								
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	1912	3				N	-0-					-0-	
11	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	-0-	1357	3				N	-0-					-0-	
12	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	-0-	1433	3				N	-0-					-0-	
01	1519	N	1368	-0-	-151	-0-	-0-	1368	3				N	-0-					-0-	
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	-0-	1976	3				N	-0-					-0-	
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	1977	3				N	-0-					-0-	
OGU (MALONE, G. W. -3)			WELL #: 107			RRCID -> 119847			COMPL. DATE 11/27/1985			TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268								
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	3				N	-0-					-0-	
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	790	3				N	-0-					-0-	
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	3				N	-0-					-0-	
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	3				N	-0-					-0-	
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	3				N	-0-					-0-	
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	3				N	-0-					-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OGU (HATTON, E. S. -2)														WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594	
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3				N	-0-			-0-
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3				N	-0-			-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3				N	-0-			-0-
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3				N	-0-			-0-
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3				N	-0-			-0-
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3				N	-0-			-0-
OGU (ASHER, M. A. -2)														WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713	
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3				N	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3				N	-0-			-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3				N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3				N	-0-			-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3				N	-0-			-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3				N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. B-4)														WELL #: 69 T RRCID -> 120351 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595	
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3				N	-0-			-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3				N	-0-			-0-
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3				N	-0-			-0-
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3				N	-0-			-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3				N	-0-			-0-
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3				N	-0-			-0-
OGU (HARVARD, J. M. -3)														WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025	
10	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3				N	-0-			-0-
11	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3				N	-0-			-0-
12	5177 X	5090	-0-	-87	-0-	5090	3				N	-0-			-0-
01	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	3				N	-0-			-0-
02	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3				N	-0-			-0-
03	5177 X	4726	-0-	-451	-0-	4726	3				N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C. H. -7)														WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212	
10	868 N	615	-0-	-253	-0-	615	3				N	-0-			-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3				N	-0-			-0-
12	806 N	777	-0-	-29	-0-	777	3				N	-0-			-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3				N	-0-			-0-
02	756 N	738	-0-	-18	-0-	738	3				N	-0-			-0-
03	775 N	683	-0-	-92	-0-	683	3				N	-0-			-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)														WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570	
10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3				N	-0-			-0-
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3				N	-0-			-0-
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3				N	-0-			-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3				N	-0-			-0-
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3				N	-0-			-0-
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	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	* * 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
10	3100 N	3290	-0-	190	190	3290 3				N	-0-		-0-
11	3427 X	3237	-0-	-190	-0-	3237 3				N	-0-		-0-
12	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657 3				N	-0-		-0-
01	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387 3				N	-0-		-0-
02	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 3				N	-0-		-0-
03	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027 3				N	-0-		-0-
OGU (MAGERS, T. M. -7)				WELL #:	112	RRCID ->	122589	COMPL. DATE	10/21/1986	TOTAL	DEPTH	10700	PERF. 9068 - 10107
10	2232 X	1849	-0-	-383	-0-	1849 3				N	-0-		-0-
11	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587 3				N	-0-		-0-
12	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305 3				N	-0-		-0-
01	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 3				N	-0-		-0-
02	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694 3				N	-0-		-0-
03	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126 3				N	-0-		-0-
OGU (MALONE, G. W. -5)				WELL #:	113	RRCID ->	122966	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL	DEPTH	12500	PERF. 7946 - 10281
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3				N	-0-		-0-
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3				N	-0-		-0-
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3				N	-0-		-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3				N	-0-		-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3				N	-0-		-0-
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3				N	-0-		-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-4)				WELL #:	114	RRCID ->	122967	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL	DEPTH	12350	PERF. 9267 - 9970
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 3				N	-0-		-0-
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3				N	-0-		-0-
12	1891 N	1771	-0-	-120	-0-	1771 3				N	-0-		-0-
01	1891 N	1732	-0-	-159	-0-	1732 3				N	-0-		-0-
02	1708 N	1619	-0-	-89	-0-	1619 3				N	-0-		-0-
03	1767 N	1696	-0-	-71	-0-	1696 3				N	-0-		-0-
OGU (MC & SUGGETT -13)				WELL #:	116	RRCID ->	122969	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL	DEPTH	11930	PERF. 8909 - 9776
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
OGU (MC & SUGGETT -14)				WELL #:	123	RRCID ->	123075	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL	DEPTH	11950	PERF. 9362 - 10239
10	1519 N	1395	-0-	-124	-0-	1395 3				N	-0-		-0-
11	1380 N	1362	-0-	-18	-0-	1362 3				N	-0-		-0-
12	1457 N	1292	-0-	-165	-0-	1292 3				N	-0-		-0-
01	1395 N	663	-0-	-732	-0-	663 3				N	-0-		-0-
02	1260 N	1100	-0-	-160	-0-	1100 3				N	-0-		-0-
03	1302 N	1126	-0-	-176	-0-	1126 3				N	-0-		-0-
OGU (MC & SUGGETT -12)				WELL #:	122	RRCID ->	123081	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 9285 - 10211
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3	N	-0-	-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3	N	-0-	-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3	N	-0-	-0-
01	682 N	622	-0-	-60	-0-	622 3	N	-0-	-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-	-0-
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3	N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118		RRCID -> 123158		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816	
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3	N	-0-	-0-
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3	N	-0-	-0-
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3	N	-0-	-0-
01	558 N	495	-0-	-63	-0-	495 3	N	-0-	-0-
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-	-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632	
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3	N	-0-	-0-
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3	N	-0-	-0-
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3	N	-0-	-0-
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	482 3	N	-0-	-0-
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3	N	-0-	-0-
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3	N	-0-	-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 123359		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904	
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	N	-0-	-0-
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3	N	-0-	-0-
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3	N	-0-	-0-
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3	N	-0-	-0-
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3	N	-0-	-0-
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3	N	-0-	-0-
OGU (TULLOS, J. W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 123363		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621	
10	775 N	704	-0-	-71	-0-	704 3	N	-0-	-0-
11	780 N	715	-0-	-65	-0-	715 3	N	-0-	-0-
12	806 N	396	-0-	-410	-0-	396 3	N	-0-	-0-
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3	N	-0-	-0-
02	672 N	413	-0-	-259	-0-	413 3	N	-0-	-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-	-0-
OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #: 133		RRCID -> 123468		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234	
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-	-0-
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-	-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-	-0-
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3	N	-0-	-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-	-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3		N	-0-			-0-
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3		N	-0-			-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -16)		WELL #:		139	RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987		TOTAL DEPTH 11925		PERF. 10099 - 10165	
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		N	-0-			-0-
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3		N	-0-			-0-
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-			-0-
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-			-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-			-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -15)		WELL #:		137	RRCID -> 124716		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11933		PERF. 8686 - 8993	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #:		141	RRCID -> 124794		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9121 - 9546	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -8)		WELL #:		142	RRCID -> 125141		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8902 - 10222	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #:		144	RRCID -> 125415		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8059 - 10301	
10	2170 N	1972	-0-	-198	-0-	1972 3		N	-0-			-0-
11	2010 N	1968	-0-	-42	-0-	1968 3		N	-0-			-0-
12	2201 N	1916	-0-	-285	-0-	1916 3		N	-0-			-0-
01	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 3		N	-0-			-0-
02	1848 N	1737	-0-	-111	-0-	1737 3		N	-0-			-0-
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 3		N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-5)		WELL #:		145	RRCID -> 125416		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9153 - 9910	
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-			-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-			-0-
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-			-0-
01	589 N	586	-0-	-3	-0-	586 3		N	-0-			-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-			-0-
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 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 12/18/2025		TOTAL DEPTH 12000	
								PERF. 8861 - 9566	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-
12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-
01	1519 X	5	-0-	-1514	-0-	5	3	N	-0-
02	476 X	311	-0-	-165	-0-	311	3	N	-0-
03	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-
OGU (HARVARD, J.M. -4)		WELL #: 147		RRCID -> 125615		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556	
								PERF. 7775 - 8742	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
OGU (MCGEE, S.S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 125616		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF. 7883 - 10110	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 125997		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10270	
								PERF. 9132 - 9142	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 126861		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277	
								PERF. 8059 - 9867	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #: 161		RRCID -> 138189		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 10518	
								PERF. 8890 - 9785	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 138520		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 9900	
								PERF. 8201 - 9529	
10	961 N	591	-0-	-370	-0-	591	3	N	-0-
11	930 N	584	-0-	-346	-0-	584	3	N	-0-
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-
03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3	N	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	3			N	-0-					-0-
11	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	3			N	-0-					-0-
12	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	3			N	-0-					-0-
01	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	3			N	-0-					-0-
02	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	3			N	-0-					-0-
03	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	3			N	-0-					-0-
LANG				WELL #: 1		RRCID -> 142730		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11805		PERF. 9704 - 9830				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (SAYLORS, M. A-9)				WELL #: 169		RRCID -> 144893		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8278 - 9784				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (CORLEY, C.W. -B- -6)				WELL #: 170		RRCID -> 145047		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8334 - 9766				
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
OGU (MCGEE, S.S. -7)				WELL #: 175		RRCID -> 145277		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9273 - 10070				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (POPE, F.S. -5)				WELL #: 174		RRCID -> 145286		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7945 - 10052				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)				WELL #: 171		RRCID -> 145327		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9142 - 9451				
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
OGU (KILLINGSWORTH -4)															
WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-				-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OGU (MALONE , G.W. -7)														WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942	
10	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-				-0-
11	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-				-0-
12	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-				-0-
01	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-				-0-
02	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-				-0-
03	3224 X	2444	-0-	-780	-0-	2444	3			N	-0-				-0-
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)														WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OGU (MC & SUGGETT -22)														WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)														WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538	
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-				-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-				-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-				-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-				-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-				-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-				-0-
OGU (HARVARD, J.M. -9)														WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OGU (MC & SUGGETT -24)														WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
OGU (SPRADLIN, G.T. -4)															

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130														
10	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-			-0-
11	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-			-0-
12	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-			-0-
01	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-			-0-
02	616 X	429	-0-	-187	-0-	429	3			N	-0-			-0-
03	682 X	623	-0-	-59	-0-	623	3			N	-0-			-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (MC & SUGGETT 18-X)														
WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (ASHER, M. A. -6)														
WELL #: 198 RRCID -> 209833 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -17)														
WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -11)														
WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208														
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-			-0-
11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-			-0-
12	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-			-0-
01	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-			-0-
02	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-			-0-
03	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-			-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -5)														
WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -2)														
WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -6)														
WELL #: 108 RRCID -> 230323 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410														
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-			-0-
11	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-			-0-
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-			-0-
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-			-0-
02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-			-0-
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035											
OGU (MC & SUGETT 21)			WELL #:		160	RRCID ->	251123	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.	7846 - 9857		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-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-
WELLS, GRACE "A"					WELL #:	2	RRCID ->	273485	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	8456 - 9479	
10	3069	X	2969	-0-	-100	-0-	-0-	2969	3		N	-0-				-0-
11	3060	X	2981	-0-	-79	-0-	-0-	2981	3		N	-0-				-0-
12	3162	X	2266	-0-	-896	-0-	-0-	2266	3		N	-0-				-0-
01	3007	X	2185	-0-	-822	-0-	-0-	2185	3		N	-0-				-0-
02	2772	X	1818	-0-	-954	-0-	-0-	1818	3		N	-0-				-0-
03	3069	X	2404	-0-	-665	-0-	-0-	2404	3		N	-0-				-0-
OGU (MAGERS, T. M. -4)					WELL #:	102	RRCID ->	283033	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	8004 - 10071	
10	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	-0-	2729	3		N	-0-				-0-
11	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	-0-	2629	3		N	-0-				-0-
12	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	-0-	2336	3		N	-0-				-0-
01	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	1603	3		N	-0-				-0-
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	-0-	2669	3		N	-0-				-0-
03	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	-0-	2483	3		N	-0-				-0-
OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.)					67890 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
MORGAN CREEK VILLAGE INC					WELL #:	1	RRCID ->	118493	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL	DEPTH	15208	PERF.	14248 - 14274	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)					69997 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903											
POTH FAMILY TRUST					WELL #:	1	RRCID ->	145882	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL	DEPTH	15200	PERF.	14710 - 15200	
10	7874	X	4922	-0-	-2952	-0-	-0-	4922	2		N	-0-				-0-
11	7620	X	4833	-0-	-2787	-0-	-0-	4833	2		N	-0-				-0-
12	7874	X	7826	-0-	-48	-0-	-0-	7826	2		N	-0-				-0-
01	6479	X	3262	-0-	-3217	-0-	-0-	3262	2		N	-0-				-0-
02	4508	X	4072	-0-	-436	-0-	-0-	4072	2		N	-0-				-0-
03	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	-0-	10352	2		N	-0-				-0-
POTH FAMILY TRUST					WELL #:	2	RRCID ->	158520	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL	DEPTH	15567	PERF.	15100 - 15567	
10	84816	X	83299	-0-	-1517	-0-	-0-	83299	2		N	-0-				-0-
11	87570	X	78645	-0-	-8925	-0-	-0-	78645	2		N	-0-				-0-
12	90489	X	90217	-0-	-272	-0-	-0-	90217	2		N	-0-				-0-
01	90489	X	81861	-0-	-8628	-0-	-0-	81861	2		N	-0-				-0-
02	75292	X	74820	-0-	-472	-0-	-0-	74820	2		N	-0-				-0-
03	90210	X	81757	-0-	-8453	-0-	-0-	81757	2		N	-0-				-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) LODESTONE OPERATING, INC.										70792 200 100710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
ROGERS GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	162671	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9221 -	9436	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
ROGERS GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	170092	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9880 -	9920	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ETHRIDGE										220903	WELL #:	1	RRCID ->	156401	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	9568 -	10118
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					11					
11	840 N	818	-0-	-22	-0-	818	2			N	-0-					11					
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					11					
01	899 N	853	-0-	-46	-0-	43	1	810	2	N	-0-					11					
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	21	1	758	2	N	-0-					11					
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	26	1	852	2	N	-0-					11					
TUCKER										WELL #:	2	RRCID ->	159759	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9544 -	9676	
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					8					
11	1050 N	875	-0-	-175	-0-	875	2			Y	-0-					8					
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					8					
01	1023 N	871	-0-	-152	-0-	43	1	828	2	Y	-0-					8					
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	22	1	810	2	Y	-0-					8					
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	32	1	1075	2	Y	-0-					8					
TUCKER										WELL #:	4	RRCID ->	161930	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9682 -	9964	
10	3100 N	860	-0-	-2240	-0-	6296	860	2		Y	-0-					8					
11	3000 N	2244	-0-	-756	-0-	5540	2244	2		Y	-0-					8					
12	8151 X	2611	-0-	-5540	-0-	2611	2			Y	-0-					8					
01	3007 X	2573	-0-	-434	-0-	129	1	2444	2	Y	-0-					8					
02	2912 X	1414	-0-	-1498	-0-	38	1	1376	2	Y	-0-					8					
03	2604 X	1458	-0-	-1146	-0-	43	1	1415	2	Y	-0-					8					
BETTINGER										WELL #:	2	RRCID ->	162578	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9696 -	10689	
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					8					
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	4	1	650	2	N	-0-					8					
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					8					
01	744 N	651	-0-	-93	-0-	39	1	612	2	N	-0-					8					
02	616 N	600	-0-	-16	-0-	23	1	577	2	N	-0-					8					
03	682 N	659	-0-	-23	-0-	27	1	632	2	N	-0-					8					

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TUCKER										//CONT.// 70792 200 //CONT.// 220903 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										RRCID -> 164339		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 11018		PERF.10820 - 10970			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
10		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		Y	-0-				8				
11		1500 X	1382	-0-	-118	-0-	1382	2		Y	-0-				8				
12		1550 X	1416	-0-	-134	-0-	1416	2		Y	-0-				8				
01		1581 X	1473	-0-	-108	-0-	74	1	1399	2	Y	-0-			8				
02		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	36	1	1295	2	Y	-0-			8				
03		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	42	1	1387	2	Y	-0-			8				

STONE, R. E. "A"					WELL #: 1	RRCID -> 167914	COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9536 - 9553								
10		2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	92	1	2285	2	Y	-0-			-0-				
11		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	50	1	2342	2	Y	-0-			-0-				
12		2294 X	2176	-0-	-118	-0-	45	1	2131	2	Y	-0-			-0-				
01		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	85	1	2481	2	Y	-0-			-0-				
02		2240 N	1542	-0-	-698	-0-	50	1	1492	2	Y	-0-			-0-				
03		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	90	1	2194	2	Y	-0-			-0-				

ETHRIDGE					WELL #: 3	RRCID -> 169925	COMPL. DATE 09/30/2022		TOTAL DEPTH 10266		PERF.10117 - 10147								
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	462	2	4	9	N	4	8		-0-				
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	2	8		-0-				
12		617 N	617	-0-	-0-	-0-	613	2	4	9	N	4	8		-0-				
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1	8		-0-				
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	1	8		-0-				
							1	9											
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	9	1	289	2	N	3	8		-0-				
							3	9											

TUCKER					WELL #: 6	RRCID -> 170086	COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 11310		PERF.11104 - 11162								
10		1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		Y	-0-				8				
11		2130 X	1498	-0-	-632	-0-	1498	2		Y	-0-				8				
12		2201 X	1571	-0-	-630	-0-	1571	2		Y	-0-				8				
01		2201 X	1606	-0-	-595	-0-	80	1	1526	2	Y	-0-			8				
02		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	46	1	1645	2	Y	-0-			8				
03		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	51	1	1684	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								
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

BURLESON-MCBAY					WELL #: 2	RRCID -> 173805	COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9464 - 10136								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BETTINGER													CNTY: LIMESTONE			
//CONT.// 70792 200 //CONT.// 220903 WELL #: 3													NON-ASSOCIATED			
CAPACITY													COMPL. DATE 08/26/1999			
TOTAL DEPTH 12000													PERF.11096 - 11158			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1832	2	1	9	N	1	1	8		8
11	1860	N	1529	-0-	-331	-0-	10	1	1519	2	N	-0-				8
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-				8
01	1829	N	1534	-0-	-295	-0-	92	1	1442	2	N	-0-				8
02	1428	N	1216	-0-	-212	-0-	46	1	1167	2	N	3	3	8		8
							3	9								
03	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	57	1	1328	2	N	-0-				8

MCCLARAN, J. C.													WELL #: 2			
RRCID -> 183157													COMPL. DATE 09/19/2022			
TOTAL DEPTH 11122													PERF.10252 - 10737			
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	39	1	980	2	Y	-0-				-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	21	1	991	2	Y	-0-				-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	23	1	1065	2	Y	-0-				-0-
01	1023	N	750	-0-	-273	-0-	25	1	725	2	Y	-0-				-0-
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1177	2	Y	-0-				-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	59	1	1438	2	Y	-0-				-0-

KENNEDY, FORREST													WELL #: 1			
RRCID -> 194957													COMPL. DATE 04/17/2003			
TOTAL DEPTH 12693													PERF.10470 - 11600			
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	22	1	551	2	Y	-0-				-0-
11	630	N	544	-0-	-86	-0-	11	1	533	2	Y	-0-				-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	11	1	512	2	Y	-0-				-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	19	1	545	2	Y	-0-				-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	17	1	507	2	Y	-0-				-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	531	2	Y	-0-				-0-

STROUD PETROLEUM, INC. HILL, LAURA GAS UNIT #1													828082			
WELL #: 1													RRCID -> 159844			
COMPL. DATE 08/01/1996													TOTAL DEPTH 10895			
PERF. 9756 - 9774																
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
NO RPT WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004																

VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"													881167			
WELL #: 2													RRCID -> 165829			
COMPL. DATE 10/16/1997													TOTAL DEPTH 11691			
PERF. 9700 - 9710																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SCHULTZ "E"													WELL #: 3			
RRCID -> 165938													COMPL. DATE N/A			
TOTAL DEPTH 10940													PERF. 7530 - 7828			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167															
SCHULTZ "E"				WELL #: 4		RRCID -> 166127		COMPL. DATE 01/10/2000		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 7526 - 10792							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SCHULTZ "E"				WELL #: 8		RRCID -> 174388		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 7556 - 10620							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SCHULTZ "E"				WELL #: 10		RRCID -> 216926		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 11162		PERF. 10890 - 10910							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PERSONVILLE (RODESSA)				70792 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIMESTONE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903															
WORSLEY				WELL #: 1		RRCID -> 295028		COMPL. DATE 11/12/2022		TOTAL DEPTH 11217		PERF. 7008 - 7014							
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	N	2	56	1	1	8		30	
11	210	N	97	-0-	-113	-0-	97	2			N	-0-					30		
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1	1	8			30		
01	217	N	48	-0-	-169	-0-	2	1	46	2	N	-0-					30		
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	1	1	37	2	N	-0-					30		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	N	-0-					30		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167															
SCHULTZ "E"				WELL #: 6 T		RRCID -> 171993		COMPL. DATE 12/21/2023		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6584 - 6910							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)				70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
LODESTONE OPERATING, INC.				100710															
WATSON				WELL #: 1		RRCID -> 165647		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 10890		PERF. 7562 - 8052							
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710								
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168223		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170607		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903								
TUCKER		WELL #: 1		RRCID -> 164487		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687		
10	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		N	-0-
11	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-
12	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-
01	849 X	849	-0-	-0-	-0-	42	1	807	2	-0-
02	485 X	485	-0-	-0-	-0-	13	1	472	2	-0-
03	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	33	1	1084	2	-0-
TUCKER		WELL #: 7		RRCID -> 170969		COMPL. DATE 09/02/2022		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7868 - 7913		
10	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2		Y	-0-
11	3900 X	3834	-0-	-66	-0-	3834	2		Y	-0-
12	4030 X	3967	-0-	-63	-0-	3967	2		Y	-0-
01	4278 X	3799	-0-	-479	-0-	190	1	3609	2	-0-
02	3864 X	3438	-0-	-426	-0-	93	1	3345	2	-0-
03	4278 X	3745	-0-	-533	-0-	109	1	3636	2	-0-
BETTINGER		WELL #: 1		RRCID -> 174204		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963		
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED		08/29/2025								
PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 174207		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
MUSE, M.		WELL #: 2		RRCID -> 189491		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 193196	COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982								
10	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	29	1	2293	2	N	8	8	8			-0-
						221	5		9							
11	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	395	1	1912	2	N	4	4	8			-0-
						68	5		4							
12	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	376	1	1788	2	N	16	16	8			-0-
						66	5		18							
01	2542 N	2195	-0-	-347	-0-	453	1	1622	2	N	3	3	8			-0-
						117	5		3							
02	2212 N	2027	-0-	-185	-0-	410	1	1542	2	N	3	3	8			-0-
						72	5		3							
03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	364	1	1900	2	N	4	4	8			-0-
						183	5		4							

RENFROE, R. L.				WELL #: 4	RRCID -> 243471	COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO, R. L. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 277431	COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE, W P				WELL #: 2	RRCID -> 277856	COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610								
10	2852 X	2764	-0-	-88	-0-	107	1	2657	2	N	-0-					1
11	2760 X	656	-0-	-2104	-0-	14	1	642	2	N	-0-					1
12	2852 X	2211	-0-	-641	-0-	46	1	2165	2	N	-0-					1
01	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	116	1	3386	2	N	-0-					1
02	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	90	1	2682	2	N	-0-					1
03	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	124	1	3013	2	N	-0-					1

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 904

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PRESLEY SADLER GAS UNIT				//CONT.// 70792 666 //CONT.// 220903 WELL #: 6		NON-ASSOCIATED RRCID -> 277887		CAPACITY COMPL. DATE 01/24/2017				CNTY: LIMESTONE TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124								
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
10	2790 X	2736	-0-	-54	-0-			2093	2	633	5	N	9	9	8				-0-	
11	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-			2282	2	596	5	N	4	4	8				-0-	
12	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-			107	1	2466	2	N	15	15	8				-0-	
01	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-			459	5	17	9		3	3	8				-0-	
02	2688 N	2622	-0-	-66	-0-			476	1	2489	2	N	3	3	8				-0-	
03	3100 N	3105	-0-	5	5			103	5	3	9		3	3	8				-0-	
								436	1	2102	2	N	4	4	8				-0-	
								81	5	3	9		4	4	8				-0-	
								524	1	2499	2	N	4	4	8				-0-	
								78	5	4	9								-0-	
FERGUSON GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	280253	COMPL. DATE	09/29/2015	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	7408	-	7815					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-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					
10	806 N	73	-0-	-733	-0-			36	2	31	5	N	5	5	8				-0-	
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-			908	2	67	5	N	1	1	8				-0-	
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-			292	2	109	5	N	11	11	8				-0-	
01	62 N	23	-0-	-39	-0-			12	2	1	5	N	1	1	8				-0-	
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-			21	2	76	5	N	1	1	8				-0-	
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-			1	9	182	2		1	1	8				-0-	
								801	2	169	5	N	3	3	8				-0-	
								3	9										-0-	
PRESLEY SADLER GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	280491	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	7135	-	7474					
10	1705 N	1480	-0-	-225	-0-			57	1	1423	2	N	-0-						30	
11	1440 N	1373	-0-	-67	-0-			28	1	1345	2	N	-0-						30	
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-			27	1	1258	2	N	-0-						30	
01	1488 N	1286	-0-	-202	-0-			43	1	1243	2	N	-0-						30	
02	1288 N	1078	-0-	-210	-0-			35	1	1025	2	N	16	16	8				30	
03	1271 N	916	-0-	-355	-0-			18	9										30	
								36	1	880	2	N	-0-						30	
ALEXANDER, TONI				WELL #:	1	RRCID ->	281872	COMPL. DATE	08/01/2016	TOTAL DEPTH	10866	PERF.	6990	-	7289					
10	8350 X	8350	-0-	-0-	-0-			921	1	7386	2	N	39	39	8				-0-	
11	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-			43	9	6979	2	N	23	23	8				-0-	
12	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-			845	1	6663	2	N	79	79	8				-0-	
01	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-			25	9				14	14	8				-0-	
02	650 X	650	-0-	-0-	-0-			829	1	5291	2	N	15	15	8				-0-	
03	85 X	85	-0-	-0-	-0-			87	9	447	2	N	15	15	8				-0-	
								765	1				4	4	8				-0-	
								186	1	77	2	N	4	4	8				-0-	
								17	9										-0-	
								4	1										-0-	
								4	9										-0-	

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MABEL CARPENTER ET AL G.U.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	70792 666 220903 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
						RRCID -> 290371	COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U.				WELL #:	3	RRCID -> 290462	COMPL. DATE 06/27/2022		TOTAL DEPTH 11164		PERF. 7261 - 7520							
10	837 N	753	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	29	1	722	2	Y	2	2	8			-0-
11	930 N	326	-0-	-604	-0-	-0-	-0-	2	9									-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	318	2	Y	1	1	8			-0-
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9									-0-
02	308 N	62	-0-	-246	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	1	1	8			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9									-0-
02								29	1	852	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									-0-
								2	1	56	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									-0-
								2	1	49	2	Y	-0-					-0-

MAGGIE B. BROWN				WELL #:	5	RRCID -> 294442	COMPL. DATE 10/28/2022		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 7313 - 7429							
10	8277 X	10	-0-	-8267	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	5430 X	3	-0-	-5427	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4123 X	31	-0-	-4092	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
01	43 X	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
02	56 X	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
03	31 X	21	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU				WELL #:	4	RRCID -> 294444	COMPL. DATE 09/02/2022		TOTAL DEPTH 11480		PERF.10925 - 11161							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-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	29	-0-	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-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							
10	4340 X	3438	-0-	-902	-0-	-0-	-0-	132	1	3277	2	N	26	26	8			-0-
11	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	9									-0-
12	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	4016	2	N	14	14	8			-0-
01	3441 X	3238	-0-	-203	-0-	-0-	-0-	15	9									-0-
02	3836 X	3136	-0-	-700	-0-	-0-	-0-	71	1	3347	2	N	67	67	8			-0-
03	4247 X	3438	-0-	-809	-0-	-0-	-0-	74	9									-0-
								103	1	3021	2	N	104	104	8			-0-
								114	9									-0-
								100	1	2959	2	N	70	70	8			-0-
								77	9									-0-
								134	1	3249	2	N	50	50	8			-0-
								55	9									-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LITTLE, W. P.			//CONT.// //CONT.// WELL #: 5			70792 666 220903			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
						RRCID -> 295263			COMPL. DATE 12/05/2022			TOTAL DEPTH 11222			PERF. 7305 - 7453		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-		67 1	1669 2	2 N	N	-0-					-0-	
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		34 1	1592 2	2 N	N	-0-					-0-	
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-		34 1	1609 2	2 N	N	-0-					-0-	
01	1705 N	1637	-0-	-68	-0-		54 1	1583 2	2 N	N	-0-					-0-	
02	1512 N	1425	-0-	-87	-0-		46 1	1379 2	2 N	N	-0-					-0-	
03	1643 N	1519	-0-	-124	-0-		60 1	1459 2	2 N	N	-0-					-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY CHAMBERS, O.W.			386310 WELL #: 1			RRCID -> 150847			COMPL. DATE 08/19/1998			TOTAL DEPTH 13998			PERF. 7948 - 7962		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

CHAMBERS, O.W.			WELL #: 2			RRCID -> 189599			COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 11000			PERF. 7898 - 8034		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CHAMBERS, O.W.			WELL #: 3			RRCID -> 192375			COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 7632 - 8048		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

CHAMBERS, O.W.			WELL #: 4			RRCID -> 196254			COMPL. DATE 05/14/2003			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 7632 - 8061		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

STROUD PETROLEUM, INC. HILL, LAURA G.U. #1			828082 WELL #: 3			RRCID -> 176084			COMPL. DATE 12/31/1998			TOTAL DEPTH 11000			PERF. 7582 - 8018		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32	

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
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-	133
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2	N	-0-	133
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-	133
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-	133
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-	133
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT	133
VALENCE OPERATING COMPANY		881167							
SCHULTZ "E"		WELL #: 4 U		RRCID -> 166901		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SCHULTZ "E"		WELL #: 3 U		RRCID -> 167217		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SCHULTZ "E"		WELL #: 5		RRCID -> 171991		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
SCHULTZ "E"		WELL #: 7		RRCID -> 174249		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
SCHULTZ "E"		WELL #: 8		RRCID -> 174440		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)			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	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	112
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	112
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	112
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	112
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	112
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	112
SCHARFF GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 231691		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
REYNOLDS, TOM GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 241638		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	140		N	NO RPT	8
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	140		N	NO RPT	8
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	140		N	NO RPT	8
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	140		N	NO RPT	8
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	140		N	NO RPT	8
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	140		N	NO RPT	8
LODESTONE OPERATING, INC.			100710						
JOBE		WELL #:	1	RRCID -> 106689		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 11082 - 11226	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
JOBE #1		WELL #:	6	RRCID -> 179268		COMPL. DATE 08/13/2000		TOTAL DEPTH 11446 PERF. 10993 - 11230	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01	14B2 EXT	643	-0-	643	643	643	2			Y	-0-			10
02	14B2 EXT	1065	-0-	1065	1708	1064	2	1	9	Y	1			10
*03	14B2 EXT	771	-0-	771	2479	769	2	2	9	Y	2	1	8	10
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096														
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-			74
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-			74
02	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-			74
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-			74
CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087														
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			124
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
01	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2			Y	-0-			124
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	588	2	86	9	Y	78	187	1	15
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-			15
CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016														
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-			51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
01	806 N	376	-0-	-430	-0-	376	2			Y	-0-			51
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-			51
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-			51
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906														
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			177
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-			177
02	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-			177
03	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2409	2	33	9	N	30	193	1	14
CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	14B2 EXT	1123	-0-	1123	1123	1123	2			Y	-0-			11
03	14B2 EXT	1151	-0-	1151	2274	1151	2			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
01	14B2 EXT	2802	-0-	2802	2802	2802	2			Y	-0-			29
02	14B2 EXT	5900	-0-	5900	8702	5900	2			Y	-0-			29
03	14B2 EXT	2910	-0-	2910	11612	2910	2			Y	-0-			29
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
02	2800 N	3468	-0-	668	668	3468	2			Y	-0-			43
*03	3100 N	4108	-0-	1008	1676	4108	2			Y	-0-			43
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
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														
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-			-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	4	1	110	2	N	-0-			-0-
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	2	1	58	2	N	-0-			-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	69	1	1701	2	N	-0-		-0-		
11	1650 N	1629	-0-	-21	-0-	34	1	1595	2	N	-0-		-0-		
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	33	1	1565	2	N	-0-		-0-		
01	1705 N	1635	-0-	-70	-0-	54	1	1581	2	N	-0-		-0-		
02	1512 N	1423	-0-	-89	-0-	46	1	1377	2	N	-0-		-0-		
03	1612 N	1545	-0-	-67	-0-	61	1	1484	2	N	-0-		-0-		
BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154															
10	2170 N	653	-0-	-1517	-0-	25	1	628	2	N	-0-		-0-		
11	2490 N	4	-0-	-2486	-0-	4	2			N	-0-		-0-		
12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	53	1	2468	2	N	-0-		-0-		
01	3100 N	3439	-0-	339	339	114	1	3325	2	N	-0-		-0-		
02	2800 N	2815	-0-	15	354	92	1	2723	2	N	-0-		-0-		
03	3100 N	2991	-0-	-109	245	118	1	2873	2	N	-0-		-0-		
STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125															
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	2	N	-0-		-0-		
11	300 N	236	-0-	-64	-0-	5	1	231	2	N	-0-		-0-		
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	5	1	226	2	N	-0-		-0-		
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	8	1	233	2	N	-0-		-0-		
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	225	2	N	-0-		-0-		
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	262	2	N	-0-		-0-		
BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352															
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	30	1	744	2	N	-0-		-0-		
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	16	1	754	2	N	-0-		-0-		
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	16	1	760	2	N	-0-		-0-		
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	28	1	831	2	N	-0-		-0-		
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	23	1	681	2	N	-0-		-0-		
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	31	1	764	2	N	-0-		-0-		
LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898															
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	530	2	Y	-0-		-0-		
11	540 N	509	-0-	-31	-0-	11	1	498	2	Y	-0-		-0-		
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	11	1	503	2	Y	-0-		-0-		
01	558 N	520	-0-	-38	-0-	17	1	503	2	Y	-0-		-0-		
02	476 N	464	-0-	-12	-0-	15	1	449	2	Y	-0-		-0-		
03	527 N	516	-0-	-11	-0-	20	1	496	2	Y	-0-		-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 11569 PERF.10312 - 10386													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	36	1	1071 2	Y	-0-			-0-
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	76	1	1837 2	Y	-0-			-0-
MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414													
10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	72	1	1798 2	N	-0-			-0-
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	33	1	1554 2	N	-0-			-0-
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	29	1	1367 2	N	-0-			-0-
01	1457 N	1304	-0-	-153	-0-	43	1	1261 2	N	-0-			-0-
02	1316 N	1175	-0-	-141	-0-	38	1	1137 2	N	-0-			-0-
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	78	1	1905 2	N	-0-			-0-
HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108													
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	40	1	996 2	N	-0-			-0-
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	21	1	972 2	N	-0-			-0-
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	21	1	963 2	N	-0-			-0-
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	31	1	915 2	N	-0-			-0-
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	27	1	807 2	N	-0-			-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	37	1	895 2	N	-0-			-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684													
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	6	1	143 2	Y	-0-			-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	3	1	148 2	Y	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	162 2	Y	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153 2	Y	-0-			-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	5	1	134 2	Y	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159 2	Y	-0-			-0-
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526													
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	314 2	N	-0-			-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	6	1	300 2	N	-0-			-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	310 2	N	-0-			-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314 2	N	-0-			-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	294 2	N	-0-			-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	317 2	N	-0-			-0-
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497													
10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	65	1	1613 2	N	-0-			-0-
11	1710 N	1615	-0-	-95	-0-	34	1	1581 2	N	-0-			-0-
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	34	1	1607 2	N	-0-			-0-
01	1674 N	1609	-0-	-65	-0-	53	1	1556 2	N	-0-			-0-
02	1512 N	1477	-0-	-35	-0-	48	1	1429 2	N	-0-			-0-
03	1643 N	1587	-0-	-56	-0-	63	1	1524 2	N	-0-			-0-
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928													
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	95	1	2366	2	N	-0-			-0-
11	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	48	1	2255	2	N	-0-			-0-
12	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	49	1	2320	2	N	-0-			-0-
01	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	78	1	2293	2	N	-0-			-0-
02	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	70	1	2073	2	N	-0-			-0-
03	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	93	1	2253	2	N	-0-			-0-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912														
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	-0-			-0-
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	3	1	158	2	N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	2	N	-0-			-0-
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	5	1	154	2	N	-0-			-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	4	1	126	2	N	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	N	-0-			-0-
WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377														
10	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	40	1	997	2	Y	-0-			-0-
11	930 X	832	-0-	-98	-0-	17	1	815	2	Y	-0-			-0-
12	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	24	1	1124	2	Y	-0-			-0-
01	1023 X	922	-0-	-101	-0-	30	1	892	2	Y	-0-			-0-
02	913 X	913	-0-	-0-	-0-	30	1	883	2	Y	-0-			-0-
03	1147 X	1028	-0-	-119	-0-	41	1	987	2	Y	-0-			-0-
PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996														
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289														
10	589 N	347	-0-	-242	-0-	13	1	334	2	N	-0-			-0-
11	360 N	192	-0-	-168	-0-	4	1	188	2	N	-0-			-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	8	1	399	2	N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	12	1	365	2	N	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	10	1	289	2	N	-0-			-0-
03	403 N	324	-0-	-79	-0-	13	1	311	2	N	-0-			-0-
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373														
10	651 N	623	-0-	-28	-0-	24	1	599	2	N	-0-			-0-
11	600 N	551	-0-	-49	-0-	11	1	540	2	N	-0-			-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	12	1	565	2	N	-0-			-0-
01	620 N	581	-0-	-39	-0-	19	1	562	2	N	-0-			-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	17	1	506	2	N	-0-			-0-
03	589 N	582	-0-	-7	-0-	23	1	559	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447														
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
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	43	1	1067	2	Y	-0-			-0-
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	22	1	1039	2	Y	-0-			-0-
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	23	1	1059	2	Y	-0-			-0-
01	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	35	1	1025	2	Y	-0-			-0-
02	980 N	943	-0-	-37	-0-	31	1	912	2	Y	-0-			-0-
03	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	41	1	1002	2	Y	-0-			-0-
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006														
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	79	1	1967	2	Y	-0-			-0-
11	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	41	1	1952	2	Y	-0-			-0-
12	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	40	1	1864	2	Y	-0-			-0-
01	2046 N	1961	-0-	-85	-0-	65	1	1896	2	Y	-0-			-0-
02	1848 N	1658	-0-	-190	-0-	54	1	1604	2	Y	-0-			-0-
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	85	1	2069	2	Y	-0-			-0-
TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147														
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	101	1	642	2	N	8			187
						9	9							
11	780 N	710	-0-	-70	-0-	4	1	684	2	N	20			207
						22	9							
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	52	1	641	2	N	91	198	1	100
						100	9							
01	744 N	704	-0-	-40	-0-	100	1	604	2	N	-0-			100
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	79	1	572	2	N	33	3	8	130
						36	9							
03	806 N	718	-0-	-88	-0-	85	1	629	2	N	4			134
						4	9							
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106														
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	2	N	-0-			-0-
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	7	1	342	2	N	-0-			-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	324	2	N	-0-			-0-
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	11	1	330	2	N	-0-			-0-
02	336 N	300	-0-	-36	-0-	10	1	290	2	N	-0-			-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	13	1	323	2	N	-0-			-0-
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105														
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	64	1	1585	2	N	-0-			-0-
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	34	1	1596	2	N	-0-			-0-
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	35	1	1647	2	N	-0-			-0-
01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	54	1	1576	2	N	-0-			-0-
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	47	1	1391	2	N	-0-			-0-
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	61	1	1487	2	N	-0-			-0-
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	42	1	1051	2	Y	-0-			-0-
11	1020 N	936	-0-	-84	-0-	19	1	917	2	Y	-0-			-0-
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	22	1	1041	2	Y	-0-			-0-
01	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	33	1	972	2	Y	-0-			-0-
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	28	1	840	2	Y	-0-			-0-
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	53	1	1293	2	Y	-0-			-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474														
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	19	1	481	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	485	-0-	-55	-0-	10	1	475	2	Y	-0-			-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	11	1	517	2	Y	-0-			-0-
01	496 N	466	-0-	-30	-0-	15	1	451	2	Y	-0-			-0-
02	448 N	426	-0-	-22	-0-	14	1	412	2	Y	-0-			-0-
03	527 N	498	-0-	-29	-0-	20	1	478	2	Y	-0-			-0-

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130														
10	3720 X	1582	-0-	-2138	-0-	91	1	1490	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
11	2490 X	651	-0-	-1839	-0-	43	1	608	2	Y	-0-			-0-
12	2108 X	13	-0-	-2095	-0-	12	1	1	9	Y	1	1	8	-0-
01	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	162	1	3830	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	3074	-0-	274	274	127	1	2945	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
03	2995 N	2721	-0-	-274	-0-	137	1	2583	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1										RRCID -> 104035		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9272 - 9764	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
HILL, LAURA										WELL #: 1		RRCID -> 105841		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511	
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	N	-0-					-0-	
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	2	N	-0-					-0-	
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	2	N	-0-					-0-	
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	N	-0-					-0-	
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	2	N	-0-					-0-	
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	29	1	709	2	N	-0-					-0-	
JACKSON, R. F. -C-										WELL #: 1		RRCID -> 108484		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
SPENCE, RALPH										WELL #: 1		RRCID -> 108642		COMPL. DATE 10/28/1983		TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141	
10	899 N	881	-0-	-18	-0-	34	1	847	2	Y	-0-					-0-	
11	960 N	880	-0-	-80	-0-	18	1	862	2	Y	-0-					-0-	
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	16	1	751	2	Y	1	1	8			-0-	
						1	9										
01	868 N	482	-0-	-386	-0-	16	1	466	2	Y	-0-					-0-	
02	812 N	522	-0-	-290	-0-	17	1	505	2	Y	-0-					-0-	
03	775 N	488	-0-	-287	-0-	19	1	469	2	Y	-0-					-0-	
MILES A										WELL #: 1		RRCID -> 109732		COMPL. DATE 01/25/1984		TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312	
10	2666 X	2342	-0-	-324	-0-	91	1	2251	2	Y	-0-					-0-	
11	2820 X	2310	-0-	-510	-0-	48	1	2262	2	Y	-0-					-0-	
12	2914 X	2335	-0-	-579	-0-	49	1	2285	2	Y	1	1	8			-0-	
						1	9										
01	2914 X	2288	-0-	-626	-0-	76	1	2211	2	Y	1	1	8			-0-	
						1	9										
02	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	78	1	2312	2	Y	-0-					-0-	
03	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	99	1	2391	2	Y	-0-					-0-	
BURLESON										WELL #: 2		RRCID -> 109733		COMPL. DATE 02/19/1984		TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316	
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	54	1	1348	2	N	-0-					-0-	
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	27	1	1271	2	N	-0-					-0-	
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	23	1	1065	2	N	-0-					-0-	
01	1240 N	1101	-0-	-139	-0-	36	1	1065	2	N	-0-					-0-	
02	1120 N	981	-0-	-139	-0-	32	1	949	2	N	-0-					-0-	
03	1085 N	499	-0-	-586	-0-	20	1	479	2	N	-0-					-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568													
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11257 - 11348													
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788													
10	238	N	238	-0-	-0-	9	1	229 2	N	-0-			-0-
11	240	N	221	-0-	-19	5	1	216 2	N	-0-			-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	4	1	210 2	N	-0-			-0-
01	248	N	207	-0-	-41	7	1	200 2	N	-0-			-0-
02	196	N	195	-0-	-1	6	1	189 2	N	-0-			-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	9	1	208 2	N	-0-			-0-
ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF. 10940 - 11117													
10	716	N	716	-0-	-0-	28	1	688 2	Y	-0-			-0-
11	780	N	678	-0-	-102	14	1	664 2	Y	-0-			-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	15	1	684 2	Y	-0-			-0-
01	713	N	686	-0-	-27	23	1	663 2	Y	-0-			-0-
02	644	N	601	-0-	-43	20	1	581 2	Y	-0-			-0-
03	713	N	685	-0-	-28	27	1	658 2	Y	-0-			-0-
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 11022 - 11174													
10	597	N	597	-0-	-0-	23	1	574 2	Y	-0-			-0-
11	600	N	586	-0-	-14	12	1	574 2	Y	-0-			-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	12	1	587 2	Y	-0-			-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	20	1	576 2	Y	-0-			-0-
02	560	N	537	-0-	-23	17	1	520 2	Y	-0-			-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	24	1	571 2	Y	-0-			-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11193 - 11363													
10	1589	N	1589	-0-	-0-	62	1	1527 2	N	-0-			-0-
11	1543	N	1543	-0-	-0-	32	1	1511 2	N	-0-			-0-
12	1623	N	1623	-0-	-0-	34	1	1589 2	N	-0-			-0-
01	1598	N	1598	-0-	-0-	53	1	1545 2	N	-0-			-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	48	1	1413 2	N	-0-			-0-
03	1240	N	1044	-0-	-196	41	1	1003 2	N	-0-			-0-
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10406 - 10527													
10	1775	N	1775	-0-	-0-	69	1	1706 2	N	-0-			-0-
11	1890	N	1535	-0-	-355	32	1	1503 2	N	-0-			-0-
12	1438	N	1438	-0-	-0-	30	1	1408 2	N	-0-			-0-
01	1767	N	1625	-0-	-142	54	1	1571 2	N	-0-			-0-
02	1428	N	1385	-0-	-43	45	1	1340 2	N	-0-			-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	57	1	1373 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	59	1	1454	2	N	-0-			-0-
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	25	1	1164	2	N	-0-			-0-
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	23	1	1092	2	N	-0-			-0-
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	46	1	1353	2	N	-0-			-0-
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	47	1	1400	2	N	-0-			-0-
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	47	1	1138	2	N	-0-			-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	17	1	431	2	N	-0-			-0-
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	9	1	408	2	N	-0-			-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	8	1	391	2	N	-0-			-0-
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	14	1	413	2	N	-0-			-0-
02	392 N	359	-0-	-33	-0-	12	1	347	2	N	-0-			-0-
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	16	1	383	2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434														
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	28	1	693	2	N	-0-			-0-
11	750 N	677	-0-	-73	-0-	14	1	663	2	N	-0-			-0-
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	15	1	689	2	N	-0-			-0-
01	713 N	678	-0-	-35	-0-	22	1	656	2	N	-0-			-0-
02	644 N	607	-0-	-37	-0-	20	1	587	2	N	-0-			-0-
03	713 N	681	-0-	-32	-0-	27	1	654	2	N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266														
10	682 N	663	-0-	-19	-0-	26	1	637	2	Y	-0-			-0-
11	660 N	626	-0-	-34	-0-	13	1	613	2	Y	-0-			-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	14	1	637	2	Y	-0-			-0-
01	651 N	646	-0-	-5	-0-	21	1	625	2	Y	-0-			-0-
02	588 N	494	-0-	-94	-0-	16	1	478	2	Y	-0-			-0-
03	651 N	587	-0-	-64	-0-	23	1	564	2	Y	-0-			-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-		13 1	616	2	N	-0-			-0-
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-		40 1	1863	2	N	-0-			-0-
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-		48 1	1396	2	N	-0-			-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-			-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248														
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	20	1	490	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	485	-0-	-85	-0-	10	1	475	2	Y	-0-			-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	10	1	486	2	Y	-0-			-0-
01	496 N	456	-0-	-40	-0-	15	1	441	2	Y	-0-			-0-
02	448 N	363	-0-	-85	-0-	12	1	351	2	Y	-0-			-0-
03	496 N	462	-0-	-34	-0-	18	1	444	2	Y	-0-			-0-
LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933														
10	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	97	1	2416	2	N	-0-			-0-
11	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	51	1	2423	2	N	-0-			-0-
12	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	52	1	2467	2	N	-0-			-0-
01	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	86	1	2515	2	N	-0-			-0-
02	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	73	1	2159	2	N	-0-			-0-
03	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	102	1	2473	2	N	-0-			-0-
LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	2	N	-0-			-0-
03	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														
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	Y	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		45 1	1119 2	Y		1		1 8				-0-
11	1170 N	1103	-0-	-67	-0-		23 1	1079 2	Y		1		1 8				-0-
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		24 1	1144 2	Y		3		3 8				-0-
01	1178 N	1169	-0-	-9	-0-		39 1	1126 2	Y		4		4 8				-0-
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		36 1	1055 2	Y		3		3 8				-0-
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-		49 1	1201 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																	
10	403 N	373	-0-	-30	-0-		14 1	359 2	Y		-0-						20
11	570 N	358	-0-	-212	-0-		7 1	351 2	Y		-0-						20
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-		8 1	362 2	Y		-0-						20
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-		23 1	671 2	Y		-0-						20
02	336 N	321	-0-	-15	-0-		10 1	308 2	Y		3		3 8				20
03	372 N	349	-0-	-23	-0-		14 1	335 2	Y		-0-						20
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175																	
10	2201 X	1846	-0-	-355	-0-		72 1	1774 2	Y		-0-						-0-
11	1920 X	622	-0-	-1298	-0-		13 1	609 2	Y		-0-						-0-
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				Y		-0-						-0-
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				Y		-0-						-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-		26 1	780 2	Y		-0-						-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-		2 1	51 2	Y		1		1 8				-0-
NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322																	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N		NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N		NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N		NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N		NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N		NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N		NO RPT						-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748																	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042														
10	2573 X	2220	-0-	-353	-0-	86	1	2134 2	Y	-0-				-0-
11	2400 X	2118	-0-	-282	-0-	44	1	2074 2	Y	-0-				-0-
12	2387 X	2133	-0-	-254	-0-	44	1	2089 2	Y	-0-				-0-
01	2387 X	2120	-0-	-267	-0-	70	1	2050 2	Y	-0-				-0-
02	1988 N	1910	-0-	-78	-0-	62	1	1848 2	Y	-0-				-0-
03	2139 N	1994	-0-	-145	-0-	79	1	1915 2	Y	-0-				-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426														
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200 2	N	-0-				-0-
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	4	1	197 2	N	-0-				-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	197 2	N	-0-				-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	7	1	198 2	N	-0-				-0-
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	6	1	166 2	N	-0-				-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	7	1	173 2	N	-0-				-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628														
10	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	130	1	3233 2	N	-0-				-0-
11	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	66	1	3121 2	N	-0-				-0-
12	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	64	1	3002 2	N	-0-				-0-
01	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	98	1	2866 2	N	-0-				-0-
02	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	64	1	1910 2	N	-0-				-0-
03	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	110	1	2671 2	N	-0-				-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774														
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60 2	Y	-0-				-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-				-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79 2	Y	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-				-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61 2	Y	-0-				-0-
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	2	1	51 2	Y	-0-				-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954														
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	72	1	1780 2	Y	-0-				-0-
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	25	1	1197 2	Y	-0-				-0-
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	23	1	1077 2	Y	1		1	8	-0-
						1	9							
01	1860 N	1130	-0-	-730	-0-	37	1	1091 2	Y	2		2	8	-0-
						2	9							
02	1148 N	968	-0-	-180	-0-	31	1	936 2	Y	1		1	8	-0-
						1	9							
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	53	1	1274 2	Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	104	2	N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	-0-			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	N	-0-			-0-
ROTHERMEL, PAUL					WELL #: 4	RRCID -> 141733	COMPL. DATE 04/15/1992	TOTAL DEPTH 11360	PERF.10882	- 11183					
10	T. A.	14	-0-	14	616	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
11	616 X	-0-	-0-	-616	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	44 X	44	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-			-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
MILES, C.A.					WELL #: 4	RRCID -> 142073	COMPL. DATE 06/27/1992	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11132	- 11307					
10	2728 X	2633	-0-	-95	-0-	-0-	102	1	2531	2	N	-0-			-0-
11	2700 N	1809	-0-	-891	-0-	-0-	38	1	1771	2	N	-0-			-0-
12	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	2475	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
01	2635 N	2629	-0-	-6	-0-	-0-	87	1	2541	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
02	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	2284	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
03	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	2507	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
RAINES, B. J.					WELL #: 3	RRCID -> 142279	COMPL. DATE 08/04/1992	TOTAL DEPTH 11526	PERF.10864	- 11176					
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	939	2	Y	-0-			-0-
11	1050 N	930	-0-	-120	-0-	-0-	19	1	911	2	Y	-0-			-0-
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	910	2	Y	-0-			-0-
01	992 N	864	-0-	-128	-0-	-0-	29	1	835	2	Y	-0-			-0-
02	868 N	784	-0-	-84	-0-	-0-	26	1	758	2	Y	-0-			-0-
03	930 N	861	-0-	-69	-0-	-0-	34	1	827	2	Y	-0-			-0-
BROWDER GAS UNIT					WELL #: 3	RRCID -> 142388	COMPL. DATE 05/12/2004	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9463	- 9790					
10	496 X	299	-0-	-197	-0-	-0-	12	1	287	2	Y	-0-			-0-
11	390 X	85	-0-	-305	-0-	-0-	2	1	83	2	Y	-0-			-0-
12	403 X	132	-0-	-271	-0-	-0-	3	1	129	2	Y	-0-			-0-
01	403 X	379	-0-	-24	-0-	-0-	13	1	366	2	Y	-0-			-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	288	2	Y	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	Y	-0-			-0-
QUINN ESTATE					WELL #: 3	RRCID -> 143150	COMPL. DATE 08/14/2022	TOTAL DEPTH 11418	PERF.11838	- 12626					
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	547	2	Y	-0-			-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	574	2	Y	-0-			-0-
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	627	2	Y	-0-			-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	626	2	Y	-0-			-0-
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	573	2	Y	-0-			-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	649	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838														
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	68	1	1680	2	Y	1	1 8		3
						1	9							
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	36	1	1716	2	Y	-0-			3
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	38	1	1774	2	Y	1	1 8		3
						1	9							
01	1736 N	1700	-0-	-36	-0-	56	1	1641	2	Y	3	3 8		3
						3	9							
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	53	1	1588	2	Y	2	2 8		3
						2	9							
03	1798 N	1786	-0-	-12	-0-	71	1	1714	2	Y	1	1 8		3
						1	9							
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944														
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	17	1	434	2	Y	-0-			-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	9	1	427	2	Y	-0-			-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	9	1	439	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	15	1	435	2	Y	-0-			-0-
02	420 N	402	-0-	-18	-0-	13	1	389	2	Y	-0-			-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	17	1	424	2	Y	-0-			-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076														
10	3224 X	2987	-0-	-237	-0-	115	1	2864	2	Y	7	7 8		-0-
						8	9							
11	3420 X	2826	-0-	-594	-0-	59	1	2764	2	Y	3	3 8		-0-
						3	9							
12	3224 X	2861	-0-	-363	-0-	59	1	2792	2	Y	9	9 8		-0-
						10	9							
01	3224 X	2752	-0-	-472	-0-	91	1	2658	2	Y	3	3 8		-0-
						3	9							
02	2744 X	2484	-0-	-260	-0-	81	1	2393	2	Y	9	9 8		-0-
						10	9							
03	2976 X	2710	-0-	-266	-0-	107	1	2595	2	Y	7	7 8		-0-
						8	9							
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926														
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	30	1	736	2	Y	-0-			-0-
11	1170 N	773	-0-	-397	-0-	16	1	757	2	Y	-0-			-0-
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	28	1	1320	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	46	1	1356	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	43	1	1274	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	59	1	1429	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													
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	59 1	1454 2	N	-0-			-0-	
11	1560 N	1437	-0-	-123	-0-	30 1	1407 2	N	-0-			-0-	
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	31 1	1459 2	N	-0-			-0-	
01	1519 N	1503	-0-	-16	-0-	50 1	1453 2	N	-0-			-0-	
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	44 1	1314 2	N	-0-			-0-	
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	63 1	1534 2	N	-0-			-0-	
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036													
10	1550 N	760	-0-	-790	-0-	29 1	731 2	N	-0-			-0-	
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	29 1	1375 2	N	-0-			-0-	
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	30 1	1427 2	N	-0-			-0-	
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	51 1	1478 2	N	-0-			-0-	
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	47 1	1404 2	N	-0-			-0-	
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	60 1	1445 2	N	-0-			-0-	
CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110													
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	48 1	1190 2	Y	-0-			-0-	
11	1320 N	1239	-0-	-81	-0-	26 1	1213 2	Y	-0-			-0-	
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	27 1	1269 2	Y	2	2 8		-0-	
						2 9							
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	43 1	1244 2	Y	5	5 8		-0-	
						6 9							
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	38 1	1116 2	Y	3	3 8		-0-	
						3 9							
03	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	51 1	1239 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													
10	341 X	56	-0-	-285	-0-	2 1	54 2	Y	-0-			-0-	
11	330 X	89	-0-	-241	-0-	2 1	87 2	Y	-0-			-0-	
12	265 X	265	-0-	-0-	-0-	6 1	259 2	Y	-0-			-0-	
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-	
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	2 1	57 2	Y	-0-			-0-	
03	279 N	11	-0-	-268	-0-	11 2		Y	-0-			-0-	
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868													
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	28 1	692 2	Y	-0-			-0-	
11	900 N	112	-0-	-788	-0-	2 1	110 2	Y	-0-			-0-	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-	
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			-0-	
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	23 1	669 2	Y	-0-			-0-	
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	45 1	1089 2	Y	-0-			-0-	
BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808													
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	34 1	850 2	Y	-0-			-0-	
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	17 1	814 2	Y	-0-			-0-	
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	19 1	907 2	Y	1	1 8		-0-	
						1 9							
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	41 1	1211 2	Y	4	4 8		-0-	
						4 9							
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	35 1	1044 2	Y	2	2 8		-0-	
						2 9							
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	46 1	1123 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 #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	2728 X	2086	-0-	-642	-0-	81	1	2005	2	Y	-0-		-0-		
11	2550 X	1823	-0-	-727	-0-	38	1	1785	2	Y	-0-		-0-		
12	2635 X	2332	-0-	-303	-0-	49	1	2283	2	Y	-0-		-0-		
01	2635 X	1764	-0-	-871	-0-	58	1	1706	2	Y	-0-		-0-		
02	1708 N	1437	-0-	-271	-0-	47	1	1390	2	Y	-0-		-0-		
03	2325 N	435	-0-	-1890	-0-	17	1	418	2	Y	-0-		-0-		
RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198															
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	59	1	1468	2	N	-0-		-0-		
11	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	35	1	1629	2	N	-0-		-0-		
12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	27	1	1270	2	N	-0-		-0-		
01	1457 N	834	-0-	-623	-0-	28	1	806	2	N	-0-		-0-		
02	1316 N	1032	-0-	-284	-0-	34	1	998	2	N	-0-		-0-		
03	1302 N	1189	-0-	-113	-0-	47	1	1142	2	N	-0-		-0-		
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619															
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	2	Y	-0-		-0-		
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	278	2	Y	-0-		-0-		
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	6	1	277	2	Y	-0-		-0-		
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	10	1	280	2	Y	-0-		-0-		
02	252 N	245	-0-	-7	-0-	8	1	237	2	Y	-0-		-0-		
03	279 N	221	-0-	-58	-0-	9	1	212	2	Y	-0-		-0-		
LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906															
10	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	59	1	1471	2	Y	-0-		-0-		
11	1740 N	1499	-0-	-241	-0-	31	1	1468	2	Y	-0-		-0-		
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	29	1	1370	2	Y	-0-		-0-		
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	53	1	1547	2	Y	-0-		-0-		
02	1400 N	1275	-0-	-125	-0-	42	1	1233	2	Y	-0-		-0-		
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	59	1	1428	2	Y	-0-		-0-		
RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148															
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	67	1	1652	2	Y	-0-		-0-		
11	1860 N	1642	-0-	-218	-0-	34	1	1608	2	Y	-0-		-0-		
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	35	1	1624	2	Y	-0-		-0-		
						1	9								
01	1705 N	1612	-0-	-93	-0-	53	1	1558	2	Y	-0-		-0-		
						1	9								
02	1540 N	1455	-0-	-85	-0-	47	1	1407	2	Y	-0-		-0-		
						1	9								
03	1674 N	1630	-0-	-44	-0-	64	1	1565	2	Y	-0-		-0-		
						1	9								
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960															
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	121	1	3001	2	Y	-0-		-0-		
						1	9								
11	3150 X	2947	-0-	-203	-0-	61	1	2885	2	Y	-0-		-0-		
						1	9								
12	3255 X	2970	-0-	-285	-0-	62	1	2905	2	Y	-0-		-0-		
						3	9								
01	3255 X	2883	-0-	-372	-0-	95	1	2782	2	Y	-0-		-0-		
						6	9								
02	2884 X	2741	-0-	-143	-0-	89	1	2649	2	Y	-0-		-0-		
						3	9								
03	3131 X	3028	-0-	-103	-0-	120	1	2906	2	Y	-0-		-0-		
						2	9								

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11038 - 11264													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3720 X	3488 -0-	-232	-0-	135 3	1 9	3350 2	Y	3	3	8		-0-
11	3870 X	3266 -0-	-604	-0-	68 2	1 9	3196 2	Y	2	2	8		-0-
12	3627 X	3336 -0-	-291	-0-	69 11	1 9	3256 2	Y	10	10	8		-0-
01	3627 X	3094 -0-	-533	-0-	102 17	1 9	2975 2	Y	15	15	8		-0-
02	3164 X	3026 -0-	-138	-0-	98 11	1 9	2917 2	Y	10	10	8		-0-
03	3503 X	3337 -0-	-166	-0-	132 9	1 9	3196 2	Y	8	8	8		-0-
JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086													
10	2635 X	1940 -0-	-695	-0-	75 1	1 9	1864 2	Y	1	1	8		-0-
11	3150 X	1848 -0-	-1302	-0-	38 1	1 9	1810 2	Y	-0-				-0-
12	2232 X	1891 -0-	-341	-0-	39 1	1 9	1851 2	Y	1	1	8		-0-
01	2268 X	2268 -0-	-0-	-0-	75 1	1 9	2192 2	Y	1	1	8		-0-
02	1960 X	1878 -0-	-82	-0-	61 1	1 9	1816 2	Y	1	1	8		-0-
03	2040 X	2040 -0-	-0-	-0-	81 2	1 9	1957 2	Y	2	2	8		-0-
LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780													
10	682 X	522 -0-	-160	-0-	20 7	1 9	495 2	Y	6	6	8		-0-
11	900 X	485 -0-	-415	-0-	10 3	1 9	472 2	Y	3	3	8		-0-
12	930 X	470 -0-	-460	-0-	10 8	1 9	452 2	Y	7	7	8		-0-
01	930 X	601 -0-	-329	-0-	20 4	1 9	577 2	Y	4	4	8		-0-
02	448 N	425 -0-	-23	-0-	14 6	1 9	405 2	Y	5	5	8		-0-
03	465 N	250 -0-	-215	-0-	10 8	1 9	232 2	Y	7	7	8		-0-
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016													
10	2295 N	2295 -0-	-0-	-0-	89 3	1 2	2206 2	N	-0-				-0-
11	1554 N	1554 -0-	-0-	-0-	32 1	1 2	1522 2	N	-0-				-0-
12	1554 N	1554 -0-	-0-	-0-	32 1	1 2	1522 2	N	-0-				-0-
01	811 N	811 -0-	-0-	-0-	27 1	1 2	784 2	N	-0-				-0-
02	1373 N	1373 -0-	-0-	-0-	45 1	1 2	1328 2	N	-0-				-0-
03	1883 N	1883 -0-	-0-	-0-	75 1	1 2	1808 2	N	-0-				-0-
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492													
10	1116 N	3 -0-	-1113	-0-	3 2			N	-0-				-0-
11	1350 N	2 -0-	-1348	-0-	2 2			N	-0-				-0-
12	52 N	52 -0-	-0-	-0-	1 1		51 2	N	-0-				-0-
01	32 N	32 -0-	-0-	-0-	1 1		31 2	N	-0-				-0-
02	779 N	779 -0-	-0-	-0-	25 1		754 2	N	-0-				-0-
03	62 N	33 -0-	-29	-0-	1 1		32 2	N	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	348 X	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	2	Y	-0-			-0-
11	390 X	315	-0-	-75	-0-	7	1	308	2	Y	-0-			-0-
12	403 X	370	-0-	-33	-0-	8	1	362	2	Y	-0-			-0-
01	403 X	325	-0-	-78	-0-	11	1	314	2	Y	-0-			-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	313	2	Y	-0-			-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732														
10	4526 X	3578	-0-	-948	-0-	136	1	3373	2	Y	63	63	8	-0-
						69	9							
11	4410 X	2820	-0-	-1590	-0-	58	1	2730	2	Y	29	29	8	-0-
						32	9							
12	4557 X	3714	-0-	-843	-0-	74	1	3488	2	Y	138	138	8	-0-
						152	9							
01	4557 X	3270	-0-	-1287	-0-	101	1	2949	2	Y	200	200	8	-0-
						220	9							
02	3360 X	1160	-0-	-2200	-0-	32	1	962	2	Y	151	151	8	-0-
						166	9							
03	3720 X	2562	-0-	-1158	-0-	96	1	2328	2	Y	125	125	8	-0-
						138	9							

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796														
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	26	-0-	-64	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A										TOTAL	DEPTH	11031	PERF. 9081 - 9862	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995										TOTAL	DEPTH	11400	PERF.11042 - 11198	
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	74	1	1056	2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1060	-0-	-170	-0-	51	1	1009	2	Y	-0-			-0-
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	53	1	1015	2	Y	-0-			-0-
01	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	65	1	1005	2	Y	-0-			-0-
02	980 N	972	-0-	-8	-0-	59	1	913	2	Y	-0-			-0-
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	72	1	996	2	Y	-0-			-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995										TOTAL	DEPTH	11490	PERF.10888 - 11198	
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	42	1	1037	2	Y	-0-			-0-
11	1350 N	929	-0-	-421	-0-	19	1	910	2	Y	-0-			-0-
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	20	1	962	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
01	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	33	1	978	2	Y	5	5 8		-0-
						6	9							
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	29	1	865	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
03	992 N	985	-0-	-7	-0-	39	1	945	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995										TOTAL	DEPTH	11228	PERF. 9214 - 9836	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995										TOTAL	DEPTH	11100	PERF. 9894 - 9982	
10	1023 N	594	-0-	-429	-0-	23	1	570	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
11	1080 N	555	-0-	-525	-0-	12	1	543	2	Y	-0-			-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	11	1	528	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
01	589 N	501	-0-	-88	-0-	17	1	484	2	Y	-0-			-0-
02	532 N	423	-0-	-109	-0-	14	1	409	2	Y	-0-			-0-
03	527 N	406	-0-	-121	-0-	16	1	390	2	Y	-0-			-0-
LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996										TOTAL	DEPTH	11157	PERF.10718 - 10962	
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	26	1	632	2	Y	-0-			-0-
11	750 N	649	-0-	-101	-0-	13	1	636	2	Y	-0-			-0-
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	14	1	650	2	Y	-0-			-0-
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	22	1	644	2	Y	-0-			-0-
02	616 N	603	-0-	-13	-0-	20	1	583	2	Y	-0-			-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	26	1	643	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 11197 PERF. 9404 - 9692																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3906 X	3248	-0-	-658	-0-	126	1	3114	2	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
11	3600 X	3256	-0-	-344	-0-	67	1	3185	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
12	3720 X	3224	-0-	-496	-0-	67	1	3135	2	Y	20	20	8			-0-
						22	9									
01	3720 X	2705	-0-	-1015	-0-	88	1	2587	2	Y	27	27	8			-0-
						30	9									
02	3052 X	2698	-0-	-354	-0-	87	1	2591	2	Y	18	18	8			-0-
						20	9									
03	3379 X	3169	-0-	-210	-0-	125	1	3032	2	Y	11	11	8			-0-
						12	9									

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 11088																
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-	-0-	-0-			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308																
10	1736 X	1216	-0-	-520	-0-	47	1	1169	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	1680 X	1136	-0-	-544	-0-	24	1	1112	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	1736 X	996	-0-	-740	-0-	21	1	975	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01	1519 X	1407	-0-	-112	-0-	47	1	1359	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	43	1	1289	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
03	992 N	726	-0-	-266	-0-	29	1	697	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917																
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	58	1	1442	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	1470 N	1451	-0-	-19	-0-	30	1	1421	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	30	1	1422	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01	1488 N	1384	-0-	-104	-0-	46	1	1338	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
02	1344 N	1255	-0-	-89	-0-	41	1	1213	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	55	1	1340	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079																
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	3	1	137	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	4	1	120	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	4	1	117	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866														
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	
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	46	1	1142	2	Y	-0-		-0-	
11	1230 N	1158	-0-	-72	-0-	24	1	1134	2	Y	-0-		-0-	
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	25	1	1159	2	Y	-0-		-0-	
01	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	39	1	1136	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
02	1092 N	1052	-0-	-40	-0-	34	1	1017	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
03	1178 N	1170	-0-	-8	-0-	46	1	1124	2	Y	-0-		-0-	
QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184														
10	3968 X	2118	-0-	-1850	-0-	82	1	2036	2	Y	-0-		-0-	
11	3840 X	2189	-0-	-1651	-0-	45	1	2144	2	Y	-0-		-0-	
12	3162 X	2739	-0-	-423	-0-	57	1	2680	2	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
01	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	86	1	2521	2	Y	4	4 8	-0-	
						4	9							
02	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	77	1	2287	2	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
03	2728 X	2504	-0-	-224	-0-	99	1	2404	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286														
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	58	1	1447	2	Y	-0-		-0-	
11	1710 N	1020	-0-	-690	-0-	21	1	999	2	Y	-0-		-0-	
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	22	1	1020	2	Y	-0-		-0-	
01	1519 N	1292	-0-	-227	-0-	43	1	1249	2	Y	-0-		-0-	
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	39	1	1168	2	Y	-0-		-0-	
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	54	1	1303	2	Y	-0-		-0-	
SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122														
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	38	1	952	2	Y	-0-		-0-	
11	1050 N	947	-0-	-103	-0-	20	1	927	2	Y	-0-		-0-	
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	20	1	943	2	Y	-0-		-0-	
01	992 N	587	-0-	-405	-0-	19	1	568	2	Y	-0-		-0-	
02	896 N	894	-0-	-2	-0-	29	1	865	2	Y	-0-		-0-	
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	45	1	1102	2	Y	-0-		-0-	
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032														
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	30	1	740	2	Y	-0-		-0-	
11	750 N	739	-0-	-11	-0-	15	1	724	2	Y	-0-		-0-	
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	16	1	732	2	Y	-0-		-0-	
01	775 N	767	-0-	-8	-0-	25	1	742	2	Y	-0-		-0-	
02	700 N	683	-0-	-17	-0-	22	1	661	2	Y	-0-		-0-	
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	726	2	Y	-0-		-0-	
REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060														
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	27	1	660	2	Y	-0-		-0-	
11	840 N	626	-0-	-214	-0-	13	1	613	2	Y	-0-		-0-	
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	13	1	606	2	Y	-0-		-0-	
01	682 N	595	-0-	-87	-0-	20	1	575	2	Y	-0-		-0-	
02	588 N	527	-0-	-61	-0-	17	1	510	2	Y	-0-		-0-	
03	620 N	564	-0-	-56	-0-	22	1	542	2	Y	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)///CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231										COMPL. DATE 01/24/1997	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10724 - 10888			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1044	2	N	-0-			-0-
11	1200 N	1105	-0-	-95	-0-	-0-	23	1	1082	2	N	-0-			-0-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	728	2	N	-0-			-0-
01	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	-0-	33	1	974	2	N	-0-			-0-
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1007	2	N	-0-			-0-
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1085	2	N	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY					WELL #: 4	RRCID -> 162824	COMPL. DATE 04/03/1997	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11284 - 11520						
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	671	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	674	-0-	-16	-0-	-0-	14	1	660	2	Y	-0-			-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	677	2	Y	-0-			-0-
01	713 N	689	-0-	-24	-0-	-0-	23	1	666	2	Y	-0-			-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	600	2	Y	-0-			-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	656	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH					WELL #: 4	RRCID -> 162828	COMPL. DATE 09/26/2001	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9217 - 9790						
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	518	2	Y	-0-			-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	504	2	Y	-0-			-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	508	2	Y	-0-			-0-
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	-0-	17	1	490	2	Y	-0-			-0-
02	476 N	446	-0-	-30	-0-	-0-	15	1	431	2	Y	-0-			-0-
03	527 N	490	-0-	-37	-0-	-0-	19	1	471	2	Y	-0-			-0-

BURLESON					WELL #: 3	RRCID -> 162830	COMPL. DATE 03/02/1997	TOTAL DEPTH 11277	PERF.10922 - 11084						
10	527 X	348	-0-	-179	-0-	-0-	13	1	335	2	Y	-0-			-0-
11	510 X	334	-0-	-176	-0-	-0-	7	1	327	2	Y	-0-			-0-
12	403 X	346	-0-	-57	-0-	-0-	7	1	339	2	Y	-0-			-0-
01	403 X	342	-0-	-61	-0-	-0-	11	1	331	2	Y	-0-			-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	301	2	Y	-0-			-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	330	2	Y	-0-			-0-

LAURENCE, R.A.					WELL #: 3	RRCID -> 163299	COMPL. DATE 05/15/1997	TOTAL DEPTH 11180	PERF.10842 - 10994						
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	825	2	Y	-0-			-0-
11	1050 N	566	-0-	-484	-0-	-0-	12	1	554	2	Y	-0-			-0-
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	643	2	Y	-0-			-0-
01	868 N	664	-0-	-204	-0-	-0-	22	1	642	2	Y	-0-			-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	582	2	Y	-0-			-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	639	2	Y	-0-			-0-

CARPENTER, MABEL ET AL G.U.					WELL #: 3	RRCID -> 163680	COMPL. DATE 05/03/1997	TOTAL DEPTH 11140	PERF. 9197 - 9716						
10	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EASTERLING					WELL #: 3	RRCID -> 164879	COMPL. DATE 05/17/1997	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11344 - 11398						
10	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1482 EXT	-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															
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	75	1	1855	2	Y	-0-				-0-
11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	42	1	1979	2	Y	-0-				-0-
12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	35	1	1662	2	Y	-0-				-0-
01	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	69	1	2015	2	Y	-0-				-0-
02	1876 N	1572	-0-	-304	-0-	51	1	1521	2	Y	-0-				-0-
03	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	84	1	2026	2	Y	-0-				-0-
MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198															
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	48	1	1201	2	Y	-0-				-0-
11	1260 N	1149	-0-	-111	-0-	24	1	1125	2	Y	-0-				-0-
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	25	1	1165	2	Y	-0-				-0-
01	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	41	1	1190	2	Y	-0-				-0-
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	36	1	1076	2	Y	-0-				-0-
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	54	1	1318	2	Y	-0-				-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412															
10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	88	1	2177	2	N	-0-				-0-
11	2430 N	2139	-0-	-291	-0-	44	1	2095	2	N	-0-				-0-
12	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	44	1	2083	2	N	-0-				-0-
01	2263 N	2218	-0-	-45	-0-	73	1	2145	2	N	-0-				-0-
02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	66	1	1945	2	N	-0-				-0-
03	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	94	1	2281	2	N	-0-				-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647															
10	899 X	739	-0-	-160	-0-	29	1	710	2	Y	-0-				-0-
11	870 X	502	-0-	-368	-0-	10	1	492	2	Y	-0-				-0-
12	899 X	876	-0-	-23	-0-	18	1	858	2	Y	-0-				-0-
01	899 X	722	-0-	-177	-0-	24	1	698	2	Y	-0-				-0-
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	21	1	618	2	Y	-0-				-0-
03	868 N	760	-0-	-108	-0-	30	1	730	2	Y	-0-				-0-
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787															
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	36	1	887	2	Y	-0-				-0-
11	990 N	882	-0-	-108	-0-	18	1	864	2	Y	-0-				-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	19	1	883	2	Y	-0-				-0-
01	930 N	886	-0-	-44	-0-	29	1	857	2	Y	-0-				-0-
02	812 N	793	-0-	-19	-0-	26	1	767	2	Y	-0-				-0-
03	899 N	872	-0-	-27	-0-	35	1	837	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	29	1	722	2	N	-0-			-0-
11	840 N	391	-0-	-449	-0-	8	1	383	2	N	-0-			-0-
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	15	1	716	2	N	-0-			-0-
01	744 N	672	-0-	-72	-0-	22	1	650	2	N	-0-			-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	19	1	553	2	N	-0-			-0-
03	744 N	626	-0-	-118	-0-	25	1	601	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930														
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284														
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	36	1	899	2	Y	-0-			-0-
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	21	1	994	2	Y	-0-			-0-
12	936 X	936	-0-	-0-	-0-	20	1	916	2	Y	-0-			-0-
01	930 X	816	-0-	-114	-0-	27	1	789	2	Y	-0-			-0-
02	952 N	834	-0-	-118	-0-	27	1	807	2	Y	-0-			-0-
03	930 N	927	-0-	-3	-0-	37	1	890	2	Y	-0-			-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218														
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	2	Y	-0-			-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	11	1	502	2	Y	-0-			-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	20	1	572	2	Y	-0-			-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	16	1	462	2	Y	-0-			-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4440 - 4966													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476													
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	51	1	1266 2	Y	-0-			-0-
11	1380 N	1207	-0-	-173	-0-	25	1	1182 2	Y	-0-			-0-
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	25	1	1164 2	Y	-0-			-0-
01	1302 N	1176	-0-	-126	-0-	39	1	1137 2	Y	-0-			-0-
02	1120 N	1062	-0-	-58	-0-	35	1	1027 2	Y	-0-			-0-
03	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	46	1	1114 2	Y	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148													
10	868 N	519	-0-	-349	-0-	20	1	499 2	N	-0-			-0-
11	840 N	424	-0-	-416	-0-	9	1	415 2	N	-0-			-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	380 2	N	-0-			-0-
01	527 N	368	-0-	-159	-0-	12	1	356 2	N	-0-			-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	13	1	395 2	N	-0-			-0-
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498 2	N	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869													
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	69	1	1720 2	Y	-0-			-0-
11	1620 N	1564	-0-	-56	-0-	32	1	1532 2	Y	-0-			-0-
12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	34	1	1593 2	Y	-0-			-0-
01	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	65	1	1899 2	Y	-0-			-0-
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	48	1	1436 2	Y	-0-			-0-
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	71	1	1711 2	Y	-0-			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862													
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	47	1	1160 2	Y	-0-			-0-
11	1200 N	911	-0-	-289	-0-	19	1	892 2	Y	-0-			-0-
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	16	1	765 2	Y	-0-			-0-
01	1209 N	765	-0-	-444	-0-	25	1	740 2	Y	-0-			-0-
02	840 N	452	-0-	-388	-0-	15	1	437 2	Y	-0-			-0-
03	775 N	519	-0-	-256	-0-	21	1	498 2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481										COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9995 - 10100				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	3 1	78 2	Y	1	1	8	-0-		
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2 1	93 2	Y	-0-	2	8	-0-		
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	3 1	134 2	Y	2	2	8	-0-		
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2 9	87 2	Y	3	3	8	-0-		
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3 1	83 2	Y	1	1	8	-0-		
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	3 1	79 2	Y	2	2	8	-0-		
						2 9								
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509										COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872				
10	2015 X	1598	-0-	-417	-0-	62 1	1535 2	Y	1	1	8	-0-		
11	1950 X	1519	-0-	-431	-0-	1 9	1486 2	Y	2	2	8	-0-		
12	1860 X	1676	-0-	-184	-0-	31 1	1633 2	Y	7	7	8	-0-		
01	1767 X	1315	-0-	-452	-0-	2 9	1266 2	Y	5	5	8	-0-		
02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	35 1	1582 2	Y	13	13	8	-0-		
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	8 9	1734 2	Y	-0-			-0-		
						43 1								
						6 9								
						53 1								
						14 9								
						71 1								
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798										COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990				
10	899 N	441	-0-	-458	-0-	17 1	424 2	Y	-0-			-0-		
11	870 N	559	-0-	-311	-0-	12 1	547 2	Y	-0-			-0-		
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	8 1	374 2	Y	-0-			-0-		
01	434 N	303	-0-	-131	-0-	10 1	293 2	Y	-0-			-0-		
02	532 N	308	-0-	-224	-0-	10 1	298 2	Y	-0-			-0-		
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	23 1	563 2	Y	-0-			-0-		
KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308										COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280				
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	53 1	1307 2	N	-0-			-0-		
11	3000 N	3120	-0-	120	120	65 1	3055 2	N	-0-			-0-		
12	3100 N	3453	-0-	353	473	72 1	3381 2	N	-0-			-0-		
01	2470 N	1997	-0-	-473	-0-	66 1	1931 2	N	-0-			-0-		
02	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	49 1	1454 2	N	-0-			-0-		
03	217 X	217	-0-	-0-	-0-	9 1	208 2	N	-0-			-0-		
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312										COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978				
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	Y	-0-			-0-		
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	Y	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	Y	-0-			-0-		
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	Y	-0-			-0-		
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	Y	-0-			-0-		
HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046										COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143				
10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	77 1	1898 2	Y	-0-			-0-		
11	1920 N	1894	-0-	-26	-0-	39 1	1855 2	Y	-0-			-0-		
12	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	40 1	1895 2	Y	-0-			-0-		
01	1984 N	1904	-0-	-80	-0-	63 1	1841 2	Y	-0-			-0-		
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	62 1	1830 2	Y	-0-			-0-		
03	1922 N	1871	-0-	-51	-0-	74 1	1797 2	Y	-0-			-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	310 X	232	-0-	-78	-0-	9 1	223 2	Y	-0-			-0-	
11	210 X	167	-0-	-43	-0-	3 1	164 2	Y	-0-			-0-	
12	232 X	232	-0-	-0-	-0-	5 1	227 2	Y	-0-			-0-	
01	217 X	213	-0-	-4	-0-	7 1	206 2	Y	-0-			-0-	
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	7 1	193 2	Y	-0-			-0-	
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	10 1	241 2	Y	-0-			-0-	

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832													
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-	
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	4 1	189 2	Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	7 1	209 2	Y	-0-			-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-	

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085													
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	49 1	1211 2	Y	-0-			-0-	
11	1380 N	1171	-0-	-209	-0-	24 1	1147 2	Y	-0-			-0-	
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	25 1	1163 2	Y	1	1 8		-0-	
01	1271 N	1131	-0-	-140	-0-	37 1	1093 2	Y	1	1 8		-0-	
02	1092 N	882	-0-	-210	-0-	29 1	852 2	Y	1	1 8		-0-	
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	62 1	1496 2	Y	-0-			-0-	

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644													
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	52 1	1283 2	N	-0-			-0-	
11	1410 N	1257	-0-	-153	-0-	26 1	1231 2	N	-0-			-0-	
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	27 1	1249 2	N	-0-			-0-	
01	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	42 1	1240 2	N	-0-			-0-	
02	1176 N	1096	-0-	-80	-0-	36 1	1060 2	N	-0-			-0-	
03	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	50 1	1213 2	N	-0-			-0-	

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326													
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	44 1	1103 2	N	-0-			-0-	
11	1320 N	1174	-0-	-146	-0-	24 1	1150 2	N	-0-			-0-	
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	24 1	1114 2	N	-0-			-0-	
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	43 1	1262 2	N	-0-			-0-	
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	37 1	1090 2	N	-0-			-0-	
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	52 1	1259 2	N	-0-			-0-	

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885													
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	N	-0-			-0-	
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	1 1	28 2	N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 2	N	-0-			-0-	
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2 1	65 2	N	-0-			-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 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 #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	61	1	1512	2	N	-0-		-0-	
11	1770 N	1558	-0-	-212	-0-	32	1	1526	2	N	-0-		-0-	
12	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	32	1	1511	2	N	-0-		-0-	
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	53	1	1537	2	N	-0-		-0-	
02	1456 N	1400	-0-	-56	-0-	46	1	1354	2	N	-0-		-0-	
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	63	1	1541	2	N	-0-		-0-	
MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996														
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	N	-0-		-0-	
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	-0-		-0-	
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	N	-0-		-0-	
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	2	N	-0-		-0-	
02	112 N	63	-0-	-49	-0-	2	1	61	2	N	-0-		-0-	
03	124 N	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	2	N	-0-		-0-	
RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324														
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	370	2	Y	-0-		-0-	
11	480 N	375	-0-	-105	-0-	8	1	367	2	Y	-0-		-0-	
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	8	1	384	2	Y	-0-		-0-	
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	13	1	365	2	Y	-0-		-0-	
02	364 N	333	-0-	-31	-0-	11	1	322	2	Y	-0-		-0-	
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	16	1	381	2	Y	-0-		-0-	
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573														
10	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	50	1	1233	2	Y	-0-		-0-	
11	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	25	1	1187	2	Y	-0-		-0-	
12	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	25	1	1158	2	Y	-0-		-0-	
01	1302 X	1213	-0-	-89	-0-	40	1	1172	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
02	1120 N	1068	-0-	-52	-0-	35	1	1032	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
03	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	46	1	1122	2	Y	-0-		-0-	
MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	52	1	1302	2	N	-0-			-0-
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	28	1	1309	2	N	-0-			-0-
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	29	1	1340	2	N	-0-			-0-
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	45	1	1311	2	N	-0-			-0-
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	41	1	1203	2	N	-0-			-0-
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	54	1	1310	2	N	-0-			-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596														
10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	44 X	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264														
10	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	78	1	1935	2	Y	-0-			-0-
11	2250 X	1899	-0-	-351	-0-	39	1	1860	2	Y	-0-			-0-
12	2170 X	1908	-0-	-262	-0-	40	1	1868	2	Y	-0-			-0-
01	2170 X	1858	-0-	-312	-0-	61	1	1797	2	Y	-0-			-0-
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	61	1	1803	2	Y	-0-			-0-
03	1922 N	1867	-0-	-55	-0-	74	1	1793	2	Y	-0-			-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992														
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	29	1	717	2	Y	-0-			-0-
11	780 N	687	-0-	-93	-0-	14	1	673	2	Y	-0-			-0-
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	14	1	640	2	Y	-0-			-0-
01	744 N	689	-0-	-55	-0-	23	1	666	2	Y	-0-			-0-
02	644 N	501	-0-	-143	-0-	16	1	485	2	Y	-0-			-0-
03	651 N	610	-0-	-41	-0-	24	1	586	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892														
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	222	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	5	1	242	2	Y	-0-			-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	7	1	195	2	Y	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	2	Y	-0-			-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	680	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	673	-0-	-137	-0-	-0-	14	1	659	2	Y	-0-			-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	764	2	Y	-0-			-0-
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	726	2	Y	-0-			-0-
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	749	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
03	775 N	650	-0-	-125	-0-	-0-	26	1	624	2	Y	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399															
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	664	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	638	-0-	-52	-0-	-0-	13	1	625	2	Y	-0-			-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	614	2	Y	-0-			-0-
01	682 N	626	-0-	-56	-0-	-0-	21	1	605	2	Y	-0-			-0-
02	588 N	527	-0-	-61	-0-	-0-	17	1	510	2	Y	-0-			-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	644	2	Y	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148															
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	339	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	-0-	7	1	316	2	Y	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	315	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	304	-0-	-37	-0-	-0-	10	1	294	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	289	-0-	-19	-0-	-0-	9	1	280	2	Y	-0-			-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	308	2	Y	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348															
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	428	2	Y	-0-			-0-
11	480 N	421	-0-	-59	-0-	-0-	9	1	412	2	Y	-0-			-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	404	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	-0-	13	1	390	2	Y	-0-			-0-
02	392 N	362	-0-	-30	-0-	-0-	12	1	350	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																							
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3												RRCID -> 181950			COMPL. DATE 03/12/2001			TOTAL DEPTH 11570			PERF. 9813 - 10380		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
10	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	111	1	2762	2	N	7	7	8			-0-							
						8	9																
11	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	56	1	2657	2	N	4	4	8			-0-							
						4	9																
12	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	56	1	2636	2	N	30	30	8			-0-							
						33	9																
01	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	78	1	2290	2	N	53	53	8			-0-							
						58	9																
02	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	82	1	2445	2	N	35	35	8			-0-							
						39	9																
03	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	114	1	2771	2	N	27	27	8			-0-							
						30	9																
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518																							
10	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	74	1	1846	2	N	-0-					-0-							
11	1890 N	1817	-0-	-73	-0-	38	1	1779	2	N	-0-					-0-							
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	35	1	1652	2	N	-0-					-0-							
01	1922 N	1812	-0-	-110	-0-	60	1	1752	2	N	-0-					-0-							
02	1708 N	1471	-0-	-237	-0-	48	1	1423	2	N	-0-					-0-							
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	69	1	1669	2	N	-0-					-0-							
CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902																							
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	57	1	1409	2	N	-0-					-0-							
11	1590 N	1380	-0-	-210	-0-	29	1	1351	2	N	-0-					-0-							
12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	32	1	1506	2	N	-0-					-0-							
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	49	1	1447	2	N	-0-					-0-							
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	45	1	1344	2	N	-0-					-0-							
03	1550 N	1392	-0-	-158	-0-	55	1	1337	2	N	-0-					-0-							
CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701																							
10	6107 X	1990	-0-	-4117	-0-	358	1	402	2	Y	5	5	8			-0-							
						1224	5	6	9														
11	5160 X	27	-0-	-5133	-0-	1	1	9	2	Y	1	1	8			-0-							
						16	5	1	9														
12	5239 X	161	-0-	-5078	-0-	24	1	76	2	Y	2	2	8			-0-							
						59	5	2	9														
01	5239 X	767	-0-	-4472	-0-	170	1	106	2	Y	-0-					-0-							
						491	5																
02	3052 X	19	-0-	-3033	-0-	9	5	10	9	Y	9	9	8			-0-							
03	1984 X	2	-0-	-1982	-0-	2	5			Y	-0-					-0-							
SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286																							
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	34	1	840	2	Y	1	1	8			-0-							
						1	9																
11	930 N	824	-0-	-106	-0-	17	1	806	2	Y	1	1	8			-0-							
						1	9																
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	17	1	822	2	Y	4	4	8			-0-							
						4	9																
01	868 N	850	-0-	-18	-0-	28	1	813	2	Y	8	8	8			-0-							
						9	9																
02	756 N	752	-0-	-4	-0-	24	1	721	2	Y	6	6	8			-0-							
						7	9																
03	837 N	826	-0-	-11	-0-	33	1	791	2	Y	2	2	8			-0-							
						2	9																

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003										TOTAL	DEPTH	11268	PERF. 9191 - 9836	
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
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-		-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-		-0-
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-		-0-
01		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-		-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		-0-
03		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-		-0-
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807														
10		2294 X	1119	-0-	-1175	-0-	43	1	1076	2	Y	-0-		-0-
11		1740 X	1134	-0-	-606	-0-	24	1	1110	2	Y	-0-		-0-
12		1674 X	982	-0-	-692	-0-	20	1	962	2	Y	-0-		-0-
01		1674 X	936	-0-	-738	-0-	31	1	905	2	Y	-0-		-0-
02		1064 N	828	-0-	-236	-0-	27	1	801	2	Y	-0-		-0-
03		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	62	1	1507	2	Y	-0-		-0-
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200														
10		985 N	985	-0-	-0-	-0-	38	1	947	2	N	-0-		-0-
11		1080 N	958	-0-	-122	-0-	20	1	938	2	N	-0-		-0-
12		908 N	908	-0-	-0-	-0-	19	1	889	2	N	-0-		-0-
01		992 N	818	-0-	-174	-0-	27	1	791	2	N	-0-		-0-
02		896 N	807	-0-	-89	-0-	26	1	781	2	N	-0-		-0-
03		960 N	960	-0-	-0-	-0-	38	1	922	2	N	-0-		-0-
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789														
10		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	47	1	1168	2	Y	-0-		-0-
11		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	31	1	1458	2	Y	-0-		-0-
12		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	28	1	1305	2	Y	-0-		-0-
01		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	37	1	1071	2	Y	-0-		-0-
02		1400 N	1021	-0-	-379	-0-	33	1	988	2	Y	-0-		-0-
03		1333 N	1109	-0-	-224	-0-	44	1	1065	2	Y	-0-		-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029														
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	293	2	Y	-0-		-0-
11		300 N	288	-0-	-12	-0-	6	1	282	2	Y	-0-		-0-
12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	6	1	263	2	Y	-0-		-0-
01		310 N	240	-0-	-70	-0-	8	1	232	2	Y	-0-		-0-
02		280 N	94	-0-	-186	-0-	3	1	91	2	Y	-0-		-0-
03		279 N	109	-0-	-170	-0-	4	1	105	2	Y	-0-		-0-
RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292														
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	Y	-0-		-0-
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	282	2	Y	-0-		-0-
12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	7	1	352	2	Y	-0-		-0-
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	12	1	365	2	Y	-0-		-0-
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	313	2	Y	-0-		-0-
03		372 N	328	-0-	-44	-0-	13	1	315	2	Y	-0-		-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129														
10		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	47	1	1165	2	Y	-0-		-0-
11		1290 N	1168	-0-	-122	-0-	24	1	1144	2	Y	-0-		-0-
12		992 N	992	-0-	-0-	-0-	21	1	971	2	Y	-0-		-0-
01		1209 N	1185	-0-	-24	-0-	39	1	1146	2	Y	-0-		-0-
02		1092 N	1091	-0-	-1	-0-	36	1	1055	2	Y	-0-		-0-
03		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	47	1	1143	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 #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	56	1	1396	2	Y	-0-		-0-
11	1530 N	1418	-0-	-112	-0-	29	1	1389	2	Y	-0-		-0-
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	30	1	1391	2	Y	-0-		-0-
01	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	48	1	1404	2	Y	-0-		-0-
02	1316 N	1303	-0-	-13	-0-	42	1	1261	2	Y	-0-		-0-
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	60	1	1449	2	Y	-0-		-0-
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861													
10	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	79	1	1948	2	Y	-0-		-0-
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	27	1	1297	2	Y	-0-		-0-
12	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	34	1	1574	2	Y	-0-		-0-
01	2015 X	1454	-0-	-561	-0-	48	1	1406	2	Y	-0-		-0-
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	42	1	1246	2	Y	-0-		-0-
03	1612 N	1386	-0-	-226	-0-	55	1	1331	2	Y	-0-		-0-
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894													
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	39	1	975	2	N	-0-		-0-
11	1260 N	996	-0-	-264	-0-	21	1	975	2	N	-0-		-0-
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	21	1	986	2	N	-0-		-0-
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	35	1	1024	2	N	-0-		-0-
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	919	2	N	-0-		-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	44	1	1073	2	N	-0-		-0-
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266													
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	25	1	630	2	N	-0-		-0-
11	750 N	651	-0-	-99	-0-	14	1	637	2	N	-0-		-0-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	15	1	728	2	N	-0-		-0-
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	27	1	787	2	N	-0-		-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	21	1	609	2	N	-0-		-0-
03	744 N	657	-0-	-87	-0-	26	1	631	2	N	-0-		-0-
MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680													
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	57	1	1401	2	N	-0-		-0-
11	1710 N	1152	-0-	-558	-0-	24	1	1128	2	N	-0-		-0-
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	26	1	1208	2	N	-0-		-0-
01	1457 N	1138	-0-	-319	-0-	38	1	1100	2	N	-0-		-0-
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	42	1	1240	2	N	-0-		-0-
03	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	48	1	1175	2	N	-0-		-0-
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	217	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-
DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343													
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	60	1	1479	2	N	-0-		-0-
11	1530 N	1064	-0-	-466	-0-	22	1	1042	2	N	-0-		-0-
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	32	1	1483	2	N	-0-		-0-
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	52	1	1506	2	N	-0-		-0-
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	40	1	1181	2	N	-0-		-0-
03	1519 N	1518	-0-	-1	-0-	60	1	1458	2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548																
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	227 2	Y	-0-				-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	-0-		4	1	191 2	Y	-0-				-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	206 2	Y	-0-				-0-
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	-0-		8	1	229 2	Y	-0-				-0-
02	196 N	153	-0-	-43	-0-	-0-		5	1	148 2	Y	-0-				-0-
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	-0-		8	1	185 2	Y	-0-				-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	251 2	Y	-0-				-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925																
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	1072 2	Y	-0-				-0-
11	1740 N	965	-0-	-775	-0-	-0-		20	1	945 2	Y	-0-				-0-
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	1038 2	Y	3	3	8		-0-
								3	9							
01	1116 N	998	-0-	-118	-0-	-0-		33	1	965 2	Y	-0-				-0-
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	997 2	Y	1	1	8		-0-
								1	9							
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	1056 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																
10	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	-0-		797	1	3816 2	Y	11	11	8		-0-
								2064	5	12 9						
11	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	-0-		797	1	4329 2	Y	6	6	8		-0-
								1925	5	7 9						
12	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	-0-		657	1	5112 2	Y	23	23	8		-0-
								1720	5	25 9						
01	6696 X	6329	-0-	-367	-0-	-0-		762	1	3919 2	Y	4	4	8		-0-
								1644	5	4 9						
02	6580 X	4692	-0-	-1888	-0-	-0-		631	1	2817 2	Y	78	78	8		-0-
								1158	5	86 9						
03	7285 X	6480	-0-	-805	-0-	-0-		799	1	4154 2	Y	4	4	8		-0-
								1523	5	4 9						
CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841																
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	-0-		6	1	158 2	Y	-0-				-0-
11	210 N	151	-0-	-59	-0-	-0-		3	1	148 2	Y	-0-				-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	140 2	Y	-0-				-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	-0-		5	1	144 2	Y	-0-				-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	-0-		4	1	122 2	Y	-0-				-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	-0-		6	1	148 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	39	1	966	2	Y	-0-			-0-
11	1020 N	970	-0-	-50	-0-	20	1	950	2	Y	-0-			-0-
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	21	1	1003	2	Y	-0-			-0-
01	992 N	955	-0-	-37	-0-	32	1	923	2	Y	-0-			-0-
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	31	1	913	2	Y	-0-			-0-
03	1023 N	829	-0-	-194	-0-	33	1	796	2	Y	-0-			-0-

DEVON FEE NP SWD				WELL #:	1	RRCID -> 205092	COMPL. DATE 08/23/2020	TOTAL	DEPTH	5200	PERF. 4774 - 5093			
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROFT, M.V.				WELL #:	5	RRCID -> 205613	COMPL. DATE 07/06/2004	TOTAL	DEPTH	10850	PERF. 9039 - 10662			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY				WELL #:	7	RRCID -> 220693	COMPL. DATE 02/15/2006	TOTAL	DEPTH	11468	PERF.11101 - 11264			
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -B-				WELL #:	4	RRCID -> 221680	COMPL. DATE 04/07/2006	TOTAL	DEPTH	11270	PERF.10958 - 11131			
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	28	1	705	2	Y	-0-			-0-
11	870 N	708	-0-	-162	-0-	15	1	693	2	Y	-0-			-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	14	1	659	2	Y	-0-			-0-
01	744 N	728	-0-	-16	-0-	24	1	703	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
02	672 N	661	-0-	-11	-0-	21	1	639	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	27	1	666	2	Y	-0-			-0-

RENFR0E, R. L.				WELL #:	5	RRCID -> 221715	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL	DEPTH	11260	PERF.10866 - 11042			
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	57	1	1404	2	N	-0-			-0-
11	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	29	1	1377	2	N	-0-			-0-
12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	30	1	1425	2	N	-0-			-0-
01	1457 N	1445	-0-	-12	-0-	48	1	1397	2	N	-0-			-0-
02	1316 N	1282	-0-	-34	-0-	42	1	1240	2	N	-0-			-0-
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	58	1	1414	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	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2263 N	2074	-0-		-189		-0-			80 1	1993	2	N		1		1 8			-0-
										1 9										
11	2910 X	2761	-0-		-149		-0-			57 1	2704	2	N		-0-					-0-
12	3007 X	2468	-0-		-539		-0-			51 1	2414	2	N		3		3 8			-0-
										3 9										
01	3007 X	2522	-0-		-485		-0-			83 1	2433	2	N		5		5 8			-0-
										6 9										
02	2576 X	2247	-0-		-329		-0-			73 1	2171	2	N		3		3 8			-0-
										3 9										
03	2852 X	2304	-0-		-548		-0-			91 1	2212	2	N		1		1 8			-0-
										1 9										

STONE, R. E. GAS UNIT										WELL #:	7H	RRCID -> 232480	COMPL. DATE 08/31/2007	TOTAL	DEPTH	11015	PERF.11119	- 15060		
10	3038 X	2950	-0-		-88		-0-			114 1	2836	2	N		-0-					-0-
11	2910 X	2865	-0-		-45		-0-			59 1	2806	2	N		-0-					-0-
12	3007 X	2904	-0-		-103		-0-			61 1	2843	2	N		-0-					-0-
01	3007 X	2962	-0-		-45		-0-			98 1	2864	2	N		-0-					-0-
02	2716 X	2453	-0-		-263		-0-			80 1	2373	2	N		-0-					-0-
03	2976 X	2715	-0-		-261		-0-			107 1	2608	2	N		-0-					-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA)										WELL #:	1H	RRCID -> 259909	COMPL. DATE 11/11/2010	TOTAL	DEPTH	11281	PERF.11725	- 15533		
10	3751 X	2814	-0-		-937		-0-			109 1	2705	2	Y		-0-					-0-
11	4290 X	2702	-0-		-1588		-0-			56 1	2646	2	Y		-0-					-0-
12	4433 X	1061	-0-		-3372		-0-			22 1	1039	2	Y		-0-					-0-
01	4433 X	3881	-0-		-552		-0-			128 1	3753	2	Y		-0-					-0-
02	2548 X	2147	-0-		-401		-0-			70 1	2077	2	Y		-0-					-0-
03	2821 X	2091	-0-		-730		-0-			83 1	2008	2	Y		-0-					-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA)										WELL #:	1H	RRCID -> 267789	COMPL. DATE 01/10/2019	TOTAL	DEPTH	10780	PERF.11076	- 15889		
10	2630 X	2630	-0-		-0-		-0-			102 1	2528	2	N		-0-					-0-
11	4731 X	4731	-0-		-0-		-0-			98 1	4633	2	N		-0-					-0-
12	4018 X	4018	-0-		-0-		-0-			84 1	3934	2	N		-0-					-0-
01	3691 X	3691	-0-		-0-		-0-			122 1	3569	2	N		-0-					-0-
02	4340 X	2942	-0-		-1398		-0-			96 1	2846	2	N		-0-					-0-
03	4805 X	2446	-0-		-2359		-0-			97 1	2349	2	N		-0-					-0-

VANCE-JACKSON (SA)										WELL #:	1H	RRCID -> 267796	COMPL. DATE 11/16/2011	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.11220	- 16601		
10	7423 X	7423	-0-		-0-		-0-			288 1	7131	2	Y		4		4 8			-0-
										4 9										
11	7200 X	7116	-0-		-84		-0-			148 1	6966	2	Y		2		2 8			-0-
										2 9										
12	7440 X	7314	-0-		-126		-0-			152 1	7150	2	Y		11		11 8			-0-
										12 9										
01	7440 X	6954	-0-		-486		-0-			229 1	6707	2	Y		16		16 8			-0-
										18 9										
02	6776 X	6347	-0-		-429		-0-			206 1	6128	2	Y		12		12 8			-0-
										13 9										
03	7409 X	6934	-0-		-475		-0-			274 1	6651	2	Y		8		8 8			-0-
										9 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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 11198 - 11317															
10	2604	N	2339	-0-	-265	-0-	2339	2			N	-0-			-0-
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-			-0-
12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-			-0-
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-			-0-
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2540	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	2480	N	2298	-0-	-182	-0-	2298	2			N	-0-			-0-
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF. 11188 - 11121															
10	465	N	263	-0-	-202	-0-	263	2			N	-0-			-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			-0-
EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF. 11628 - 11676															
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			-0-
JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 11050 - 11107															
10	465	N	313	-0-	-152	-0-	313	2			N	-0-			-0-
11	540	N	419	-0-	-121	-0-	419	2			N	-0-			-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-			-0-
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-			-0-
02	392	N	293	-0-	-99	-0-	293	2			N	-0-			-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 11128 - 11209															
10	3007	X	2200	-0-	-807	-0-	2199	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2940	X	1783	-0-	-1157	-0-	1783	2			N	-0-			-0-
12	3038	X	2177	-0-	-861	-0-	2176	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	3038	X	2019	-0-	-1019	-0-	2017	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-			-0-
03	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	2092	2			N	-0-			-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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1798 N	676	-0-	-1122	-0-	676	2			N	-0-		-0-
11	1650 N	587	-0-	-1063	-0-	587	2			N	-0-		-0-
12	1023 N	707	-0-	-316	-0-	707	2			N	-0-		-0-
01	682 N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-		-0-
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-		-0-
03	713 N	514	-0-	-199	-0-	514	2			N	-0-		-0-
SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093													
10	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-		25
11	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-		25
12	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-		25
01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-		25
02	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-		25
03	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-		25
CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912													
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	420	2	3	9	N	3	3 8	-0-
11	420 N	327	-0-	-93	-0-	327	2			N	-0-		-0-
12	434 N	433	-0-	-1	-0-	431	2	2	9	N	2	2 8	-0-
01	434 N	395	-0-	-39	-0-	391	2	4	9	N	4	4 8	-0-
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1770	2	12	9	N	11	11 8	-0-
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	973	2	1	9	N	1	1 8	-0-
JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167													
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-		-0-
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-		-0-
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-		-0-
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-		-0-
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-		-0-
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-		-0-
STROUD PETROLEUM, INC. 828082													
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105													
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	45	1	962	2	N	-0-		64
11	810 N	693	-0-	-117	-0-	31	1	662	2	N	-0-		64
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	31	1	668	2	N	-0-		64
01	837 N	771	-0-	-66	-0-	35	1	736	2	N	-0-		64
02	644 N	618	-0-	-26	-0-	28	1	590	2	N	-0-		64
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		64
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 01/04/2021 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9784 - 10959													
10	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-		120
11	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-		120
12	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-		120
01	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-		120
02	2436 X	918	-0-	-1518	-0-	918	2			N	-0-		120
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	899 N	789	-0-	-110	-0-	789	2	N	83
11	1110 N	617	-0-	-493	-0-	617	2	N	83
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	83
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	83
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	83
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	83
MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9809 - 10973									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	41
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	41
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728									
10	2635 X	2008	-0-	-627	-0-	2008	2	N	70
11	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			N	70
12	2449 X	1726	-0-	-723	-0-	1726	2	N	70
01	2015 X	1936	-0-	-79	-0-	1936	2	N	70
02	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2	N	70
03	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	70
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 12/07/2025 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9990 - 11616									
10	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2	N	32
11	2460 N	2300	-0-	-160	-0-	2300	2	N	32
12	3100 N	12272	-0-	9172	-0-	12263	2	N	40
01	3100 N	13996	-0-	10896	-0-	13971	2	N	63
02	2800 N	12121	-0-	9321	-0-	29389	2	N	66
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-	26692		N	66
VALENCE OPERATING COMPANY 881167 SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274									
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	Y	-0-
11	840 N	67	-0-	-773	-0-	67	2	Y	-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448									
10	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2	Y	-0-
11	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2	Y	-0-
12	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2	Y	-0-
01	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2	Y	-0-
02	2576 X	1841	-0-	-735	-0-	1841	2	Y	-0-
03	2852 X	2805	-0-	-47	-0-	2805	2	Y	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II				WELL #: 1	RRCID -> 085490	COMPL. DATE 10/24/1979	TOTAL DEPTH 12700	PERF.12424	-	12528						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS				WELL #: 1	RRCID -> 088497	COMPL. DATE 06/05/2007	TOTAL DEPTH 12680	PERF.11198	-	12546						
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
12	1240 N	571	-0-	-669	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	288	-0-	-952	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	1120 N	440	-0-	-680	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 185941	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 12616	PERF.10809	-	11477						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G")				70878 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368												
VAUGHN, LOIS				WELL #: 1	RRCID -> 118040	COMPL. DATE 05/21/1985	TOTAL DEPTH 10313	PERF.10234	-	10248						
10	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	454	1	1999	2	N	76	186	1			15
						84	9									
11	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	491	1	1919	2	N	75					90
						83	9									
12	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	508	1	1937	2	N	60					150
						66	9									
01	2542 N	2429	-0-	-113	-0-	542	1	1854	2	N	30					180
						33	9									
02	2324 N	2212	-0-	-112	-0-	423	1	1745	2	N	40	183	1			37
						44	9									
03	2511 N	2467	-0-	-44	-0-	577	1	1807	2	N	75					112
						83	9									

PICKTON (BACON LIME)														
PICKTON GAS STORAGE LLC														
PICKTON PROJECT UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
PICKTON PROJECT UNIT														
WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
PICKTON PROJECT UNIT														
WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
PICKTON PROJECT UNIT														
WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
PICKTON PROJECT UNIT														
WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
PICKTON PROJECT UNIT														
WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
PICKTON PROJECT UNIT														
WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

PICKTON (BACON LIME)			//CONT.// 71356 333			NON-ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: HOPKINS						
PICKTON GAS STORAGE LLC			//CONT.// 103775															
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #: 76			RRCID -> 036853			COMPL. DATE 06/12/1951			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #: 77			RRCID -> 036854			COMPL. DATE 05/30/1950			TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925						
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #: 78			RRCID -> 036855			COMPL. DATE 07/07/1950			TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972						
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #: 96			RRCID -> 036858			COMPL. DATE 03/21/1952			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971						
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #: 99			RRCID -> 037595			COMPL. DATE 04/05/1952			TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929						
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #: 154			RRCID -> 038494			COMPL. DATE 04/17/1952			TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728						
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #: 74			RRCID -> 045663			COMPL. DATE 02/12/1950			TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					143	

PICKTON (BACON LIME)			//CONT.// 71356 333			NON-ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: HOPKINS						
PICKTON GAS STORAGE LLC			//CONT.// 103775															
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #: 143			RRCID -> 046578			COMPL. DATE 04/07/1951			TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PICKTON PROJECT UNIT			WELL #: 30			RRCID -> 047898			COMPL. DATE 09/20/1949			TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934						
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PICKTON PROJECT UNIT			WELL #: 166			RRCID -> 054513			COMPL. DATE 03/29/1951			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860						
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PICKTON PROJECT UNIT			WELL #: 111			RRCID -> 054514			COMPL. DATE 04/12/1951			TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875						
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PICKTON PROJECT UNIT			WELL #: 127			RRCID -> 054516			COMPL. DATE 04/15/1951			TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885						
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PICKTON PROJECT UNIT			WELL #: 138			RRCID -> 054517			COMPL. DATE 09/12/1951			TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784						
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PICKTON PROJECT UNIT			WELL #: 141			RRCID -> 054518			COMPL. DATE 02/10/1952			TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732						
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PICKTON (BACON LIME)														
PICKTON GAS STORAGE LLC														
PICKTON PROJECT UNIT														
WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT														
WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT														
WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT														
WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT														
WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
GILLIAM "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 113473 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11459 - 11663														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
GILLIAM "C"															
				//CONT.//	71624 050	NON-ASSOCIATED				ONE WELL					
				//CONT.//	386310										
				WELL #:	1	RRCID -> 117288				COMPL. DATE 04/22/1985				TOTAL DEPTH 11870 PERF. 11525 - 11760	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
POKEY (PETTIT)														CNTY: LIMESTONE	
VISTA RESOURCES LLC															
SCHARFF GAS UNIT															
				WELL #:	2	RRCID -> 251747				COMPL. DATE 12/19/2008				TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
POKEY (TRAVIS PEAK)														CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
VANCE, MAE B. "A"															
				WELL #:	3	RRCID -> 179692				COMPL. DATE 01/30/2023				TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7170 - 7182	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	13	1	598	2	Y	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
02	560	N	3	-0-	-557	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
SUGAR ENTERPRISES, LLC															
VANCE, MAE B.															
				WELL #:	1	RRCID -> 015645				COMPL. DATE 09/16/1962				TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252	
10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-			-0-
11	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2757	2	197	9	N	179	179	1	-0-
*02	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-			-0-
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			-0-
POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1)														CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT															
				WELL #:	1	RRCID -> 159208				COMPL. DATE 04/01/2017				TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7189 - 7202	
10	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	198	1	4902	2	Y	3	3	8	6
							3	9							
11	5040	X	4803	-0-	-237	-0-	100	1	4702	2	Y	1	1	8	6
							1	9							
12	5208	X	4736	-0-	-472	-0-	99	1	4629	2	Y	7	7	8	6
							8	9							
01	5208	X	4774	-0-	-434	-0-	157	1	4605	2	Y	11	11	8	6
							12	9							
02	4620	X	4393	-0-	-227	-0-	143	1	4239	2	Y	10	10	8	6
							11	9							
03	5115	X	4819	-0-	-296	-0-	190	1	4623	2	Y	5	5	8	6
							6	9							

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ARCHER, A. E.										//CONT.// 72170 710 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										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	
10	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	-0-		155	1	3842	2	Y	-0-					-0-	
11	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	3485	2	Y	-0-					-0-	
12	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1	4096	2	Y	-0-					-0-	
01	3999 X	3411	-0-	-0-	-588	-0-		113	1	3298	2	Y	-0-					-0-	
02	3612 X	3266	-0-	-0-	-346	-0-		106	1	3160	2	Y	-0-					-0-	
03	4185 X	3582	-0-	-0-	-603	-0-		142	1	3440	2	Y	-0-					-0-	
WILD TURKEY										WELL #: 2		RRCID -> 168081		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7324 - 7336	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BATES, LUTHER										WELL #: 1		RRCID -> 169956		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7324 - 7336	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) VISTA RESOURCES LLC MASTERS GAS UNIT										72170 900 100139		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #: 1		RRCID -> 241205		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 11463		PERF. 7218 - 11324	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
POKEY (RODESSA B) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SMYTHE GAS UNIT										72710 401 220903		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #: 2		RRCID -> 290426		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 6567 - 6580	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
IMAGERY EXPLORATION, INC. MILLER										422898		RRCID -> 204224		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6340 - 6352	
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-		580	2			N	-0-					59	
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-		602	2			N	-0-					59	
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-		619	2			N	-0-					59	
*01	589 N	585	-0-	-0-	-4	-0-		585	2			N	-0-					59	
02	560 N	551	-0-	-0-	-9	-0-		551	2			N	-0-					59	
03	620 N	617	-0-	-0-	-3	-0-		617	2			N	-0-					59	

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(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
HARDISON			WELL #:	1	RRCID -> 161190	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9594	- 9670		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
TEXAS, LES & CO.			846666								
PARSONS, F. B.			WELL #:	1	RRCID -> 049015	COMPL. DATE 01/02/1970	TOTAL DEPTH 11725	PERF.10370	- 10388		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
ROARK GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 117601	COMPL. DATE 01/31/1986	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10592	- 10797		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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		
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					45	
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	

RED LAKE (RODESSA 8300) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. SHILOH					75305 200 053321 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED RRCID -> 241808		CAPACITY COMPL. DATE 06/01/2008			CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296				
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					83
11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					83
12	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					83
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					83
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					83
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					83
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"					220903 WELL #: 3			RRCID -> 176465		COMPL. DATE 12/25/1999			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STROUD PETROLEUM, INC. HORTON					828082 WELL #: 1			RRCID -> 282331		COMPL. DATE 09/17/2016			TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) BIG RUN PRODUCTION COMPANY BALL, P. D. C. EST.					75305 400 070370 WELL #: 2A			ASSOCIATED RRCID -> 038361		CAPACITY COMPL. DATE 02/20/1966			CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
BALL, P. D. C. EST.					WELL #: 1			RRCID -> 273060		COMPL. DATE 02/28/2014			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
RED LAKE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCADAMS "B"					75305 410 220903 WELL #: 4U			NON-ASSOCIATED RRCID -> 233228		ONE WELL COMPL. DATE 03/18/2007			CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12730 PERF. 9946 - 10179				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
STUDDARD-STEWARD			WELL #: 1R		RRCID -> 230180		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 5516		PERF. 4835 - 4838				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
RED OAK (DEXTER)			75363 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.			053321												
COLDIRON 1			WELL #: 1W		RRCID -> 214188		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 6510 - 6517				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
REEDER, W.B.			WELL #: 1		RRCID -> 221011		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6457 - 6472				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			257
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			257
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			257
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			257
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			257
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			257
COLDIRON			WELL #: 2		RRCID -> 221069		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 6486 - 6500				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			178
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			178
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			178
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			178
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			178
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			178
HEIL			WELL #: 1		RRCID -> 221073		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 6895		PERF. 6550 - 6460				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	50	181	1	101
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	42			143
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	38			181
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	30			211
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	67	181	1	97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12			109

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321												
MILLER #1, EVA MAE		WELL #:		1	RRCID -> 221080		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6448 - 6460					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2399 R	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					53
11	2269 R	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					53
12	2347 R	2347	-0-	-0-	-0-	2237	2	110	9	N	100	91	1			62
01	2015 #	1977	-0-	-38	-0-	1971	2	6	9	N	5					67
02	2079 R	2079	-0-	-0-	-0-	2062	2	17	9	N	15					82
03	2258 R	2258	-0-	-0-	-0-	2233	2	25	9	N	23					105
MILLER, EVA MAE		WELL #:		2	RRCID -> 221081		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6425 - 6447					
10	3613 R	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					60
11	3549 R	3549	-0-	-0-	-0-	3514	2	35	9	N	32					92
12	3444 R	3444	-0-	-0-	-0-	3365	2	79	9	N	72	102	1			62
01	3131 #	3053	-0-	-78	-0-	3044	2	9	9	N	8					70
02	3161 R	3161	-0-	-0-	-0-	3133	2	28	9	N	25					95
03	3427 R	3427	-0-	-0-	-0-	3413	2	14	9	N	13					108
WILLIAMS		WELL #:			RRCID -> 229873		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6466 - 6474					
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015																
Souders		WELL #:		1	RRCID -> 229880		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 6767		PERF. 6434 - 6450					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
GREEN		WELL #:			RRCID -> 230047		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 6786		PERF. 6494 - 6499					
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2015																
REEDER		WELL #:		2	RRCID -> 230048		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 6767		PERF. 6467 - 6471					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED		49B	CNTY: LEON			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321							
ALLBRITTON		WELL #:			RRCID -> 230049		COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6412 - 6417	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						78
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
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2015											
CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID -> 230760		COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
CASEY "C"		WELL #:		1	RRCID -> 232118		COMPL. DATE 07/28/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6468 - 6483	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
HAMMOND		WELL #:		1	RRCID -> 241242		COMPL. DATE 12/15/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6410 - 6420	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
RUSK ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		735144 3	RRCID -> 222735		COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6416 - 6431	
DOT CADENHEAD											
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DOT CADENHEAD "A"		WELL #:		1	RRCID -> 223578		COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6444 - 6464	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON	
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		735144							
DOT CADENHEAD "B"		WELL #:		1		RRCID -> 223583		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
DOT CADENHEAD "C"		WELL #:		1		RRCID -> 225635		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
DOT CADENHEAD -D-		WELL #:		1WS		RRCID -> 228170		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE)		75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321									
GLENN, IVA		WELL #:		1		RRCID -> 148246		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 5742	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
WEBB, MARY ETHEL		053321									
WEBB, MARY ETHEL		WELL #:		2		RRCID -> 250597		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC.		426984		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HARRIS, B.R.		053321									
HARRIS, B.R.		WELL #:		1		RRCID -> 146788		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2023											

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: LEON							
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984																					
HARRIS, B. R. WELL #:										RRCID -> 154858		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 5769		PERF. 5656 - 5666					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					96	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					96	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					96	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					96	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					96	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					96	
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/29/2022											
HARRINGTON, J. M. WELL #:										RRCID -> 164240		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 5835		PERF. 5702 - 5709					
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					59	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					59	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					59	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					59	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					59	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					59	
PLUGGED AND ABANDONED_____										01/10/2023											
HARRINGTON, N. G. WELL #:										RRCID -> 174209		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 5829		PERF. 5752 - 5762					
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					79	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					79	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					79	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					79	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					79	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					79	
PLUGGED AND ABANDONED_____										01/19/2023											
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512																					
DORIS STONE WELL #:										1		RRCID -> 075458		COMPL. DATE 08/28/1975		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5743 - 5749			
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	-0-	5	1	141	3	N	-0-							160	
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	N	-0-							160	
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-							160	
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	-0-	4	1	115	3	N	-0-							160	
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	-0-	4	1	107	3	N	-0-							160	
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	161	3	N	-0-							160	
TEXAS ROYALTY CORP. 847991																					
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #:										1		RRCID -> 131904		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 5725		PERF. 5600 - 5610			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						52	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						52	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						52	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						52	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						52	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						52	
DALE G.U. NO. 2 WELL #:										2		RRCID -> 135318		COMPL. DATE 05/19/1990		TOTAL DEPTH 5735		PERF. 5626 - 5637			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						52	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						52	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						52	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						52	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						52	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						52	

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON									
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991									
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14
MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14
EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	107
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	107
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	107
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	107
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38
NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	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									
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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
CADENHEAD, C. L.		WELL #:		RRCID -> 053991		COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 5838		PERF. 5769 - 5774									
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2023																			
JOWERS		WELL #:		RRCID -> 055724		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 5784		PERF. 5720 - 5730									
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					45	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					45	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					45	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					45	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					45	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					45	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2023																			
JOWERS		WELL #:		RRCID -> 055725		COMPL. DATE 07/16/1973		TOTAL DEPTH 5740		PERF. 5679 - 5686									
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2022																			
ROBERTS & HAMMACK INC.		718512																	
ALLBRIGHT, JETER		WELL #: 1		RRCID -> 049496		COMPL. DATE 03/09/1970		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5727 - 5733									
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	216	3	N	-0-						92	
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	243	3	N	-0-						92	
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	-0-	7	1	185	3	N	-0-						92	
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	-0-	7	1	207	3	N	-0-						92	
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	-0-	6	1	169	3	N	-0-						92	
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	-0-	5	1	152	3	N	-0-						92	

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.//										75363 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON				
RUSK ENERGY OPERATING LLC										735144									
CADENHEAD "C"										WELL #:	1	RRCID ->	217078	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5788 - 5791	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127		
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-					127		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127		
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	219	1	8	9	N	7						134		
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	100	3	22	9	N	20						154		
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	60	1	109	3	N	35						189		
						39	9												
COLEMAN										WELL #:	1	RRCID ->	218230	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5737 - 5741	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					195		
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-					195		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	92					287		
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	1			N	-0-						287		
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-						287		
*03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	162	1	291	3	N	-0-						287		
DOT CADENHEAD A										WELL #:	1	RRCID ->	282367	COMPL. DATE	03/06/2017	TOTAL DEPTH	6750	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
DOT CADENHEAD										WELL #:	3	RRCID ->	282377	COMPL. DATE	09/25/2017	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 5716 - 5720	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)										75363 750	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.										053321									
COLDIRON GAS UNIT #1										WELL #:	2	RRCID ->	141634	COMPL. DATE	05/31/1992	TOTAL DEPTH	5791	PERF. 5674 - 5690	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
03 14B2 EXT										2	-0-	2 B	2	2	Y	-0-		27	
ROBERTS & HAMMACK INC.										718512									
HARCROW, T. E.										WELL #:	2	RRCID ->	031479	COMPL. DATE	05/26/1963	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 5759 - 5767	
10	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	8	1	223	3	N	-0-						-0-		
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	8	1	241	3	N	-0-						-0-		
12	248 N	173	-0-	-75 B	-0-	6	1	167	3	N	-0-						-0-		
01	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	9	1	244	3	N	-0-						-0-		
02	224 N	206	-0-	-18 B	-0-	7	1	199	3	N	-0-						-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
03 214 N										214	-0-	-0- B	-0-	7	1	207	3	N	-0-
																		-0-	

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.// 718512									
LEVINE, SAM, ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 032589		COMPL. DATE 11/26/1963		TOTAL DEPTH 6555		PERF. 5708 - 5720	
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	15 1	446 3	N	-0-				-0-
11	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	15 1	441 3	N	-0-				-0-
12	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	17 1	438 3	N	-0-				-0-
01	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	15 1	404 3	N	-0-				-0-
02	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	16 1	476 3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	18 1	532 3	N	-0-				-0-

PETERSON, G. C.				WELL #: 1		RRCID -> 033616		COMPL. DATE 02/08/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5682 - 5690	
10	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	8 1	221 3	N	-0-				-0-
11	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	8 1	238 3	N	-0-				-0-
12	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	5 1	139 3	N	-0-				-0-
01	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	6 1	173 3	N	-0-				-0-
02	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	4 1	114 3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	3 1	103 3	N	-0-				-0-

VERCHER, O. D.				WELL #: 1		RRCID -> 036682		COMPL. DATE 01/07/1965		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5777 - 5799	
10	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	5 1	158 3	N	-0-				-0-
11	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	6 1	169 3	N	-0-				-0-
12	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	3 1	80 3	N	-0-				-0-
01	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	5 1	122 3	N	-0-				-0-
02	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	5 1	143 3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	7 1	219 3	N	-0-				-0-

GRAHAM, MYRTLE				WELL #: 1		RRCID -> 045615		COMPL. DATE 12/22/1968		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5676 - 5681	
10	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	33 1	978 3	N	-0-				146
11	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	36 1	1049 3	N	-0-				146
12	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	33 1	866 3	N	-0-				146
01	1023 N	768	-0-	-255 B	-0-	28 1	739 3	N	1	1 8			146
						1 9							
02	1008 N	966	-0-	-42 B	-0-	32 1	934 3	N	-0-				146
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	35 1	1057 3	N	-0-				146

BROWN, HENRY T. ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 061296		COMPL. DATE 12/01/1974		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5762 - 5767	
10	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	17 1	494 3	N	-0-				125
11	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	18 1	511 3	N	-0-				125
12	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	14 1	367 3	N	-0-				125
01	496 N	394	-0-	-102 B	-0-	14 1	380 3	N	-0-				125
02	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	19 1	561 3	N	-0-				125
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	13 1	387 3	N	-0-				125

PETERSON GAS UNIT # 1				WELL #: 2		RRCID -> 062617		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 5709 - 5715	
10	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	7 1	202 3	N	-0-				-0-
11	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	8 1	220 3	N	-0-				-0-
12	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	7 1	181 3	N	-0-				-0-
01	217 N	172	-0-	-45 B	-0-	6 1	166 3	N	-0-				-0-
02	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	11 1	322 3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	7 1	205 3	N	-0-				-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.// 718512									
HARCROW, T. E. UNIT #1				WELL #: 2		RRCID -> 062858		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		BALANCE	
10	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-		7	1	207	3	-0-	-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-		8	1	217	3	-0-	-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-		6	1	169	3	-0-	-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-		7	1	175	3	-0-	-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-		6	1	183	3	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	93 N	77	-0-	-16	B	-0-		2	1	75	3	-0-	-0-
JONES, RUTH				WELL #: 1		RRCID -> 070205		COMPL. DATE 09/20/1976		TOTAL DEPTH		5915 PERF. 5835 - 5841	
10	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-		6	1	158	3	-0-	83
11	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-		6	1	178	3	-0-	83
12	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-		4	1	98	3	-0-	83
01	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-		5	1	137	3	-0-	94
								12	9				
02	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-		6	1	178	3	-0-	100
								7	9				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-		12	1	347	3	-0-	105
								6	9				
ALLBRITTON, E. R. "B"				WELL #: 2		RRCID -> 075138		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH		5830 PERF. 5710 - 5716	
10	496 N	454	-0-	-42	B	-0-		15	1	439	3	-0-	192
11	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-		16	1	456	3	-0-	192
12	434 N	241	-0-	-193	B	-0-		9	1	232	3	-0-	192
01	465 N	295	-0-	-170	B	-0-		11	1	284	3	-0-	192
02	535 N	535	-0-	-0-	B	-0-		18	1	517	3	-0-	192
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	860 N	860	-0-	-0-	B	-0-		28	1	832	3	-0-	192
ALLBRITTON, WELDON				WELL #: 2		RRCID -> 085464		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH		5818 PERF. 5765 - 5771	
10	217 N	209	-0-	-8	B	-0-		7	1	202	3	-0-	60
11	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-		7	1	222	3	-0-	60
12	217 N	163	-0-	-54	B	-0-		6	1	149	3	-0-	67
								8	9				
01	217 N	195	-0-	-22	B	-0-		7	1	188	3	-0-	67
02	224 N	208	-0-	-16	B	-0-		7	1	201	3	-0-	67
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-		8	1	241	3	-0-	67
LEVINE, SAM				WELL #: 2		RRCID -> 088771		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH		5850 PERF. N/A	
10	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-		17	1	481	3	-0-	45
11	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-		17	1	501	3	-0-	45
12	527 N	475	-0-	-52	B	-0-		18	1	457	3	-0-	45
01	496 N	389	-0-	-107	B	-0-		14	1	375	3	-0-	45
02	747 N	747	-0-	-0-	B	-0-		25	1	722	3	-0-	45
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	870 N	870	-0-	-0-	B	-0-		28	1	836	3	-0-	50
								6	9				

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.// 718512									
C.L.CADENHEAD				WELL #: 2		RRCID -> 091548		COMPL. DATE 11/09/1980		TOTAL DEPTH 5853		PERF. 5777 - 5783	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	7 1	212 3	N	-0-				17
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	8 1	232 3	N	-0-				17
12	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	7 1	174 3	N	-0-				17
01	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	8 1	220 3	N	3				20
						3 9							
02	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	10 1	278 3	N	-0-				20
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-								
03	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	10 1	317 3	N	-0-				20

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A-				WELL #: 2		RRCID -> 097464		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 5884		PERF. 5780 - 5784	
10	496 N	486	-0-	-10 B	-0-	16 1	470 3	N	-0-				59
11	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	16 1	450 3	N	-0-				59
12	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	14 1	375 3	N	5				64
						6 9							
01	496 N	241	-0-	-255 B	-0-	9 1	232 3	N	-0-				64
02	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	18 1	522 3	N	-0-				64
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-								
03	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	19 1	561 3	N	-0-				64

DONAHOE, JAMES				WELL #: 2		RRCID -> 097465		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 5728 - 5733	
10	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	7 1	215 3	N	-0-				123
11	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	8 1	243 3	N	-0-				123
12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	7 1	182 3	N	-0-				123
01	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	7 1	189 3	N	6				129
						7 9							
02	224 N	114	-0-	-110 B	-0-	3 1	101 3	N	9				138
						10 9							
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-								
03	186 N	120	-0-	-66 B	-0-	4 1	114 3	N	2				140
						2 9							

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1				WELL #: 3		RRCID -> 198726		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 5774		PERF. 5632 - 5638	
10	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	22 1	643 3	N	5				51
						6 9							
11	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	24 1	664 3	N	-0-				51
12	682 N	433	-0-	-249 B	-0-	16 1	417 3	N	-0-				51
01	682 N	537	-0-	-145 B	-0-	19 1	518 3	N	-0-				51
02	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	22 1	636 3	N	-0-				51
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-								
03	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	23 1	680 3	N	-0-				51

HARCROW, T.E. UNIT 1				WELL #: 3		RRCID -> 217878		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5715 - 5724	
10	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	6 1	182 3	N	-0-				26
11	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	7 1	194 3	N	-0-				26
12	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	7 1	181 3	N	-0-				26
01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	6 1	164 3	N	-0-				26
02	84 N	80	-0-	-4 B	-0-	3 1	77 3	N	-0-				26
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-								
03	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	2 1	59 3	N	-0-				26

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.// 718512											
R. A. PORTER				WELL #: 3		RRCID -> 298103		COMPL. DATE 09/01/2024		TOTAL DEPTH 5992		PERF. 5758 - 5766			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	754 N	754	-0-	-0- B	-0-		25 1	729 3	N		-0-			172	
11	783 N	783	-0-	-0- B	-0-		26 1	748 3	N		8			180	
12	682 N	660	-0-	-22 B	-0-		9 9	598 3	N		35	183 1		32	
01	744 N	603	-0-	-141 B	-0-		23 1	571 3	N		10			42	
02	728 N	429	-0-	-299 B	-0-		39 9	415 3	N		-0-			42	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-		11 9	607 3	N		10			52	
03	651 N	638	-0-	-13 B	-0-		20 1								
							11 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			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
NORTHERN GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 179965		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7732 - 7884			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
NORTHERN GAS UNIT				WELL #: 3C		RRCID -> 188427		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12215		PERF. 7735 - 7748			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
NORTHERN GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 190059		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 11153		PERF. 7739 - 7769			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
NORTHERN GAS UNIT				WELL #: 10U		RRCID -> 191523		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 7760 - 7782			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

REED (RODESSA)			75509 332			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406																	
PATRICK			WELL #: 1			RRCID -> 219222			COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																	
SNEED GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 171815			COMPL. DATE 12/22/1998			TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304								
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NORTHEN GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 200853			COMPL. DATE 12/10/2024			TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7260 - 7280								
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2338	2	1	9	N	1	1	8					-0-	
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-							-0-	
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2131	2	1	9	N	1	1	8					-0-	
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-							-0-	
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-							-0-	
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-							-0-	
NORTHEN GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 278060			COMPL. DATE 08/19/2015			TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301								
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-							-0-	
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-							-0-	
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-							-0-	
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-							-0-	
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-							-0-	
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-							-0-	
NORTHEN GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 298921			COMPL. DATE 11/27/2024			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7170 - 7190								
10	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6291	2	33	9	N	30	179	1	1	8			336	
11	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-							336	
12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5237	2	127	9	N	115							451	
01	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4720	2	76	9	N	69	180	1	1	8			339	
02	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-							339	
03	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	3877	2	210	9	N	191	189	1	1	8			340	
SNEED GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 299338			COMPL. DATE 02/06/2025			TOTAL DEPTH 11402 PERF. 7202 - 7210								
10	0	W	27	-0-	27	118	27	2			N	-0-							-0-	
11	0	W	32	-0-	32	150	32	2			N	-0-							-0-	
12	0	W	28	-0-	28	178	28	2			N	-0-							-0-	
01	279	X	31	-0-	-248	-0-	31	2			N	-0-							-0-	
02	252	N	21	-0-	-231	-0-	21	2			N	-0-							-0-	
03	279	N	22	-0-	-257	-0-	22	2			N	-0-							-0-	

REED (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIFORD, C.N.				75509 498 386310	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
WELL #: 1				RRCID -> 086410	COMPL. DATE 11/19/1979	TOTAL	DEPTH	8714	PERF. 8228	-	8362					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-	
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-	
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-	
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			-0-	
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-	
03	682 N	641	-0-	-41	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-	
SNEED GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 148941	COMPL. DATE 02/24/1994	TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 8222	-	8528				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
NORTHEN GAS UNIT				WELL #: 10L	RRCID -> 159102	COMPL. DATE 12/14/1998	TOTAL	DEPTH	9902	PERF. 8325	-	8588				
10	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	-0-	3214	2	23	9	N	21	21	8	194	
11	3090 X	3051	-0-	-39	-0-	-0-	3051	2			N	-0-			194	
12	3193 X	3151	-0-	-42	-0-	-0-	3134	2	17	9	N	15	15	8	194	
01	3224 X	2931	-0-	-293	-0-	-0-	2929	2	2	9	N	2	2	8	194	
02	2912 X	2909	-0-	-3	-0-	-0-	2909	2			N	-0-			194	
03	3224 X	3174	-0-	-50	-0-	-0-	3174	2			N	-0-			194	
NORTHEN GAS UNIT				WELL #: 3T	RRCID -> 171186	COMPL. DATE 11/01/1998	TOTAL	DEPTH	12215	PERF. 9588	-	9678				
10	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	-0-	3629	2	8	9	N	7	7	8	-0-	
11	3060 X	2598	-0-	-462	-0-	-0-	2597	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
12	3162 X	2519	-0-	-643	-0-	-0-	2515	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
01	3162 X	3134	-0-	-28	-0-	-0-	3122	2	12	9	N	11	11	8	-0-	
02	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	-0-	3109	2	10	9	N	9	9	8	-0-	
03	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	-0-	3592	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
SNEED GAS UNIT				WELL #: 6 T	RRCID -> 173814	COMPL. DATE 06/14/1999	TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 8205	-	9918				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SNEED GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 179340	COMPL. DATE 04/17/2000	TOTAL	DEPTH	11292	PERF. 8183	-	8200				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
WILLIFORD, C. N.				WELL #: 3	RRCID -> 205617	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL	DEPTH	11365	PERF. 9306	-	8322				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

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

WILLIFORD, C. N.		WELL #:		2	RRCID -> 223247		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8209 - 8331	
10	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5318	2	2	9	N	18
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	18
12	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5425	2	1	9	N	18
01	5084	X	5025	-0-	-59	-0-	5022	2	3	9	N	18
02	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4737	2	2	9	N	18
03	5084	X	5061	-0-	-23	-0-	5060	2	1	9	N	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	
10	7750		-0-	-0-	-7750	41000			N	-0-		-0-
11	7500		-0-	-0-	-7500	33500			N	-0-		-0-
12	7750		-0-	-0-	-7750	25750			N	-0-		-0-
01	7750		-0-	-0-	-7750	18000			N	-0-		-0-
02	7000		-0-	-0-	-7000	11000			N	-0-		-0-
03	7750		-0-	-0-	-7750	3250			N	-0-		-0-

RUBY MIDDLETON GU		WELL #:		5	RRCID -> 299148		COMPL. DATE 01/22/2025		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 4204 - 4233	
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	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	
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	17	1	428	2	Y	-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	14	1	346	2	Y	-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	11	1	356	2	Y	-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	8	1	312	2	Y	-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	10	1	324	2	Y	-0-
03	372	N	219	-0-	-153	-0-	9	1	210	2	Y	-0-

CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 243043		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF. N/A	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2			N	-0-			92
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2			N	-0-			92
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2			N	-0-			92
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2			N	-0-			92
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			92
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			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				
10	682 N	535	-0-	-147	-0-	531 2	4 9	Y		4			99
11	630 N	555	-0-	-75	-0-	537 2	18 9	Y		16			115
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	364 2	14 9	Y		13			128
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	654 2	20 9	Y		18			146
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	597 2	1 9	Y		1			147
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y		NO RPT			147
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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RISCHERS STORE (MAYNARD SAND)				76889 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MAYNARD				WELL #: 1	RRCID -> 105148	COMPL. DATE 12/30/1988	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7296	- 7435				
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1779 2	11 9	N		10			140
11	1680 N	1618	-0-	-62	-0-	1599 2	19 9	N		17			157
12	1736 N	1514	-0-	-222	-0-	1501 2	13 9	N		12			169
01	1736 N	1160	-0-	-576	-0-	1143 2	17 9	N		15			184
02	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1683 2	13 9	N		12			196
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2		N		-0-			196
HANSON UNIT #1				WELL #: 2	RRCID -> 119230	COMPL. DATE 12/28/1988	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7297	- 7454				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RISCHERS STORE (PETTIT)				76889 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
ORANSKY, M. B. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 272748	COMPL. DATE 06/04/2013	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7403	- 7412				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK)			76889 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
HANSON			WELL #:		2	RRCID -> 138819		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7120 - 7458			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
OLD UNION OPERATING COMPANY			621149												
DAVIS HEIRS			WELL #:		1 T	RRCID -> 119013		COMPL. DATE 10/18/1985		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7300 - 7312			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
BONNER			WELL #:		1	RRCID -> 290098		COMPL. DATE 09/22/2020		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 7126 - 7239			
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	15			107
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9		N	1			108
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	2	1	9		N	1			109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			110
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	1			111
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			111
ROUND PRAIRIE (CVL)			78553 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC			902815												
SEALE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 095187		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 12275		PERF. 10814 - 10833			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			52
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			52
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			52
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			52
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			52
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			52
HULAN, M. B.			WELL #:		1	RRCID -> 098837		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 12702		PERF. 10770 - 10916			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)												78585 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO				
ATOKA ENERGY LLC												101705										
IRVINE, CHARLES												WELL #:		1	RRCID -> 187419		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10568 - 10628	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE					
10		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					85					
11		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					85					
12		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					85					
01		1302 N	506	-0-	-796	-0-	506	2			N	-0-					85					
02		952 N	648	-0-	-304	-0-	648	2			N	-0-					85					
03		1085 N	776	-0-	-309	-0-	776	2			N	-0-					85					
IRVINE, CHARLES												WELL #:		2	RRCID -> 211217		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10484 - 10634	
10		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					15					
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					15					
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					15					
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					15					
02		28 N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					15					
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15					
CRATON OPERATING LLC												186717										
HULAN HEIRS												WELL #:		1	RRCID -> 219230		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10344 - 10548	
10		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1277	2	63	9	N	57	177	1			38					
11		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1219	2	72	9	N	65					103					
12		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					103					
01		1426 N	1240	-0-	-186	-0-	1185	2	55	9	N	50					153					
02		947 N	947	-0-	-0-	-0-	890	2	57	9	N	52					205					
*03		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1281	2	99	9	N	90					295					
INMON, J.C.												WELL #:		1	RRCID -> 227284		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10465 - 10693	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	193	1			11					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11					
HAMILTON ESTATE												WELL #:		1	RRCID -> 231690		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 11223		PERF.10589 - 11005	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21					
HULAN HEIRS												WELL #:		2	RRCID -> 277474		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 10771		PERF.10378 - 10610	
10		716 N	716	-0-	-0-	-0-	680	2	36	9	N	33	188	1			43					
11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	609	2	17	9	N	15					58					
12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					58					
01		752 N	752	-0-	-0-	-0-	551	2	201	9	N	183	185	1			56					
*02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	354	2	11	9	N	10					66					
*03		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					66					

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	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
10		2286 N	2286 -0-	-0-	-0-	2243 2	43 9	N	39					96
11		2145 N	2145 -0-	-0-	-0-	2102 2	43 9	N	39					135
12		2152 N	2152 -0-	-0-	-0-	2084 2	68 9	N	62	170	1			27
01		1701 N	1701 -0-	-0-	-0-	1657 2	44 9	N	40					67
*02		1819 N	1819 -0-	-0-	-0-	1769 2	50 9	N	45					112
03		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT					112
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
10		42 N	42 -0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-					-0-
11		45 N	45 -0-	-0-	-0-	45 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		56 N	35 -0-	-21	-0-	35 2		N	-0-					-0-
*03		32 N	32 -0-	-0-	-0-	32 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
10		182 N	182 -0-	-0-	-0-	170 2	12 9	N	11					55
11		174 N	174 -0-	-0-	-0-	162 2	12 9	N	11					66
12		166 N	166 -0-	-0-	-0-	152 2	14 9	N	13					79
01		182 N	182 -0-	-0-	-0-	165 2	17 9	N	15					94
02		169 N	169 -0-	-0-	-0-	154 2	15 9	N	14					108
03		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT					108
KILCREASE-BOWLES 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO														
WELL #:				1	RRCID ->	276153	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL	DEPTH	8059	PERF.	7387 - 7396	
10		1306 N	1306 -0-	-0-	-0-	1223 2	83 9	N	75					197
11		1239 N	1239 -0-	-0-	-0-	1166 2	73 9	N	66	166	1			97
12		1164 N	1164 -0-	-0-	-0-	1096 2	68 9	N	62					159
01		1283 N	1283 -0-	-0-	-0-	1194 2	89 9	N	81					240
02		1164 N	1164 -0-	-0-	-0-	1108 2	56 9	N	51	161	1			130
03		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT					130
MARGIE SANDERS 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO														
WELL #:				1	RRCID ->	277130	COMPL. DATE	04/20/2017	TOTAL	DEPTH	8212	PERF.	7320 - 7528	
10		1062 N	1062 -0-	-0-	-0-	1049 2	13 9	N	12					187
11		1028 N	1028 -0-	-0-	-0-	1000 2	28 9	N	25	173	1			39
12		954 N	954 -0-	-0-	-0-	939 2	15 9	N	14					53
01		1058 N	1058 -0-	-0-	-0-	1024 2	34 9	N	31					84
02		964 N	964 -0-	-0-	-0-	950 2	14 9	N	13					97
03		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT					97
SILVER TUSK JONES UNIT 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO														
WELL #:				1	RRCID ->	279352	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL	DEPTH	7650	PERF.	7350 - 7360	
10		925 N	925 -0-	-0-	-0-	816 2	109 9	N	99					254
11		804 N	804 -0-	-0-	-0-	778 2	26 9	N	24	188	1			90
12		796 N	796 -0-	-0-	-0-	731 2	65 9	N	59					149
01		882 N	882 -0-	-0-	-0-	797 2	85 9	N	77					226
02		837 N	837 -0-	-0-	-0-	739 2	98 9	N	89	183	1			132
03		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT					132

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2007 2	36 9	N	242
11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1914 2	10 9	N	251
12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1798 2	26 9	N	79
01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1959 2	47 9	N	122
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1818 2	52 9	N	169
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	169
SHEER ENERGY, LLC		772753							
KILCREASE-BOWLES		WELL #: 2		RRCID -> 279614		COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SILVER TUSK JONES UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 280401		COMPL. DATE 02/24/2016		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SALT BREAK (SMACKOVER)		79878 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: NAVARRO	
O'RYAN OIL AND GAS		617042							
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 249007		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9133 - 9230	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	581
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	582
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	583
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	584
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	585
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	585
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	
10	13888 X	11437	-0-	-2451	-0-	996 1	10441 2	N	219
11	13891 X	13891	-0-	-0-	-0-	964 1	12927 2	N	219
12	13888 X	10439	-0-	-3449	-0-	865 1	9574 2	N	219
01	14422 X	14422	-0-	-0-	-0-	996 1	13426 2	N	219
02	12926 X	12926	-0-	-0-	-0-	900 1	11964 2	N	275
03	14105 X	12977	-0-	-1128	-0-	62 9	11981 2	N	275
ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 124987		COMPL. DATE 06/27/1987		TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	137
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	137
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	137
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	137
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	137
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	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	
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					
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2				N	-0-				-0-					
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2				N	-0-				-0-					
12		124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2				N	-0-				-0-					
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2				N	-0-				-0-					
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2				N	-0-				-0-					
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2				N	-0-				-0-					
MORGAN, TRAVIS													WELL #: 2		RRCID -> 223608		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 16500		PERF.14230 - 15028	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
MORGAN, TRAVIS													WELL #: 3		RRCID -> 253369		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 13930		PERF. N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
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	
10		2914 N	2748	-0-	-166	-0-	118	1	2630	2	N	-0-					-0-					
11		2820 N	2745	-0-	-75	-0-	143	1	2602	2	N	-0-					-0-					
12		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	148	1	2512	2	N	-0-					-0-					
01		2759 N	2722	-0-	-37	-0-	187	1	2535	2	N	-0-					-0-					
02		2576 N	2552	-0-	-24	-0-	179	1	2373	2	N	-0-					-0-					
03		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	176	1	2721	2	N	-0-					-0-					
T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 197644		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 14156		PERF.13678 - 13863	
10	14B2	EXT	43	-0-	43	-0-	191	2	41	2	N	-0-					-0-					
11		239 X	48	-0-	-191	-0-		3	45	2	N	-0-					-0-					
12		38 X	38	-0-	-0-	-0-		2	36	2	N	-0-					-0-					
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-		4	59	2	N	-0-					-0-					
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-		4	55	2	N	-0-					-0-					
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-		3	42	2	N	-0-					-0-					
T-BAR-X/MARTIN													WELL #: 1		RRCID -> 200195		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 13850		PERF.13155 - 13669	
10	14B2	EXT	6465	-0-	6465	-0-	22030	277	6188	2	N	-0-					-0-					
11		28800 X	6770	-0-	-22030	-0-		353	6417	2	N	-0-					-0-					
12		6570 X	6570	-0-	-0-	-0-		367	6203	2	N	-0-					-0-					
01		6634 X	4335	-0-	-2299	-0-		299	4036	2	N	-0-					-0-					
02		6328 X	192	-0-	-6136	-0-		13	179	2	N	-0-					-0-					
03		7006 X	6	-0-	-7000	-0-		6		2	N	-0-					-0-					

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
10	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	239	1	5352	2	N	-0-	-0-
11	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	253	1	4600	2	N	-0-	-0-
12	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	210	1	3558	2	N	-0-	-0-
01	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	132	1	1778	2	N	-0-	-0-
02	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	195	1	2597	2	N	-0-	-0-
03	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	130	1	2005	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												
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	34	1	768	2	N	-0-	-0-
11	900 N	687	-0-	-213	-0-	36	1	651	2	N	-0-	-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	47	1	800	2	N	-0-	-0-
01	806 N	626	-0-	-180	-0-	43	1	583	2	N	-0-	-0-
02	644 N	592	-0-	-52	-0-	41	1	551	2	N	-0-	-0-
03	837 N	555	-0-	-282	-0-	34	1	521	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												
10	42191 X	41975	-0-	-216	-0-	1797	1	40178	2	N	-0-	-0-
11	41430 X	40332	-0-	-1098	-0-	2101	1	38231	2	N	-0-	-0-
12	42811 X	38817	-0-	-3994	-0-	2167	1	36650	2	N	-0-	-0-
01	42811 X	37664	-0-	-5147	-0-	2594	1	35070	2	N	-0-	-0-
02	37912 X	35371	-0-	-2541	-0-	2476	1	32895	2	N	-0-	-0-
03	41974 X	36355	-0-	-5619	-0-	2211	1	34144	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												
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-	-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-	-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-	-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	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												
10	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	407	1	9089	2	N	-0-	-0-
11	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	166	1	3019	2	N	-0-	-0-
12	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	141	1	2393	2	N	-0-	-0-
01	9486 X	7749	-0-	-1737	-0-	534	1	7215	2	N	-0-	-0-
02	8568 X	8037	-0-	-531	-0-	562	1	7475	2	N	-0-	-0-
03	9486 X	2466	-0-	-7020	-0-	150	1	2316	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728												
10	6541 X	5985	-0-	-556	-0-	256	1	5729	2	N	-0-	-0-
11	6330 X	3185	-0-	-3145	-0-	166	1	3019	2	N	-0-	-0-
12	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	365	1	6177	2	N	-0-	-0-
01	5983 X	5107	-0-	-876	-0-	352	1	4755	2	N	-0-	-0-
02	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	401	1	5329	2	N	-0-	-0-
03	6541 X	5502	-0-	-1039	-0-	335	1	5167	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	2	N	-0-			-0-
11	120 N	72	-0-	-48	-0-	4	1	68	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	-0-			-0-
02	56 N	7	-0-	-49	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683														
10	7440 X	595	-0-	-6845	-0-	25	1	570	2	N	-0-			-0-
11	6900 X	6882	-0-	-18	-0-	359	1	6523	2	N	-0-			-0-
12	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	413	1	6984	2	N	-0-			-0-
01	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	520	1	7024	2	N	-0-			-0-
02	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	488	1	6491	2	N	-0-			-0-
03	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	465	1	7178	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628														
10	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	189	1	4234	2	N	-0-			-0-
11	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	221	1	4024	2	N	-0-			-0-
12	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	244	1	4123	2	N	-0-			-0-
01	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	312	1	4211	2	N	-0-			-0-
02	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	289	1	3846	2	N	-0-			-0-
03	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	262	1	4049	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997														
10	248 N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	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														
10	651 N	641	-0-	-10	-0-	28	1	613	2	N	-0-			-0-
11	660 N	618	-0-	-42	-0-	33	1	585	2	N	-0-			-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	46	1	614	2	N	-0-			-0-
01	651 N	155	-0-	-496	-0-	12	1	143	2	N	-0-			-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-			-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764														
10	40982 X	38799	-0-	-2183	-0-	1661	1	37138	2	N	-0-			-0-
11	39630 X	36587	-0-	-3043	-0-	1906	1	34681	2	N	-0-			-0-
12	39897 X	36801	-0-	-3096	-0-	2054	1	34747	2	N	-0-			-0-
01	39277 X	34815	-0-	-4462	-0-	2398	1	32417	2	N	-0-			-0-
02	35476 X	35327	-0-	-149	-0-	2472	1	32855	2	N	-0-			-0-
03	38876 X	38876	-0-	-0-	-0-	2364	1	36512	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965														
10	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	85	1	1894	2	N	-0-			-0-
11	1980 N	1922	-0-	-58	-0-	100	1	1822	2	N	-0-			-0-
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	95	1	1610	2	N	-0-			-0-
01	1984 N	1419	-0-	-565	-0-	98	1	1321	2	N	-0-			-0-
02	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	135	1	1793	2	N	-0-			-0-
03	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	180	1	2777	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	20243 X	8832	-0-	-11411	-0-	378	1	8454	2	N	-0-		-0-
11	19080 X	14164	-0-	-4916	-0-	738	1	13426	2	N	-0-		-0-
12	21499 X	21499	-0-	-0-	-0-	1200	1	20299	2	N	-0-		-0-
01	20262 X	20262	-0-	-0-	-0-	1396	1	18866	2	N	-0-		-0-
02	17939 X	17939	-0-	-0-	-0-	1256	1	16683	2	N	-0-		-0-
03	21514 X	19445	-0-	-2069	-0-	1182	1	18263	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													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	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													
10	26638 X	26638	-0-	-0-	-0-	1141	1	25497	2	N	-0-		-0-
11	25192 X	25192	-0-	-0-	-0-	1312	1	23880	2	N	-0-		-0-
12	22661 X	21157	-0-	-1504	-0-	1181	1	19976	2	N	-0-		-0-
01	26629 X	26488	-0-	-141	-0-	1824	1	24664	2	N	-0-		-0-
02	24052 X	21140	-0-	-2912	-0-	1480	1	19660	2	N	-0-		-0-
03	26629 X	24503	-0-	-2126	-0-	1490	1	23013	2	N	-0-		-0-
T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877													
10	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-		-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867													
10	40083 X	32101	-0-	-7982	-0-	1375	1	30726	2	N	-0-		-0-
11	38790 X	22851	-0-	-15939	-0-	1190	1	21661	2	N	-0-		-0-
12	40083 X	26582	-0-	-13501	-0-	1484	1	25098	2	N	-0-		-0-
01	39339 X	15979	-0-	-23360	-0-	1101	1	14878	2	N	-0-		-0-
02	33936 X	26701	-0-	-7235	-0-	1869	1	24832	2	N	-0-		-0-
03	32116 X	20376	-0-	-11740	-0-	1239	1	19137	2	N	-0-		-0-
T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966													
10	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	65	1	1460	2	N	-0-		-0-
11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	77	1	1407	2	N	-0-		-0-
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	87	1	1476	2	N	-0-		-0-
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	105	1	1419	2	N	-0-		-0-
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	98	1	1297	2	N	-0-		-0-
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	94	1	1452	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 #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	101	1	2226	2	N	-0-	-0-
11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	116	1	2044	2	N	-0-	-0-
12	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	149	1	2007	2	N	-0-	-0-
01	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	172	1	2001	2	N	-0-	-0-
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	176	1	1710	2	N	-0-	-0-
03	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	165	1	2161	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												
10	12369 X	10337	-0-	-2032	-0-	443	1	9894	2	N	-0-	-0-
11	11970 X	9694	-0-	-2276	-0-	505	1	9189	2	N	-0-	-0-
12	12090 X	9435	-0-	-2655	-0-	527	1	8908	2	N	-0-	-0-
01	11563 X	9401	-0-	-2162	-0-	648	1	8753	2	N	-0-	-0-
02	10416 X	7808	-0-	-2608	-0-	546	1	7262	2	N	-0-	-0-
03	10323 X	9151	-0-	-1172	-0-	556	1	8595	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												
10	1829 X	1309	-0-	-520	-0-	56	1	1253	2	N	-0-	-0-
11	1770 X	1096	-0-	-674	-0-	57	1	1039	2	N	-0-	-0-
12	1829 X	1493	-0-	-336	-0-	83	1	1410	2	N	-0-	-0-
01	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	156	1	2108	2	N	-0-	-0-
02	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	105	1	1389	2	N	-0-	-0-
03	1488 X	1378	-0-	-110	-0-	84	1	1294	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												
10	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	276	1	6165	2	N	-0-	-0-
11	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	353	1	6423	2	N	-0-	-0-
12	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	379	1	6419	2	N	-0-	-0-
01	6138 X	5870	-0-	-268	-0-	404	1	5466	2	N	-0-	-0-
02	5544 X	5277	-0-	-267	-0-	369	1	4908	2	N	-0-	-0-
03	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	439	1	6774	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												
10	12570 X	12570	-0-	-0-	-0-	544	1	12026	2	N	-0-	-0-
11	10290 X	9768	-0-	-522	-0-	525	1	9243	2	N	-0-	-0-
12	10633 X	8621	-0-	-2012	-0-	597	1	8024	2	N	-0-	-0-
01	11005 X	10099	-0-	-906	-0-	800	1	9299	2	N	-0-	-0-
02	9940 X	8935	-0-	-1005	-0-	834	1	8101	2	N	-0-	-0-
03	11005 X	9674	-0-	-1331	-0-	685	1	8989	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753												
10	7130 X	6591	-0-	-539	-0-	285	1	6306	2	N	-0-	-0-
11	7020 X	6770	-0-	-250	-0-	364	1	6406	2	N	-0-	-0-
12	7254 X	6950	-0-	-304	-0-	482	1	6468	2	N	-0-	-0-
01	7254 X	6724	-0-	-530	-0-	533	1	6191	2	N	-0-	-0-
02	6328 X	4438	-0-	-1890	-0-	414	1	4024	2	N	-0-	-0-
03	7006 X	6803	-0-	-203	-0-	482	1	6321	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068												
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	2	N	-0-	-0-
11	300 N	261	-0-	-39	-0-	14	1	247	2	N	-0-	-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	N	-0-	-0-
01	310 N	181	-0-	-129	-0-	12	1	169	2	N	-0-	-0-
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	16	1	209	2	N	-0-	-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	14	1	212	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 #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
10	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	125	1	2758	2	N	-0-	-0-
11	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	129	1	2263	2	N	-0-	-0-
12	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	163	1	2196	2	N	-0-	-0-
01	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	172	1	1997	2	N	-0-	-0-
02	1932 N	1886	-0-	-46	-0-	176	1	1710	2	N	-0-	-0-
03	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	165	1	2163	2	N	-0-	-0-
BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473												
10	38099 X	37207	-0-	-892	-0-	1593	1	35614	2	N	-0-	-0-
11	36870 X	35911	-0-	-959	-0-	1871	1	34040	2	N	-0-	-0-
12	37448 X	35480	-0-	-1968	-0-	1980	1	33500	2	N	-0-	-0-
01	37448 X	36400	-0-	-1048	-0-	2507	1	33893	2	N	-0-	-0-
02	33600 X	30749	-0-	-2851	-0-	2152	1	28597	2	N	-0-	-0-
03	37200 X	36863	-0-	-337	-0-	2241	1	34622	2	N	-0-	-0-
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900												
10	3410 X	1457	-0-	-1953	-0-	1457	2			N	-0-	-0-
11	3300 X	692	-0-	-2608	-0-	2	1	690	2	N	-0-	-0-
12	3224 X	780	-0-	-2444	-0-	780	2			N	-0-	-0-
01	2790 X	1173	-0-	-1617	-0-	1173	2			N	-0-	-0-
02	1316 X	1278	-0-	-38	-0-	1278	2			N	-0-	-0-
03	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-	-0-
KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844												
10	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-	-0-
11	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	8	1	3346	2	N	-0-	-0-
12	2511 X	2407	-0-	-104	-0-	2407	2			N	-0-	-0-
01	3751 X	2298	-0-	-1453	-0-	2298	2			N	-0-	-0-
02	3388 X	2685	-0-	-703	-0-	2685	2			N	-0-	-0-
03	3751 X	2364	-0-	-1387	-0-	2364	2			N	-0-	-0-
BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371												
10	2201 N	2070	-0-	-131	-0-	90	1	1980	2	N	-0-	-0-
11	2040 N	1958	-0-	-82	-0-	105	1	1853	2	N	-0-	-0-
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	134	1	1806	2	N	-0-	-0-
01	2077 N	1918	-0-	-159	-0-	152	1	1766	2	N	-0-	-0-
02	1820 N	1437	-0-	-383	-0-	134	1	1303	2	N	-0-	-0-
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	141	1	1855	2	N	-0-	-0-
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075												
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-	-0-
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	3	1	1091	2	N	-0-	-0-
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-	-0-
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-	-0-
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-	-0-
03	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	1300	2			N	-0-	-0-
BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531												
10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	98	1	2170	2	N	-0-	-0-
11	2070 N	2022	-0-	-48	-0-	109	1	1913	2	N	-0-	-0-
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	166	1	2225	2	N	-0-	-0-
01	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	190	1	2209	2	N	-0-	-0-
02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	194	1	1878	2	N	-0-	-0-
03	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	161	1	2114	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BR\STEGALL												CMTY: ROBERTSON																			
//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903 WELL #: 3												NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
RRCID -> 231230												COMPL. DATE 04/17/2007				TOTAL DEPTH 13750				PERF.13381 - 13535											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
10		10779 X	10779	-0-	-0-	-0-		-0-			466 1	10313 2	N	-0-	-0-			-0-		-0-											
11		10795 X	10795	-0-	-0-	-0-		-0-			581 1	10214 2	N	-0-	-0-			-0-		-0-											
12		10168 X	9788	-0-	-380	-0-		-0-			678 1	9110 2	N	-0-	-0-			-0-		-0-											
01		10168 X	8046	-0-	-2122	-0-		-0-			638 1	7408 2	N	-0-	-0-			-0-		-0-											
02		9374 X	9374	-0-	-0-	-0-		-0-			875 1	8499 2	N	-0-	-0-			-0-		-0-											
03		10168 X	10159	-0-	-9	-0-		-0-			719 1	9440 2	N	-0-	-0-			-0-		-0-											
BR/SPILLER GAS UNIT												WELL #: 1				RRCID -> 231556				COMPL. DATE 01/03/2007				TOTAL DEPTH 14300				PERF.13473 - 13952			
10		2542 N	776	-0-	-1766	-0-		-0-			33 1	743 2	N	-0-	-0-			-0-		-0-											
11		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-		-0-			139 1	2534 2	N	-0-	-0-			-0-		-0-											
12		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-		-0-			98 1	1658 2	N	-0-	-0-			-0-		-0-											
01		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-		-0-			149 1	2013 2	N	-0-	-0-			-0-		-0-											
02		2380 N	2275	-0-	-105	-0-		-0-			159 1	2116 2	N	-0-	-0-			-0-		-0-											
03		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-		-0-			133 1	2061 2	N	-0-	-0-			-0-		-0-											
BR\WALTS												WELL #: 3				RRCID -> 232018				COMPL. DATE 07/27/2007				TOTAL DEPTH 14200				PERF.13230 - 13239			
10		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		-0-			56 1	1248 2	N	-0-	-0-			-0-		-0-											
11		1200 N	1177	-0-	-23	-0-		-0-			63 1	1114 2	N	-0-	-0-			-0-		-0-											
12		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-		-0-			85 1	1140 2	N	-0-	-0-			-0-		-0-											
01		1302 N	1087	-0-	-215	-0-		-0-			86 1	1001 2	N	-0-	-0-			-0-		-0-											
02		1092 N	1032	-0-	-60	-0-		-0-			96 1	936 2	N	-0-	-0-			-0-		-0-											
03		1240 N	891	-0-	-349	-0-		-0-			63 1	828 2	N	-0-	-0-			-0-		-0-											
BR\WALTS												WELL #: 2				RRCID -> 232021				COMPL. DATE 05/01/2007				TOTAL DEPTH 13700				PERF.13053 - 13469			
10		2511 X	2226	-0-	-285	-0-		-0-			96 1	2130 2	N	-0-	-0-			-0-		-0-											
11		2430 X	1985	-0-	-445	-0-		-0-			107 1	1878 2	N	-0-	-0-			-0-		-0-											
12		2480 X	2084	-0-	-396	-0-		-0-			144 1	1940 2	N	-0-	-0-			-0-		-0-											
01		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-		-0-			212 1	2465 2	N	-0-	-0-			-0-		-0-											
02		2049 X	2049	-0-	-0-	-0-		-0-			191 1	1858 2	N	-0-	-0-			-0-		-0-											
03		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-		-0-			303 1	3971 2	N	-0-	-0-			-0-		-0-											
T-BAR-X/MARTIN												WELL #: 4				RRCID -> 232217				COMPL. DATE 05/22/2007				TOTAL DEPTH 15020				PERF.14420 - 14833			
10		27869 X	21645	-0-	-6224	-0-		-0-			927 1	20718 2	N	-0-	-0-			-0-		-0-											
11		26970 X	20351	-0-	-6619	-0-		-0-			1060 1	19291 2	N	-0-	-0-			-0-		-0-											
12		25792 X	22512	-0-	-3280	-0-		-0-			1256 1	21256 2	N	-0-	-0-			-0-		-0-											
01		23574 X	23574	-0-	-0-	-0-		-0-			1624 1	21950 2	N	-0-	-0-			-0-		-0-											
02		19922 X	19922	-0-	-0-	-0-		-0-			1394 1	18528 2	N	-0-	-0-			-0-		-0-											
03		27681 X	27681	-0-	-0-	-0-		-0-			1683 1	25998 2	N	-0-	-0-			-0-		-0-											
BR/MARGERUM												WELL #: 1				RRCID -> 232218				COMPL. DATE 04/01/2007				TOTAL DEPTH 16400				PERF.15384 - 15780			
10		31 N	15	-0-	-16	-0-		-0-			1 1	14 2	N	-0-	-0-			-0-		-0-											
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-		-0-			2 1	32 2	N	-0-	-0-			-0-		-0-											
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-		-0-			1 1	14 2	N	-0-	-0-			-0-		-0-											
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-		-0-			1 1	19 2	N	-0-	-0-			-0-		-0-											
02		28 N	8	-0-	-20	-0-		-0-			1 1	7 2	N	-0-	-0-			-0-		-0-											
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-		-0-			1 1	18 2	N	-0-	-0-			-0-		-0-											
T-BAR-X/TULLOUS												WELL #: 2				RRCID -> 232219				COMPL. DATE 05/31/2007				TOTAL DEPTH 14930				PERF.14172 - 14867			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-			-0-		-0-											
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-			-0-		-0-											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-			-0-		-0-											
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-			-0-		-0-											
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-			-0-		-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-			-0-		-0-											

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-		-0-
11	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	4	1	1650	2	N	-0-		-0-
12	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-		-0-
01	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-		-0-
02	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-		-0-
03	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-		-0-
BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788													
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	69	1	1554	2	N	-0-		-0-
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	83	1	1512	2	N	-0-		-0-
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	92	1	1558	2	N	-0-		-0-
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	117	1	1587	2	N	-0-		-0-
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	104	1	1383	2	N	-0-		-0-
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	102	1	1574	2	N	-0-		-0-
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272													
10	1891 N	1873	-0-	-18	-0-	1873	2			N	-0-		-0-
11	1830 N	1742	-0-	-88	-0-	4	1	1738	2	N	-0-		-0-
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-		-0-
01	1860 N	1802	-0-	-58	-0-	1802	2			N	-0-		-0-
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-		-0-
03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	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													
10	3100 N	18921	-0-	15821	33768	810	1	18111	2	N	-0-		-0-
11	49200 X	15432	-0-	-33768	-0-	804	1	14628	2	N	-0-		-0-
12	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	438	1	7411	2	N	-0-		-0-
01	83 X	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-		-0-
02	39 X	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-		-0-
03	42 X	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-		-0-
BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006													
10	2232 X	729	-0-	-1503	-0-	31	1	698	2	N	-0-		-0-
11	3030 X	492	-0-	-2538	-0-	26	1	466	2	N	-0-		-0-
12	3131 X	912	-0-	-2219	-0-	51	1	861	2	N	-0-		-0-
01	6293 X	607	-0-	-5686	-0-	42	1	565	2	N	-0-		-0-
02	5684 X	942	-0-	-4742	-0-	66	1	876	2	N	-0-		-0-
03	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	84	1	1303	2	N	-0-		-0-
BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244													
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	2	N	-0-		-0-
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	53	1	960	2	N	-0-		-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	26	1	432	2	N	-0-		-0-
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	23	1	310	2	N	-0-		-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	N	-0-		-0-
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	39	1	603	2	N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903		WELL #: 4		RRCID -> 235623		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 14800		PERF.12206 - 13117	
KNIGHT																										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE									EOM BALANCE	
10		3135 X	1612	-0-	-1523	-0-	1612	2			N	-0-														
11		2670 X	1443	-0-	-1227	-0-	4	1	1439	2	N	-0-														
12		2759 X	1697	-0-	-1062	-0-	1697	2			N	-0-														
01		2759 X	1711	-0-	-1048	-0-	1711	2			N	-0-														
02		1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-														
03		1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-														
KNIGHT													WELL #: 5		RRCID -> 235950		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12090 - 13378					
10		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-														
11		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	8	1	3287	2	N	-0-														
12		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-														
01		4216 X	1901	-0-	-2315	-0-	1901	2			N	-0-														
02		3808 X	2	-0-	-3806	-0-	2	2			N	-0-														
03		3937 X	1333	-0-	-2604	-0-	1333	2			N	-0-														
BR/WHATLEY GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 235952		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 15785		PERF.14099 - 14672					
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-														
11		60 N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	N	-0-														
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-														
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-														
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-														
03		93 N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	N	-0-														
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 238301		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 13796		PERF.13410 - 13544					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-														
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-														
BR/BECKTOLD													WELL #: 1		RRCID -> 238305		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 16732		PERF.15173 - 16191					
10		4650 X	4310	-0-	-340	-0-	185	1	4125	2	N	-0-														
11		4590 X	3626	-0-	-964	-0-	189	1	3437	2	N	-0-														
12		4743 X	4312	-0-	-431	-0-	241	1	4071	2	N	-0-														
01		4743 X	4256	-0-	-487	-0-	293	1	3963	2	N	-0-														
02		3892 X	3540	-0-	-352	-0-	248	1	3292	2	N	-0-														
03		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	269	1	4153	2	N	-0-														
BR/GASSEN													WELL #: 1		RRCID -> 238722		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 16000		PERF.12503 - 15684					
10		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-														
11		970 N	970	-0-	-0-	-0-	2	1	968	2	N	-0-														
12		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-														
01		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-														
02		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-														
03		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-														
BR PETTY													WELL #: 1		RRCID -> 241377		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 15170		PERF.14850 - 15051					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-														
11		30 N	-0-	-0-	-30	-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-														

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	2604 N	2452	-0-	-152	-0-	105	1	2347	2	N	-0-	-0-
11	2400 N	2359	-0-	-41	-0-	123	1	2236	2	N	-0-	-0-
12	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	136	1	2294	2	N	-0-	-0-
01	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	170	1	2292	2	N	-0-	-0-
02	2212 N	2175	-0-	-37	-0-	152	1	2023	2	N	-0-	-0-
03	2418 N	2355	-0-	-63	-0-	143	1	2212	2	N	-0-	-0-
BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	N	-0-	-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	354	2	N	-0-	-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	35	1	543	2	N	-0-	-0-
BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289												
10	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	340	1	7591	2	N	-0-	-0-
11	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	386	1	7017	2	N	-0-	-0-
12	6634 X	6324	-0-	-310	-0-	353	1	5971	2	N	-0-	-0-
01	7936 X	6086	-0-	-1850	-0-	419	1	5667	2	N	-0-	-0-
02	7168 X	6210	-0-	-958	-0-	435	1	5775	2	N	-0-	-0-
03	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	503	1	7774	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												
10	18276 X	18276	-0-	-0-	-0-	783	1	17493	2	N	-0-	-0-
11	19140 X	16256	-0-	-2884	-0-	847	1	15409	2	N	-0-	-0-
12	19778 X	14801	-0-	-4977	-0-	826	1	13975	2	N	-0-	-0-
01	19778 X	17101	-0-	-2677	-0-	1178	1	15923	2	N	-0-	-0-
02	17248 X	14014	-0-	-3234	-0-	981	1	13033	2	N	-0-	-0-
03	18290 X	16051	-0-	-2239	-0-	976	1	15075	2	N	-0-	-0-
BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191												
10	279 N	140	-0-	-139	-0-	6	1	134	2	N	-0-	-0-
11	270 N	106	-0-	-164	-0-	6	1	100	2	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	-0-	-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	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												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	255	2	N	-0-	-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	35	1	541	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	37	1	829	2	N	-0-		-0-
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	42	1	770	2	N	-0-		-0-
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	61	1	1038	2	N	-0-		-0-
01	868 N	428	-0-	-440	-0-	29	1	399	2	N	-0-		-0-
02	756 N	154	-0-	-602	-0-	11	1	143	2	N	-0-		-0-
03	868 N	308	-0-	-560	-0-	19	1	289	2	N	-0-		-0-
T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682													
10	2666 X	1730	-0-	-936	-0-	74	1	1656	2	N	-0-		-0-
11	2340 X	1701	-0-	-639	-0-	89	1	1612	2	N	-0-		-0-
12	2325 X	1889	-0-	-436	-0-	105	1	1784	2	N	-0-		-0-
01	2263 X	2004	-0-	-259	-0-	138	1	1866	2	N	-0-		-0-
02	1596 N	835	-0-	-761	-0-	58	1	777	2	N	-0-		-0-
03	1891 N	455	-0-	-1436	-0-	28	1	427	2	N	-0-		-0-
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836													
10	4030 X	3958	-0-	-72	-0-	169	1	3789	2	N	-0-		-0-
11	4110 X	3864	-0-	-246	-0-	201	1	3663	2	N	-0-		-0-
12	4247 X	3799	-0-	-448	-0-	212	1	3587	2	N	-0-		-0-
01	4247 X	3399	-0-	-848	-0-	234	1	3165	2	N	-0-		-0-
02	3640 X	3488	-0-	-152	-0-	244	1	3244	2	N	-0-		-0-
03	3999 X	3861	-0-	-138	-0-	235	1	3626	2	N	-0-		-0-
BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918													
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-		-0-
11	1200 N	445	-0-	-755	-0-	445	2			N	-0-		-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-		-0-
01	1240 N	57	-0-	-1183	-0-	57	2			N	-0-		-0-
02	420 N	245	-0-	-175	-0-	245	2			N	-0-		-0-
03	279 N	25	-0-	-254	-0-	25	2			N	-0-		-0-
BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980													
10	17994 X	17994	-0-	-0-	-0-	779	1	17215	2	N	-0-		-0-
11	17563 X	17563	-0-	-0-	-0-	945	1	16618	2	N	-0-		-0-
12	16678 X	13409	-0-	-3269	-0-	929	1	12480	2	N	-0-		-0-
01	17980 X	15337	-0-	-2643	-0-	1216	1	14121	2	N	-0-		-0-
02	16380 X	11913	-0-	-4467	-0-	1113	1	10800	2	N	-0-		-0-
03	18135 X	15908	-0-	-2227	-0-	1126	1	14782	2	N	-0-		-0-
BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406													
10	13004 X	13004	-0-	-0-	-0-	557	1	12447	2	N	-0-		-0-
11	11561 X	11561	-0-	-0-	-0-	602	1	10959	2	N	-0-		-0-
12	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	626	1	10593	2	N	-0-		-0-
01	13671 X	8545	-0-	-5126	-0-	589	1	7956	2	N	-0-		-0-
02	12348 X	12223	-0-	-125	-0-	855	1	11368	2	N	-0-		-0-
03	12989 X	11026	-0-	-1963	-0-	670	1	10356	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													
10	28365 X	23615	-0-	-4750	-0-	1011	1	22604	2	N	-0-		-0-
11	27750 X	22413	-0-	-5337	-0-	1168	1	21245	2	N	-0-		-0-
12	28675 X	25949	-0-	-2726	-0-	1448	1	24501	2	N	-0-		-0-
01	28675 X	28318	-0-	-357	-0-	1951	1	26367	2	N	-0-		-0-
02	25452 X	23869	-0-	-1583	-0-	1671	1	22198	2	N	-0-		-0-
03	25947 X	25418	-0-	-529	-0-	1546	1	23872	2	N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/SORRELS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	81262 050 220903 4	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON							
						RRCID ->	284060	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL	DEPTH	14892	PERF.	14370 - 14800				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	79856 X	78158	-0-	-1698	-0-			3347	1	74811	2	N	-0-					-0-
11	86010 X	75315	-0-	-10695	-0-			3924	1	71391	2	N	-0-					-0-
12	88877 X	78038	-0-	-10839	-0-			4356	1	73682	2	N	-0-					-0-
01	88877 X	83019	-0-	-5858	-0-			5718	1	77301	2	N	-0-					-0-
02	72856 X	66416	-0-	-6440	-0-			4648	1	61768	2	N	-0-					-0-
03	78151 X	77826	-0-	-325	-0-			4732	1	73094	2	N	-0-					-0-
TOPCAT TRUCK WASH, LLC MCCORMICK					862569 WELL #:	1	RRCID ->	265338	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL	DEPTH	16525	PERF.	13162 - 13358			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			48427				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			48427				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			48427				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			48427				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			48427				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			48427				N	NO RPT					-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC ARMSTRONG, W. S.					902815 WELL #:	1	RRCID ->	245139	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL	DEPTH	15879	PERF.	14935 - 14954			
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SCURLOCK					81842 075 220903 WELL #:	1	RRCID ->	161762	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL	DEPTH	14732	PERF.	14329 - 14635	CNTY: LEON		
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-			1012	2			N	-0-					-0-
11	1200 N	925	-0-	-275	-0-			925	2			N	-0-					-0-
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-			1079	2			N	-0-					-0-
01	1023 N	984	-0-	-39	-0-			984	2			N	-0-					-0-
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-			901	2			N	-0-					-0-
03	1085 N	1035	-0-	-50	-0-			1035	2			N	-0-					-0-
SILVER CREEK (C.V.LIME) HILCORP ENERGY COMPANY PEARLSTONE UNIT					83596 510 386310 WELL #:	1	RRCID ->	163996	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL	DEPTH	15478	PERF.	14870 - 15080	CNTY: LEON		
10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-			1896	2			N	-0-					-0-
11	1860 N	1851	-0-	-9	-0-			1851	2			N	-0-					-0-
12	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-			1935	2			N	-0-					-0-
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-			1920	2			N	-0-					-0-
02	1736 N	1240	-0-	-496	-0-			1240	2			N	-0-					-0-
03	1922 N	1420	-0-	-502	-0-			1420	2			N	-0-					-0-
SOHO (BOSSIER SAND) NORTH LAKE RESOURCES LLC COLEMAN UNIT					84492 050 100308 WELL #:	1	RRCID ->	189805	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL	DEPTH	16600	PERF.	15332 - 15423	CNTY: FREESTONE		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					45
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					45
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					45

STEELE CREEK (COTTON VALLEY)				85809 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC				785940										
JACKSON UNIT 2				WELL #:	2	RRCID ->	188478	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8920 - 9090	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JACKSON UNIT 2				WELL #:	3	RRCID ->	244651	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8752 - 9064	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED)				86066 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
THORNTON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	202998	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	10140 - 10670	
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	27	1	57	2	N	-0-		-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	N	-0-		-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-		-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	N	-0-		-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	5	1	43	2	N	-0-		-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	7	1	36	2	N	-0-		-0-
BEST UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	204416	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	10590 - 11022	
10	155	N	99	-0-	-56	-0-	32	1	67	2	N	-0-		51
11	150	N	55	-0-	-95	-0-	5	1	50	2	N	-0-		51
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-		51
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	2	N	-0-		51
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	5	1	46	2	N	-0-		51
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	N	-0-		51
BEST UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	217952	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10590 - 11745	
10	403	N	318	-0-	-85	-0-	103	1	215	2	N	-0-		83
11	480	N	106	-0-	-374	-0-	10	1	96	2	N	-0-		83
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-		83
01	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-		83
02	112	N	4	-0-	-108	-0-	4	2			N	-0-		83
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-		83
BEST UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	223857	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	12022	PERF.	10560 - 11866	
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	133	1	214	2	N	-0-		159
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	162	1	1279	2	N	34	165 1	28
							37	9						
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	89	1	819	2	N	-0-		28
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	115	1	1127	2	N	39		67
							43	9						
02	1288	N	1046	-0-	-242	-0-	132	1	903	2	N	10		77
							11	9						
03	899	N	879	-0-	-20	-0-	174	1	699	2	N	5		82
							6	9						

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	587 1	1224 2	2	N		1					43
11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	161 1	1562 2	2	N		-0-					43
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	92 1	1311 2	2	N		-0-					43
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	119 1	1581 2	2	N		-0-					43
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	149 1	1291 2	2	N		-0-					43
03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	254 1	1242 2	2	N		-0-					43

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734																
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	258 1	539 2	2	N		-0-					77
11	630 N	546	-0-	-84	-0-	51 1	495 2	2	N		-0-					77
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	46 1	654 2	2	N		-0-					77
01	682 N	527	-0-	-155	-0-	37 1	490 2	2	N		-0-					77
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-				N		-0-					77
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	166 1	812 2	2	N		-0-					77

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					62

HILCORP ENERGY COMPANY 386310 WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654																
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2			N		-0-					120
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2			N		-0-					120
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N		-0-					120
01	279 N	107	-0-	-172	-0-	107 2			N		-0-					120
02	112 N	55	-0-	-57	-0-	55 2			N		-0-					120
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2			N		-0-					120

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144																
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090																
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			N		-0-					48
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2			N		-0-					48
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2			N		-0-					48
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2			N		-0-					48
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2			N		-0-					48
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2			N		-0-					48

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.//										86066 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
OLD UNION OPERATING COMPANY										621149									
WOLENS HEIRS										WELL #:	2	RRCID -> 072593	COMPL. DATE 07/01/1977	TOTAL	DEPTH 12008	PERF.11660	- 11890		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-						19	
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-						19	
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-						19	
01		155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-						19	
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-						19	
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT						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		
10		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-						41	
11		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-						41	
12		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-						41	
01		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-						41	
*02		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-						41	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						41	
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 230283	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.10608	- 11728	
10		4960 X	4292	-0-	-668	-0-	4292	3			Y	-0-						35	
11		4800 X	4736	-0-	-64	-0-	4736	3			Y	-0-						35	
12		7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	3			Y	-0-						35	
01		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3			Y	-0-						35	
*02		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	3			Y	-0-						35	
03		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT						35	
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID -> 231353	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 12015	PERF.10251	- 11740	
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-						40	
11		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-						40	
12		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-						40	
01		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-						40	
02		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-						40	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						40	
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT										WELL #:	4	RRCID -> 233356	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 12150	PERF.11039	- 11910	
10		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-						83	
11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-						83	
12		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-						83	
01		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-						83	
*02		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-						83	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						83	
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT										WELL #:	5	RRCID -> 233697	COMPL. DATE 07/21/2008	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10188	- 11695		
10		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-						22	
11		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-						22	
12		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-						22	
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-						22	
*02		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-						22	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						22	

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
STROUD PETROLEUM, INC. 828082												
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
10	313 N	313 -0-	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			22
11	321 N	321 -0-	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			22
12	283 N	283 -0-	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			22
01	310 N	288 -0-	-22	-0-	-0-	288 2		N	-0-			22
02	308 N	252 -0-	-56	-0-	-0-	252 2		N	-0-			22
03	279 N	NO RPT -0-	-279	-0-	-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												
10	1353 X	1353 -0-	-0-	-0-	-0-	40 1	1258 2	Y	50	58 1		46
						55 9						
11	1140 X	575 -0-	-565	-0-	-0-	18 1	544 2	Y	12			58
						13 9						
12	1054 X	492 -0-	-562	-0-	-0-	15 1	396 2	Y	74	59 1		73
						81 9						
01	1178 N	854 -0-	-324	-0-	-0-	24 1	763 2	Y	61			134
						67 9						
02	1232 X	486 -0-	-746	-0-	-0-	14 1	433 2	Y	35			169
						39 9						
03	1364 X	689 -0-	-675	-0-	-0-	19 1	558 2	Y	102	186 1		85
						112 9						

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720												
10	1003 N	1003 -0-	-0-	-0-	-0-	31 1	972 2	Y	-0-			-0-
11	921 N	921 -0-	-0-	-0-	-0-	30 1	891 2	Y	-0-			-0-
12	595 N	595 -0-	-0-	-0-	-0-	22 1	573 2	Y	-0-			-0-
01	474 N	474 -0-	-0-	-0-	-0-	14 1	460 2	Y	-0-			-0-
02	868 N	466 -0-	-402	-0-	-0-	15 1	451 2	Y	-0-			-0-
03	670 N	670 -0-	-0-	-0-	-0-	23 1	647 2	Y	-0-			-0-

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862												
10	779 N	779 -0-	-0-	-0-	-0-	23 1	733 2	Y	21	37 1		19
						23 9						
11	927 N	927 -0-	-0-	-0-	-0-	29 1	881 2	Y	15			34
						17 9						
12	806 N	689 -0-	-117	-0-	-0-	25 1	664 2	Y	-0-	34 1		-0-
01	775 N	579 -0-	-196	-0-	-0-	18 1	561 2	Y	-0-			-0-
02	1175 N	1175 -0-	-0-	-0-	-0-	37 1	1138 2	Y	-0-			-0-
03	1073 N	1073 -0-	-0-	-0-	-0-	36 1	1037 2	Y	-0-			-0-

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915												
10	1443 N	1443 -0-	-0-	-0-	-0-	44 1	1399 2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1178 -0-	-52	-0-	-0-	38 1	1140 2	Y	-0-			-0-
12	1596 N	1596 -0-	-0-	-0-	-0-	59 1	1537 2	Y	-0-			-0-
01	1457 N	1312 -0-	-145	-0-	-0-	40 1	1272 2	Y	-0-			-0-
02	1031 N	1031 -0-	-0-	-0-	-0-	32 1	999 2	Y	-0-			-0-
03	845 N	845 -0-	-0-	-0-	-0-	28 1	817 2	Y	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550												
10	744 N	386 -0-	-358	-0-	-0-	386 2		N	-0-			39
11	792 N	792 -0-	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-			39
12	819 N	819 -0-	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-			39
01	849 N	849 -0-	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-			39
02	672 N	625 -0-	-47	-0-	-0-	625 2		N	-0-			39
03	744 N	155 -0-	-589	-0-	-0-	155 2		N	-0-			39

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																		
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																		
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664																		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1767 N	1492	-0-	-275	-0-			44	1	1400	2	Y	44		73	1		40
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-			48	9	1410	2	Y	25					65
12	1395 N	1292	-0-	-103	-0-			47	1	1245	2	Y	-0-		65	1		-0-
01	1488 N	1372	-0-	-116	-0-			42	1	1329	2	Y	1		1	8		-0-
								1	9									
02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-			46	1	1428	2	Y	-0-					-0-
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-			55	1	1587	2	Y	-0-					-0-
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690																		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936																		
10	14B2 EXT	2305	-0-	2305	4691			70	1	2235	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1119	-0-	1119	5810			36	1	1083	2	Y	-0-					-0-
12	6869 X	1059	-0-	-5810	-0-			39	1	1020	2	Y	-0-					-0-
01	2480 X	836	-0-	-1644	-0-			25	1	811	2	Y	-0-					-0-
02	2240 X	780	-0-	-1460	-0-			24	1	756	2	Y	-0-					-0-
03	2294 X	1417	-0-	-877	-0-			48	1	1369	2	Y	-0-					-0-
WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800																		
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-			21	1	651	2	Y	-0-					-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-			18	1	540	2	Y	-0-					-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-			18	1	478	2	Y	-0-					-0-
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-			17	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-			18	1	561	2	Y	-0-					-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-			22	1	621	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																		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					202
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					202
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					202
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					202
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					202
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					202

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY STEWARDS MILL GAS UNIT 4			86066 700 881167 WELL #: 4			NON-ASSOCIATED RRCID -> 203974			ONE WELL COMPL. DATE 05/08/2004			TOTAL DEPTH 11910			PERF. 7966 - 8044			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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITAKER			86067 500 220903 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED RRCID -> 185538			EXEMPT COMPL. DATE 01/05/2022			TOTAL DEPTH 7760			PERF. 4296 - 4714			CNTY: FREESTONE		
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

STEWARDS MILL, NE. (CVL) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MARSTERS, CHRISTINE			86069 100 220903 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 151355			CAPACITY COMPL. DATE 08/23/1994			TOTAL DEPTH 12020			PERF.11770 - 11920			CNTY: FREESTONE		
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	78	2	N	-0-						13		
11	180 N	128	-0-	-52	-0-	-0-	12	1	116	2	N	-0-						13		
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	-0-						13		
01	124 N	26	-0-	-98	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-						13		
02	112 N	30	-0-	-82	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-						13		
03	124 N	41	-0-	-83	-0-	-0-	7	1	34	2	N	-0-						13		

ARCO FEE			WELL #: 4 T			RRCID -> 167176			COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 11759			PERF.10744 - 11614					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13		
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		

THORNTON, SUE			WELL #: 2			RRCID -> 167227			COMPL. DATE 12/26/1997			TOTAL DEPTH 11900			PERF.11630 - 11636					
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

NEAL, GLAYDENE			WELL #: 3			RRCID -> 168193			COMPL. DATE 07/15/1999			TOTAL DEPTH 11825			PERF.11661 - 11667					
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	571	2	N	-0-						-0-		
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	374	2	N	62						62		
							68	9												
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	503	2	N	-0-						62		
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	450	2	N	-0-						62		
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	712	2	N	-0-						62		
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	736	2	N	-0-						62		

STEWARDS MILL, NE. (CVL) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BEST													//CONT.// 86069 100 //CONT.// 220903 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED RRCID -> 169332		CAPACITY COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 11800		CNTY: FREESTONE PERF.10750 - 11616	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
10		2201 N	1821	-0-	-380	-0-	611	1	1208	2	N	2					52					
11		2040 N	1856	-0-	-184	-0-	200	1	1655	2	N	1					53					
12		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	151	1	1705	2	N	2					55					
01		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	168	1	1823	2	N	-0-					55					
02		1736 N	1647	-0-	-89	-0-	195	1	1443	2	N	8					63					
03		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	388	1	1749	2	N	-0-					63					
BEST													WELL #: 4		RRCID -> 170924		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10740 - 11560	
10		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	523	1	1090	2	N	-0-					45					
11		793 N	793	-0-	-0-	-0-	74	1	719	2	N	-0-					45					
12		716 N	716	-0-	-0-	-0-	47	1	669	2	N	-0-					45					
01		744 N	618	-0-	-126	-0-	43	1	575	2	N	-0-					45					
02		672 N	199	-0-	-473	-0-	21	1	178	2	N	-0-					45					
03		842 N	842	-0-	-0-	-0-	143	1	699	2	N	-0-					45					
NEAL, GLAYDENE													WELL #: 5		RRCID -> 172727		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10834 - 11908	
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	56	1	51	2	N	-0-					77					
11		510 N	146	-0-	-364	-0-	41	1	105	2	N	-0-					77					
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	38	1	91	2	N	-0-					77					
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	38	1	89	2	N	-0-					77					
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	75	1	406	2	N	-0-					77					
03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	96	1	320	2	N	-0-					77					
NEAL, GLAYDENE													WELL #: 4		RRCID -> 172750		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10788 - 11669	
10		1612 N	1028	-0-	-584	-0-	354	1	674	2	N	-0-					90					
11		1440 N	503	-0-	-937	-0-	74	1	429	2	N	-0-					90					
12		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	111	1	1132	2	N	-0-					90					
01		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	126	1	1269	2	N	-0-					90					
02		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	173	1	1256	2	N	-0-					90					
03		1240 N	867	-0-	-373	-0-	173	1	694	2	N	-0-					90					
THORNTON, SARAH													WELL #: 2 T		RRCID -> 172914		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11688 - 11853	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
URESTE													WELL #: 2		RRCID -> 173209		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10948 - 11813	
10		1519 N	1416	-0-	-103	-0-	458	1	954	2	N	4					72					
11		1530 N	1422	-0-	-108	-0-	133	1	1289	2	N	-0-					72					
12		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	102	1	1447	2	N	-0-					72					
01		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	105	1	1407	2	N	-0-					72					
02		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	141	1	1221	2	N	-0-					72					
03		1550 N	1446	-0-	-104	-0-	245	1	1201	2	N	-0-					72					

STEWARDS MILL, NE. (CVL)				//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903									
THORNTON, SUE				WELL #:		3	RRCID -> 189012		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11784 - 11912		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BEST UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 190800		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11806 - 11866		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BEST UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 195265		COMPL. DATE 02/25/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11655 - 11745		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THORNTON UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 196633		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11570 - 11633		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BEST UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 202288		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 11985		PERF.11554 - 11739		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BEST UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 202692		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 12132		PERF.11614 - 11692		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BONNER, LAURA				WELL #:		2	RRCID -> 262414		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10959 - 11676		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
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

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903															
BONNER, TOM		WELL #:		1	RRCID -> 271765		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677										
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

NITRO OIL & GAS, LLC				611014															
MARSTERS				WELL #:		1	RRCID -> 098886		COMPL. DATE 03/07/1982		TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	

OLD UNION OPERATING COMPANY				621149															
EPPES, C. A. ET AL				WELL #:		1 T	RRCID -> 116845		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772								
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2				Y	-0-					181	
11	390 N	333	-0-	-57	-0-	-0-	333	2				Y	-0-					181	
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2				Y	-0-					181	
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2				Y	-0-					181	
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2				Y	-0-					181	
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-						Y	NO RPT					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										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903															
MARSTERS				WELL #:		3	RRCID -> 162155		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BEST				WELL #:		2	RRCID -> 271463		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) //CONT.// 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935													
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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													
10	4929	-0-	-0-	-4929	-0-			N	-0-				-0-
11	2280 #	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444													
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172868 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321													
BROWN "AG" WELL #: 1 RRCID -> 117026 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544													
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-				-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-				-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-				-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-				-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-				-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	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													
10	14B2 EXT	80	-0-	80	1001	80	2	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	48	-0-	48	1049	48	2	Y	-0-				-0-
12	1121 X	72	-0-	-1049	-0-	72	2	Y	-0-				-0-
01	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-				-0-
*02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2	Y	-0-				-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CORSA RESOURCES, LLC		//CONT.// 100584														
HILL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187988		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11908 - 12230						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	126	-0-	126	1304	126	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	130	-0-	130	1434	130	2			Y	-0-					-0-
12	1559 X	125	-0-	-1434	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
01	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 14		RRCID -> 188032		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12194 - 12290						
10	14B2 EXT	349	-0-	349	525	349	2			Y	-0-					-0-
11	650 X	125	-0-	-525	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 188277		COMPL. DATE 01/21/2002		TOTAL DEPTH 12165		PERF.11458 - 11621						
10	14B2 EXT	45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	2	-0-	2	47	2	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1	-0-	1	48	1	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	48					Y NO RPT	-0-					-0-

HENDERSON		WELL #: 15		RRCID -> 203983		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 12815		PERF.12336 - 12591						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 16		RRCID -> 209008		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12730		PERF.12228 - 12575						
10	14B2 EXT	139	-0-	139	831	139	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	30	-0-	30	861	30	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	90	-0-	90	951	90	2			Y	-0-					-0-
01	1036 X	85	-0-	-951	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

HARTLEY		WELL #: 12H		RRCID -> 218429		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 12473		PERF.12674 - 14284						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) MONTEX DRILLING COMPANY, LLC FORTSON													//CONT.//		88576 304 100614		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
													WELL #:		1		RRCID -> 070756		COMPL. DATE 08/30/1976		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11079 - 11154			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	256	1	1108	2	N	1								23						
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	249	1	1037	2	N	1								24						
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	241	1	920	2	N	1								25						
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	202	1	775	2	N	3								28						
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	238	1	911	2	N	1								29						
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	222	1	739	2	N	4								33						
							4	9																		
BUFFCO PRODUCTION INC. HARRIS HEIRS													106406		WELL #:		1		RRCID -> 191367		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 12166		PERF.11550 - 12063	
10	434	N	231	-0-	-203	-0-	230	2	1	9	N	1								107						
11	510	N	192	-0-	-318	-0-	192	2			N	-0-								107						
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	N	1								108						
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	N	1								109						
02	168	N	48	-0-	-120	-0-	47	2	1	9	N	1								110						
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	548	2	1	9	N	1								111						
PATRICK													WELL #:		1		RRCID -> 220252		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10022 - 10446			
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-								23						
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-								23						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								23						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								23						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								23						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								23						
BURK ROYALTY CO., LTD. UTLEY #1													108799		WELL #:		1		RRCID -> 076764		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12313 - 12426	
10	527	N	274	-0-	-253	-0-	274	2			N	-0-								22						
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-								22						
12	434	N	349	-0-	-85	-0-	348	2	1	9	N	1								22						
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-								22						
*02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	582	2	1	9	N	1								23						
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-								23						
UTLEY #1													WELL #:		2		RRCID -> 111457		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 12536		PERF.12298 - 12448			
10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3947	2	2	9	N	2								90						
11	3870	X	3645	-0-	-225	-0-	3644	2	1	9	N	1								91						
12	3999	X	3824	-0-	-175	-0-	3813	2	11	9	N	10								88						
01	3999	X	3264	-0-	-735	-0-	3263	2	1	9	N	1								89						
*02	3556	X	2486	-0-	-1070	-0-	2484	2	2	9	N	2								91						
*03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4052	2	3	9	N	3								94						
UTLEY #1													WELL #:		3		RRCID -> 179333		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 12574		PERF.12308 - 12412			
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1717	2	1	9	N	1								3						
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-								3						
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1462	2	6	9	N	5								4						
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-								4						
*02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1332	2	1	9	N	1								5						
*03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	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 #: 4		RRCID -> 182586		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	372 N	322	-0-		-50	-0-	322	2			N	-0-					1
11	450 N	429	-0-		-21	-0-	429	2			N	-0-					1
12	372 N	6	-0-		-366	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	360 N	360	-0-		-0-	-0-	360	2			N	-0-	1	1			-0-
02	392 N	-0-	-0-		-392	-0-					N	-0-					-0-
03	364 N	364	-0-		-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
UTLEY #1		WELL #: 5		RRCID -> 184773		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458									
10	1681 N	1681	-0-		-0-	-0-	1681	2			N	-0-					2
11	1210 N	1210	-0-		-0-	-0-	1210	2			N	-0-					2
12	155 N	140	-0-		-15	-0-	139	2	1	9	N	1		1	1		2
01	2898 N	2898	-0-		-0-	-0-	2898	2			N	-0-					2
*02	2547 N	2547	-0-		-0-	-0-	2544	2	3	9	N	3					5
*03	3072 N	3072	-0-		-0-	-0-	3070	2	2	9	N	2					7
MIDDLETON "E"		WELL #: 2		RRCID -> 185857		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071									
10	1267 N	1267	-0-		-0-	-0-	1267	2			N	-0-					32
11	960 N	843	-0-		-117	-0-	842	2	1	9	N	1					33
12	1178 N	754	-0-		-424	-0-	752	2	2	9	N	2		4	1		31
01	1435 N	1435	-0-		-0-	-0-	1435	2			N	-0-					31
02	796 N	796	-0-		-0-	-0-	796	2			N	-0-					31
03	1294 N	1294	-0-		-0-	-0-	1292	2	2	9	N	2					33
MIDDLETON "E"		WELL #: 3		RRCID -> 185979		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109									
10	2545 N	2545	-0-		-0-	-0-	2543	2	2	9	N	2					29
11	2472 N	2472	-0-		-0-	-0-	2472	2			N	-0-					29
12	2682 N	2682	-0-		-0-	-0-	2673	2	9	9	N	8		9	1		28
01	2229 N	2229	-0-		-0-	-0-	2229	2			N	-0-					28
02	2737 N	2737	-0-		-0-	-0-	2735	2	2	9	N	2					30
03	2504 N	2504	-0-		-0-	-0-	2502	2	2	9	N	2					32
UTLEY #1		WELL #: 6		RRCID -> 189404		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400									
10	1811 N	1811	-0-		-0-	-0-	1810	2	1	9	N	1					70
11	1754 N	1754	-0-		-0-	-0-	1754	2			N	-0-					70
12	1877 N	1877	-0-		-0-	-0-	1870	2	7	9	N	6		7	1		69
01	2066 N	2066	-0-		-0-	-0-	2064	2	2	9	N	2					71
02	1877 N	1877	-0-		-0-	-0-	1875	2	2	9	N	2					73
03	2100 N	2100	-0-		-0-	-0-	2099	2	1	9	N	1					74
UTLEY #1		WELL #: 7		RRCID -> 189405		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425									
10	1137 N	1137	-0-		-0-	-0-	1137	2			N	-0-					16
11	1204 N	1204	-0-		-0-	-0-	1204	2			N	-0-					16
12	1227 N	1227	-0-		-0-	-0-	1223	2	4	9	N	4		3	1		17
01	1229 N	1229	-0-		-0-	-0-	1229	2			N	-0-					17
*02	1119 N	1119	-0-		-0-	-0-	1118	2	1	9	N	1					18
*03	1246 N	1246	-0-		-0-	-0-	1245	2	1	9	N	1					19
UTLEY #1		WELL #: 8		RRCID -> 191248		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056									
10	1869 N	1869	-0-		-0-	-0-	1868	2	1	9	N	1					321
11	1654 N	1654	-0-		-0-	-0-	1653	2	1	9	N	1					322
12	1153 N	1153	-0-		-0-	-0-	1152	2	1	9	N	1		3	1		320
01	1640 N	1640	-0-		-0-	-0-	1640	2			N	-0-					320
*02	1474 N	1474	-0-		-0-	-0-	1472	2	2	9	N	2					322
*03	2198 N	2198	-0-		-0-	-0-	2195	2	3	9	N	3					325

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
UTLEY #1		WELL #: 10		RRCID -> 192533		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 12487	
								PERF.12306 - 12346	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
									EOM BALANCE
10	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	2		124
11	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3602	2	1 9	125
12	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4168	2	12 9	126
01	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2019	2	1 9	127
*02	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3743	2	3 9	130
*03	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3656	2	3 9	133
UTLEY #1		WELL #: 9		RRCID -> 194147		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 12610	
								PERF.12330 - 12430	
10	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		42
11	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2		42
12	1922 X	1697	-0-	-225	-0-	1685	2	12 9	47
01	1922 N	1481	-0-	-441	-0-	1481	2		47
02	1736 N	1371	-0-	-365	-0-	1370	2	1 9	48
03	1705 N	1486	-0-	-219	-0-	1485	2	1 9	49
UTLEY #1		WELL #: 11		RRCID -> 194211		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 12575	
								PERF.11852 - 11996	
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2		40
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		40
12	3100 N	4831	-0-	1731	-0-	4809	2	22 9	47
01	3073 N	1342	-0-	-1731	-0-	1342	2		47
*02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	643	2	1 9	48
*03	620 X	29	-0-	-591	-0-	29	2		48
UTLEY #1		WELL #: 13		RRCID -> 197066		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12727	
								PERF.12320 - 12440	
10	1550 N	1287	-0-	-263	-0-	1286	2	1 9	49
11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		49
12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1759	2	6 9	49
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		49
02	1596 N	1569	-0-	-27	-0-	1568	2	1 9	50
03	1767 N	1734	-0-	-33	-0-	1732	2	2 9	52
UTLEY #1		WELL #: 12		RRCID -> 197249		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 12660	
								PERF.12330 - 12440	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				62
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				62
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				62
UTLEY #1		WELL #: 14		RRCID -> 197676		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 12739	
								PERF.12440 - 12500	
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	904	2	1 9	16
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		16
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1 9	16
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				16
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		16
03	775 N	727	-0-	-48	-0-	727	2		16
UTLEY #1		WELL #: 16		RRCID -> 199189		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12700	
								PERF.12024 - 12064	
10	868 X	59	-0-	-809	-0-	59	2		8
11	720 X	622	-0-	-98	-0-	622	2		8
12	868 X	8	-0-	-860	-0-	8	2		7
01	868 X	213	-0-	-655	-0-	213	2		7
02	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2513	2	2 9	9
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799																
UTLEY #1			WELL #: 19			RRCID -> 200477			COMPL. DATE 12/28/2003			TOTAL DEPTH 12650			PERF.12390 - 12430				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		3100 N	3673	-0-		573		573	3670	2		3 9	N	3					72
11		2478 N	1905	-0-		-573	-0-		1905	2			N	-0-					72
12		3100 N	3184	-0-		84	-84		3171	2		13 9	N	12	4	1			80
01		3629 X	3545	-0-		-84	-0-		3543	2		2 9	N	2					82
*02		2150 X	2150	-0-		-0-	-0-		2150	2			N	-0-					82
*03		2975 X	2975	-0-		-0-	-0-		2974	2		1 9	N	1					83
UTLEY #1			WELL #: 20			RRCID -> 200865			COMPL. DATE 12/21/2003			TOTAL DEPTH 12640			PERF.12000 - 12348				
10		145 N	145	-0-		-0-	-0-		145	2			N	-0-					1
11		11 N	11	-0-		-0-	-0-		11	2			N	-0-					1
12		93 N	55	-0-		-38	-0-		55	2			N	-0-					1
01		126 N	126	-0-		-0-	-0-		126	2			N	-0-					1
*02		11 N	5	-0-		-6	-0-		5	2			N	-0-					1
*03		119 N	119	-0-		-0-	-0-		119	2			N	-0-					1
UTLEY #1			WELL #: 15			RRCID -> 200866			COMPL. DATE 02/25/2004			TOTAL DEPTH 12500			PERF.11938 - 11988				
10		2163 X	2163	-0-		-0-	-0-		2162	2		1 9	N	1					88
11		1848 X	1848	-0-		-0-	-0-		1847	2		1 9	N	1					89
12		1679 X	1679	-0-		-0-	-0-		1676	2		3 9	N	3	7	1			85
01		1931 X	1931	-0-		-0-	-0-		1930	2		1 9	N	1					86
02		1077 X	1077	-0-		-0-	-0-		1076	2		1 9	N	1					87
03		1910 N	1910	-0-		-0-	-0-		1909	2		1 9	N	1					88
UTLEY #1			WELL #: 17			RRCID -> 203093			COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 12630			PERF.12320 - 12440				
10		2604 N	795	-0-		-1809	-0-		795	2			N	-0-					22
11		1740 N	912	-0-		-828	-0-		912	2			N	-0-					22
12		2139 N	939	-0-		-1200	-0-		939	2			N	-0-	3	1			19
01		3100 N	3342	-0-		242	-242		3341	2		1 9	N	1					20
02		1483 N	1241	-0-		-242	-0-		1240	2		1 9	N	1					21
03		3100 N	4015	-0-		915	-915		4013	2		2 9	N	2					23
MIDDLETON "E"			WELL #: 5			RRCID -> 203341			COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 12695			PERF.12004 - 12526				
10		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
MIDDLETON "E"			WELL #: 4			RRCID -> 203342			COMPL. DATE 03/27/2004			TOTAL DEPTH 12665			PERF.12376 - 12478				
10		1052 N	1052	-0-		-0-	-0-		1051	2		1 9	N	1					7
11		870 N	766	-0-		-104	-0-		766	2			N	-0-					7
12		465 N	248	-0-		-217	-0-		248	2			N	-0-	1	1			6
01		1236 N	1236	-0-		-0-	-0-		1236	2			N	-0-					6
02		728 N	629	-0-		-99	-0-		629	2			N	-0-					6
03		630 N	630	-0-		-0-	-0-		629	2		1 9	N	1					7
UTLEY #1			WELL #: 18			RRCID -> 206080			COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 12600			PERF.12270 - 12402				
10		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					45
11		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					45
12		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					45
01		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					45
*02		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					45
*03		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					45

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															CNTY: FREESTONE									
BURK ROYALTY CO., LTD.																								
UTLEY #1																								
WELL #: 21																								
RRCID -> 207006																								
COMPL. DATE 06/23/2006																								
TOTAL DEPTH 12620																								
PERF.11946 - 12440																								
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								
10	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2554	2	2	9	N	2					70								
11	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					70								
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1687	2	4	9	N	4	5	1			69								
01	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2447	2	1	9	N	1					70								
02	1708 N	1680	-0-	-28	-0-	1679	2	1	9	N	1					71								
03	1705 N	1479	-0-	-226	-0-	1478	2	1	9	N	1					72								
MIDDLETON "E"															WELL #: 6		RRCID -> 207343		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12020 - 12512	
10	1364 X	1053	-0-	-311	-0-	1053	2			N	-0-					5								
11	1320 X	123	-0-	-1197	-0-	123	2			N	-0-					5								
12	1364 X	894	-0-	-470	-0-	891	2	3	9	N	3	1	1			7								
01	1054 X	461	-0-	-593	-0-	461	2			N	-0-					7								
*02	112 N	19	-0-	-93	-0-	19	2			N	-0-					7								
*03	899 N	375	-0-	-524	-0-	375	2			N	-0-					7								
MIDDLETON "E"															WELL #: 7		RRCID -> 208043		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12711		PERF.12056 - 12528	
10	682 N	322	-0-	-360	-0-	322	2			N	-0-					2								
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					2								
12	3100 N	3351	-0-	251	251	3339	2	12	9	N	11	9	1			4								
01	1898 N	1647	-0-	-251	-0-	1647	2			N	-0-					4								
*02	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2542	2	3	9	N	3					7								
*03	2387 X	1544	-0-	-843	-0-	1543	2	1	9	N	1					8								
MIDDLETON "E"															WELL #: 8		RRCID -> 210798		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 12771		PERF.12318 - 12476	
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-								
11	270 N	190	-0-	-80	-0-	190	2			N	-0-					-0-								
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	492	2	3	9	N	3	2	1			1								
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					1								
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					1								
03	434 N	263	-0-	-171	-0-	263	2			N	-0-					1								
MIDDLETON "E"															WELL #: 10		RRCID -> 211537		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 12668		PERF.12400 - 12570	
10	3100 N	3071	-0-	-29	3671	3071	2			N	-0-					7								
11	5684 X	2013	-0-	-3671	-0-	2013	2			N	-0-					7								
12	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1647	2	9	9	N	8	11	1			4								
01	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					4								
02	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2144	2	2	9	N	2					6								
03	1519 X	428	-0-	-1091	-0-	428	2			N	-0-					6								
MIDDLETON "E"															WELL #: 11		RRCID -> 217240		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11991 - 12144	
10	744 N	415	-0-	-329	-0-	415	2			N	-0-					2								
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					2								
12	713 N	78	-0-	-635	-0-	78	2			N	-0-	1	1			1								
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					1								
*02	476 N	28	-0-	-448	-0-	28	2			N	-0-					1								
*03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	N	1					2								
UTLEY "B"															WELL #: 2		RRCID -> 217271		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12438 - 12544	
10	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1885	2	2	9	N	2					56								
11	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					56								
12	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2273	2	7	9	N	6	7	1			55								
01	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					55								
*02	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2198	2	2	9	N	2					57								
*03	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2334	2	2	9	N	2					58								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799															
UTLEY "1"		WELL #: 22		RRCID -> 217519		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068									
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
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					3
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					3
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					3
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	N	-0-	1	1			3
*02	392 N	367	-0-	-25	-0-	-0-	367	2			N	-0-					3
*03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	918	2	1	9	N	-0-	1				4
MIDDLETON "E"				WELL #: 12		RRCID -> 217564		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584							
10	1519 X	1040	-0-	-479	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					5
11	1470 X	756	-0-	-714	-0-	-0-	756	2			N	-0-					5
12	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	-0-	2064	2	7	9	N	-0-	6	7	1		4
01	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	1757	2	1	9	N	-0-	1				5
02	1372 X	1180	-0-	-192	-0-	-0-	1179	2	1	9	N	-0-	1				6
03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	1700	2	1	9	N	-0-	1				7
WEBSTER, M. A.				WELL #: 5		RRCID -> 217616		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478							
10	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	-0-	2608	2	1	9	N	-0-					8
11	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					8
12	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	-0-	2642	2	9	9	N	-0-	8	10	1		6
01	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					6
02	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	2227	2	2	9	N	-0-	2				8
03	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	-0-	2295	2	2	9	N	-0-	2				10
MIDDLETON "E"				WELL #: 9		RRCID -> 217704		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610							
10	1922 N	1646	-0-	-276	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					6
11	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					6
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	1755	2	7	9	N	-0-	6	6	1		6
01	3100 N	5595	-0-	2495	-0-	2495	5593	2	2	9	N	-0-	2				8
*02	2800 N	3842	-0-	1042	-0-	3537	3840	2	2	9	N	-0-	2				10
*03	3100 N	1977	-0-	-1123	-0-	2414	1975	2	2	9	N	-0-	2				12
WEBSTER, M. A.				WELL #: 2		RRCID -> 217869		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522							
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
WEBSTER, M. A.				WELL #: 4		RRCID -> 218163		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132							
10	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	-0-	5435	2	2	9	N	-0-					6
11	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					6
12	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	-0-	2971	2	8	9	N	-0-	7	5	1		8
01	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					8
02	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	1774	2	2	9	N	-0-	2				10
03	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	-0-	2753	2	2	9	N	-0-	2				12
WEBSTER, M. A.				WELL #: 1		RRCID -> 218165		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200							
10	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	-0-	2296	2	1	9	N	-0-					18
11	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					18
12	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	-0-	2201	2	8	9	N	-0-	7	8	1		17
01	2108 N	2101	-0-	-7	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					17
*02	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	2098	2	2	9	N	-0-	2				19
*03	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	-0-	2232	2	2	9	N	-0-	2				20

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
UTLEY "1"		WELL #:		25	RRCID -> 221681		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL	DEPTH	12689	PERF.12420 - 12520		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 N	122	-0-	-467	-0-	122	2			N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-	1 1		11
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			11
*02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	N	-1			12
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			12

UTLEY #1				WELL #:	23	RRCID -> 230147		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL	DEPTH	12614	PERF.12440 - 12560	
10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2098	2	1	9	N	1			21
11	3000 N	3613	-0-	613	613	3612	2	1	9	N	1			22
12	3100 N	5994	-0-	2894	3507	5977	2	17	9	N	15	12 1		25
01	3100 N	8198	-0-	5098	8605	8196	2	2	9	N	2			27
*02	12190 X	3585	-0-	-8605	-0-	3581	2	4	9	N	4			31
*03	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4887	2	2	9	N	2			33

UTLEY #1				WELL #:	24	RRCID -> 230606		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL	DEPTH	12655	PERF.11966 - 12010	
10	465 N	321	-0-	-144	-0-	321	2			N	-0-			23
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			23
12	527 N	344	-0-	-183	-0-	344	2			N	-0-	1 1		22
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			22
*02	392 N	390	-0-	-2	-0-	389	2	1	9	N	1			23
*03	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-			23

UTLEY #1				WELL #:	26	RRCID -> 234296		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL	DEPTH	12670	PERF.12343 - 12399	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CBMONCRIEF OPERATING, LLC				140525	RRCID -> 106882		COMPL. DATE 08/07/1983		TOTAL	DEPTH	11350	PERF.11162 - 11236		
JACKSON				WELL #:	1									
10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	368	1	1590	2	N	4			125
						4	9							
11	1890 N	1793	-0-	-97	-0-	346	1	1440	2	N	6			131
						7	9							
12	1860 N	1820	-0-	-40	-0-	377	1	1437	2	N	5			136
						6	9							
01	1953 N	1854	-0-	-99	-0-	383	1	1464	2	N	6			142
						7	9							
02	1680 N	1110	-0-	-570	-0-	228	1	874	2	N	7			149
						8	9							
*03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	388	1	1555	2	N	16			165
						18	9							

BEENE				WELL #:	1	RRCID -> 112826		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL	DEPTH	11475	PERF.11244 - 11298	
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	157	1	682	2	N	-0-			21
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	162	1	673	2	N	-0-			21
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	163	1	621	2	N	-0-			21
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	196	1	751	2	N	-0-			21
02	700 N	603	-0-	-97	-0-	125	1	478	2	N	-0-			21
*03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	172	1	677	2	N	-0-			21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRATON OPERATING LLC					186717												
JACKSON GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	175414	COMPL. DATE	08/22/1999	TOTAL	DEPTH	11106	PERF.	9657	-	9664	
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903												
BONNER				WELL #:	1	RRCID ->	081164	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.	12147	-	12166	
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2578	2	21	9	N	19					47
11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	68	1	2544	2	N	-0-					47
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					47
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2231	2	11	9	N	10					57
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					57
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	4	1	2290	2	N	-0-					57
AYCOCK "1"				WELL #:	1	RRCID ->	094941	COMPL. DATE	07/03/1981	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.	13370	-	1240	
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	128	1	428	2	N	-0-					50
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	60	1	437	2	N	-0-					50
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	37	1	300	2	N	-0-					50
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	113	1	572	2	N	-0-					50
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	2	N	-0-					50
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	42	1	334	2	N	-0-					50
UTLEY "C"				WELL #:	1X	RRCID ->	103296	COMPL. DATE	11/21/1982	TOTAL	DEPTH	12525	PERF.	12324	-	12415	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
AYCOCK #1				WELL #:	2	RRCID ->	106643	COMPL. DATE	07/14/1983	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.	12262	-	12452	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UTLEY "H"				WELL #:	1	RRCID ->	108643	COMPL. DATE	09/30/1983	TOTAL	DEPTH	12655	PERF.	12488	-	12502	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				RRCID -> 110018		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11147 - 11211						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 2			N	-0-					112
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-		1 1	51	2	N	-0-					112
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2			N	-0-					112
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					112
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
DANIEL "G"				WELL #: 1	RRCID -> 110788	COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12397 - 12546						
10	1643 N	966	-0-	-677	-0-		222 1	744	2	Y	-0-					-0-
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-		95 1	694	2	Y	-0-					-0-
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-		106 1	849	2	Y	-0-					-0-
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-		270 1	1368	2	Y	-0-					-0-
02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-		244 1	1973	2	Y	-0-					-0-
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		130 1	1031	2	Y	-0-					-0-
IVY, PHILIP GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 117580	COMPL. DATE 01/13/1985		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11966 - 12369						
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-		158 1	133	2	Y	-0-					-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-		140 1	118	2	Y	-0-					-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-		135 1	114	2	Y	-0-					-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-		127 1	98	2	Y	-0-					-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-		115 1	97	2	Y	-0-					-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-		137 1	115	2	Y	-0-					-0-
UTLEY "A"				WELL #: 2X	RRCID -> 136132	COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12276 - 12314						
10	1209 N	1049	-0-	-160	-0-		1049 2			N	-0-					17
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-		911 2			N	-0-					17
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		1070 2			N	-0-					17
01	1054 N	644	-0-	-410	-0-		644 2			N	-0-					17
02	840 N	785	-0-	-55	-0-		785 2			N	-0-					17
03	1085 N	917	-0-	-168	-0-		917 2			N	-0-					17
UTLEY "C"				WELL #: 2	RRCID -> 136133	COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12516 - 12568						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BASS "A"				WELL #: 2	RRCID -> 137065	COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12278 - 12430						
10	62 N	2	-0-	-60	-0-		2 2			N	-0-					-0-
11	60 N	9	-0-	-51	-0-		1 1	8	2	N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1 1	4	2	N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-
02	9 N	2	-0-	-7	-0-		2 2			N	-0-					-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
UTLEY "H"				WELL #: 2	RRCID -> 137070	COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12168 - 12568						
10	930 N	546	-0-	-384	-0-		149 1	397	2	N	-0-					-0-
11	840 N	453	-0-	-387	-0-		81 1	372	2	N	-0-					-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-		76 1	363	2	N	-0-					-0-
01	558 N	487	-0-	-71	-0-		106 1	381	2	N	-0-					-0-
02	420 N	241	-0-	-179	-0-		52 1	189	2	N	-0-					-0-
03	434 N	206	-0-	-228	-0-		51 1	155	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903															
STRADFORD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 152540		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL	DEPTH 12850	PERF.12551 - 12634								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	62 N	48	-0-	-14	-0-			2	1	46	2	Y	-0-						-0-	
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-			2	1	71	2	Y	-0-						-0-	
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-			2	1	61	2	Y	-0-						-0-	
01	62 N	45	-0-	-17	-0-			3	1	42	2	Y	-0-						-0-	
02	56 N	22	-0-	-34	-0-			22	2			Y	-0-						-0-	
03	62 N	9	-0-	-53	-0-			9	2			Y	-0-						-0-	

DANIEL "G"				WELL #:	2	RRCID -> 153305		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL	DEPTH 12700	PERF.12102 - 12210								
10	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-			700	1	2345	2	N	-0-						40	
11	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-			316	1	2308	2	N	-0-						40	
12	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-			306	1	2443	2	N	-0-						40	
01	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-			468	1	2368	2	N	-0-						40	
02	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-			277	1	2237	2	N	-0-						40	
03	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-			293	1	2316	2	N	-0-						40	

MCILVEEN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 155987		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL	DEPTH 12625	PERF.12321 - 12440								
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-			26	1	816	2	N	-0-						-0-	

AYCOCK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 156081		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL	DEPTH 12925	PERF.12572 - 12748								
10	2201 X	2088	-0-	-113	-0-			90	1	1998	2	Y	-0-						-0-	
11	2130 X	1883	-0-	-247	-0-			60	1	1823	2	Y	-0-						-0-	
12	2201 X	2146	-0-	-55	-0-			82	1	2064	2	Y	-0-						-0-	
01	2139 X	2028	-0-	-111	-0-			129	1	1899	2	Y	-0-						-0-	
02	1764 N	1569	-0-	-195	-0-			22	1	1547	2	Y	-0-						-0-	
03	2139 N	1839	-0-	-300	-0-			56	1	1783	2	Y	-0-						-0-	

STRADFORD GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 156338		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL	DEPTH 12850	PERF.12512 - 12565								
10	1240 N	666	-0-	-574	-0-			29	1	637	2	Y	-0-						-0-	
11	690 N	650	-0-	-40	-0-			21	1	629	2	Y	-0-						-0-	
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-			26	1	648	2	Y	-0-						-0-	
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-			97	1	1423	2	Y	-0-						-0-	
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-			10	1	692	2	Y	-0-						-0-	
03	682 N	489	-0-	-193	-0-			15	1	474	2	Y	-0-						-0-	

EUBANKS TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 158593		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL	DEPTH 12700	PERF.12169 - 12229								
10	713 N	665	-0-	-48	-0-			41	1	624	2	Y	-0-						-0-	
11	660 N	447	-0-	-213	-0-			27	1	420	2	Y	-0-						-0-	
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-			10	1	156	2	Y	-0-						-0-	
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-			48	1	801	2	Y	-0-						-0-	
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-			57	1	1000	2	Y	-0-						-0-	
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-			31	1	515	2	Y	-0-						-0-	

MOORE, ALMA				WELL #:	1	RRCID -> 160425		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL	DEPTH 12350	PERF.11912 - 12184								
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-			63	1	963	2	Y	-0-						-0-	
11	1350 N	1045	-0-	-305	-0-			64	1	981	2	Y	-0-						-0-	
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-			63	1	1003	2	Y	-0-						-0-	
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-			71	1	1186	2	Y	-0-						-0-	
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-			58	1	1023	2	Y	-0-						-0-	
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-			63	1	1066	2	Y	-0-						-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ENGLISH										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: FREESTONE									
										RRCID -> 160441										COMPL. DATE 07/31/1996										TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	EOM BALANCE																										
10		3255 X	2830	-0-	-0-	-425	-0-				174 1	2656 2	Y	-0-								-0-																											
11		3150 X	2521	-0-	-0-	-629	-0-				155 1	2366 2	Y	-0-								-0-																											
12		2635 X	1743	-0-	-0-	-892	-0-				103 1	1640 2	Y	-0-								-0-																											
01		3069 X	2390	-0-	-0-	-679	-0-				135 1	2255 2	Y	-0-								-0-																											
02		2772 X	2497	-0-	-0-	-275	-0-				134 1	2363 2	Y	-0-								-0-																											
03		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	-0-				172 1	2887 2	Y	-0-								-0-																											
MOORE, J. H.										WELL #: 1										RRCID -> 161968										COMPL. DATE 10/22/1996										TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																											
FERRELL "A"										WELL #: 1										RRCID -> 163225										COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796									
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-				3 1	47 2	Y	-0-								-0-																											
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-				2 1	28 2	Y	-0-								-0-																											
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-				1 1	19 2	Y	-0-								-0-																											
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																											
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	-0-				3 1	53 2	Y	-0-								-0-																											
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-				2 1	40 2	Y	-0-								-0-																											
MOODY ESTATE										WELL #: 1										RRCID -> 163689										COMPL. DATE 05/20/1997										TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-																											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-																											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-																											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-																											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-																											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-																											
HENDERSON										WELL #: 1										RRCID -> 163776										COMPL. DATE 04/22/1997										TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																											
LEDBETTER "A"										WELL #: 1										RRCID -> 163922										COMPL. DATE 04/23/1997										TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953									
10	682	X	522	-0-	-0-	-160	-0-				32 1	490 2	Y	-0-								-0-																											
11	660	X	313	-0-	-0-	-347	-0-				19 1	294 2	Y	-0-								-0-																											
12	831	X	831	-0-	-0-	-0-	-0-				49 1	782 2	Y	-0-								-0-																											
01	527	X	149	-0-	-0-	-378	-0-				8 1	141 2	Y	-0-								-0-																											
02	280	N	99	-0-	-0-	-181	-0-				5 1	94 2	Y	-0-								-0-																											
03	837	N	106	-0-	-0-	-731	-0-				6 1	100 2	Y	-0-								-0-																											
CLARY										WELL #: 1										RRCID -> 164201										COMPL. DATE 07/14/1997										TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262									
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	-0-				14 1	219 2	Y	-0-								-0-																											
11	240	N	238	-0-	-0-	-2	-0-				15 1	223 2	Y	-0-								-0-																											
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	-0-				13 1	208 2	Y	-0-								-0-																											
01	248	N	207	-0-	-0-	-41	-0-				12 1	195 2	Y	-0-								-0-																											
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	-0-				14 1	241 2	Y	-0-								-0-																											
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	-0-				12 1	210 2	Y	-0-								-0-																											

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HARTLEY													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375	2	Y	-0-			-0-	
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	Y	-0-			-0-	
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	26	1	405	2	Y	-0-			-0-	
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	26	1	437	2	Y	-0-			-0-	
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	-0-			-0-	
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	25	1	420	2	Y	-0-			-0-	
HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727															
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	-0-			-0-	
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	12	1	186	2	Y	-0-			-0-	
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-			-0-	
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	2	Y	-0-			-0-	
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	10	1	175	2	Y	-0-			-0-	
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	12	1	193	2	Y	-0-			-0-	
MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168															
10	1023 N	893	-0-	-130	-0-	55	1	838	2	Y	-0-			-0-	
11	930 N	839	-0-	-91	-0-	51	1	788	2	Y	-0-			-0-	
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	50	1	787	2	Y	-0-			-0-	
01	899 N	769	-0-	-130	-0-	43	1	726	2	Y	-0-			-0-	
02	784 N	773	-0-	-11	-0-	42	1	731	2	Y	-0-			-0-	
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	49	1	829	2	Y	-0-			-0-	
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440															
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	109	1	1152	2	N	-0-			-0-	
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	100	1	1059	2	N	-0-			-0-	
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	94	1	1034	2	N	-0-			-0-	
01	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	142	1	945	2	N	-0-			-0-	
02	1036 N	1016	-0-	-20	-0-	89	1	927	2	N	-0-			-0-	
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	99	1	1060	2	N	-0-			-0-	
WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	1	-0-	1	8	1	2			Y	-0-			-0-	
03	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-	
COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382															
10	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-			-0-	
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	8	1	280	2	N	-0-			-0-	
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-	
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-			-0-	
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-	
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	1	1	465	2	N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
MOORE, ALMA														
WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-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														
10	2263 N	906	-0-	-1357	-0-	56	1	850	2	Y		-0-		-0-
11	1920 N	692	-0-	-1228	-0-	42	1	650	2	Y		-0-		-0-
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	49	1	777	2	Y		-0-		-0-
01	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	168	1	2814	2	Y		-0-		-0-
02	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	142	1	2505	2	Y		-0-		-0-
03	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	153	1	2564	2	Y		-0-		-0-

ENGLISH														
WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314														
10	372 N	339	-0-	-33	-0-	21	1	318	2	Y		-0-		-0-
11	330 N	258	-0-	-72	-0-	16	1	242	2	Y		-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
01	341 N	234	-0-	-107	-0-	13	1	221	2	Y		-0-		-0-
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	12	1	220	2	Y		-0-		-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y		-0-		-0-

HENDERSON														
WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428														
10	682 N	666	-0-	-16	-0-	41	1	625	2	Y		-0-		-0-
11	660 N	639	-0-	-21	-0-	39	1	600	2	Y		-0-		-0-
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	39	1	625	2	Y		-0-		-0-
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	37	1	619	2	Y		-0-		-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	32	1	564	2	Y		-0-		-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	617	2	Y		-0-		-0-

HENDERSON														
WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643														
10	1209 X	1010	-0-	-199	-0-	62	1	948	2	Y		-0-		-0-
11	1170 X	972	-0-	-198	-0-	60	1	912	2	Y		-0-		-0-
12	1085 X	979	-0-	-106	-0-	58	1	921	2	Y		-0-		-0-
01	1085 X	933	-0-	-152	-0-	53	1	880	2	Y		-0-		-0-
02	896 N	851	-0-	-45	-0-	46	1	805	2	Y		-0-		-0-
03	992 N	928	-0-	-64	-0-	52	1	876	2	Y		-0-		-0-

HENDERSON														
WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611														
10	1364 X	570	-0-	-794	-0-	35	1	535	2	Y		-0-		-0-
11	1320 X	1141	-0-	-179	-0-	70	1	1071	2	Y		-0-		-0-
12	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	63	1	1005	2	Y		-0-		-0-
01	890 X	890	-0-	-0-	-0-	50	1	840	2	Y		-0-		-0-
02	1064 N	817	-0-	-247	-0-	44	1	773	2	Y		-0-		-0-
03	1054 N	752	-0-	-302	-0-	42	1	710	2	Y		-0-		-0-

MOORE, J. H.														
WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237														
10	3348 X	1554	-0-	-1794	-0-	96	1	1458	2	Y		-0-		-0-
11	720 X	311	-0-	-409	-0-	19	1	292	2	Y		-0-		-0-
12	654 X	654	-0-	-0-	-0-	39	1	615	2	Y		-0-		-0-
01	1550 X	608	-0-	-942	-0-	34	1	574	2	Y		-0-		-0-
02	1400 X	1224	-0-	-176	-0-	66	1	1158	2	Y		-0-		-0-
03	1550 X	1126	-0-	-424	-0-	63	1	1063	2	Y		-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EUBANKS TRUST				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
						RRCID -> 170927		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12094 - 12305					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	496 X	402	-0-	-94	-0-			25 1	377 2	Y		-0-					-0-
11	480 X	353	-0-	-127	-0-			22 1	331 2	Y		-0-					-0-
12	372 X	357	-0-	-15	-0-			21 1	336 2	Y		-0-					-0-
01	403 X	376	-0-	-27	-0-			21 1	355 2	Y		-0-					-0-
02	336 N	176	-0-	-160	-0-			9 1	167 2	Y		-0-					-0-
03	372 N	346	-0-	-26	-0-			19 1	327 2	Y		-0-					-0-

ENGLISH				WELL #: 3		RRCID -> 171058		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12050 - 12165					
10	3286 X	2650	-0-	-636	-0-			163 1	2487 2	Y		-0-					-0-
11	2700 X	2603	-0-	-97	-0-			160 1	2443 2	Y		-0-					-0-
12	2790 X	2678	-0-	-112	-0-			159 1	2519 2	Y		-0-					-0-
01	2790 X	2307	-0-	-483	-0-			130 1	2177 2	Y		-0-					-0-
02	2436 X	2191	-0-	-245	-0-			118 1	2073 2	Y		-0-					-0-
03	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-			168 1	2819 2	Y		-0-					-0-

WHITE, H. E.				WELL #: 2		RRCID -> 171121		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12507 - 12710					
10	2449 X	2186	-0-	-263	-0-			135 1	2051 2	Y		-0-					-0-
11	2160 X	2048	-0-	-112	-0-			126 1	1922 2	Y		-0-					-0-
12	2108 X	2012	-0-	-96	-0-			119 1	1892 2	Y		1	1 8				-0-
								1 9									
01	2201 X	1983	-0-	-218	-0-			112 1	1868 2	Y		3	3 8				-0-
								3 9									
02	1904 N	1701	-0-	-203	-0-			91 1	1610 2	Y		-0-					-0-
03	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-			124 1	2090 2	Y		-0-					-0-

EUBANKS TRUST				WELL #: 2		RRCID -> 171346		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11992 - 12270					
10	93 X	51	-0-	-42	-0-			3 1	48 2	Y		-0-					-0-
11	90 X	38	-0-	-52	-0-			2 1	36 2	Y		-0-					-0-
12	326 X	326	-0-	-0-	-0-			19 1	307 2	Y		-0-					-0-
01	641 X	641	-0-	-0-	-0-			36 1	605 2	Y		-0-					-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-			13 1	221 2	Y		-0-					-0-
03	186 N	108	-0-	-78	-0-			6 1	102 2	Y		-0-					-0-

MOORE, ALMA				WELL #: 4		RRCID -> 171348		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12101 - 12416					
10	899 X	395	-0-	-504	-0-			24 1	371 2	Y		-0-					-0-
11	840 X	562	-0-	-278	-0-			34 1	528 2	Y		-0-					-0-
12	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-			68 1	1073 2	Y		-0-					-0-
01	434 X	349	-0-	-85	-0-			20 1	329 2	Y		-0-					-0-
02	532 N	376	-0-	-156	-0-			20 1	356 2	Y		-0-					-0-
03	899 N	369	-0-	-530	-0-			21 1	348 2	Y		-0-					-0-

CLARY				WELL #: 3		RRCID -> 171350		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12324 - 12600					
10	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-			80 1	1222 2	Y		-0-					-0-
11	1320 X	1231	-0-	-89	-0-			75 1	1156 2	Y		-0-					-0-
12	1364 X	1270	-0-	-94	-0-			75 1	1195 2	Y		-0-					-0-
01	1364 X	761	-0-	-603	-0-			43 1	718 2	Y		-0-					-0-
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-			76 1	1344 2	Y		-0-					-0-
03	1271 N	1077	-0-	-194	-0-			61 1	1016 2	Y		-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CLARY													88576 304 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 171422		CAPACITY COMPL. DATE 11/11/1998		CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE											
10	2542 X	1871	-0-	-671	-0-	115	1	1756	2	Y	-0-			-0-											
11	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	159	1	2427	2	Y	-0-			-0-											
12	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	196	1	3111	2	Y	-0-			-0-											
01	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	158	1	2648	2	Y	-0-			-0-											
02	2408 N	2347	-0-	-61	-0-	126	1	2221	2	Y	-0-			-0-											
03	2883 X	2448	-0-	-435	-0-	138	1	2310	2	Y	-0-			-0-											

WHITTINGTON													WELL #:		2		RRCID -> 171424		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829				
10	3410 X	11	-0-	-3399	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-											
11	1200 X	40	-0-	-1160	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-											
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-											
01	527 X	106	-0-	-421	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			-0-											
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-											
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-											

HARTLEY													WELL #:		2		RRCID -> 171432		COMPL. DATE 11/14/1998		TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644				
10	837 N	800	-0-	-37	-0-	49	1	751	2	Y	-0-			-0-											
11	810 N	757	-0-	-53	-0-	46	1	711	2	Y	-0-			-0-											
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	51	1	808	2	Y	-0-			-0-											
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	49	1	824	2	Y	-0-			-0-											
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	39	1	693	2	Y	-0-			-0-											
03	868 N	795	-0-	-73	-0-	45	1	750	2	Y	-0-			-0-											

IVY, PHILIP GAS UNIT													WELL #:		2		RRCID -> 171845		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-											

EUBANKS TRUST													WELL #:		4		RRCID -> 171892		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447				
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-											
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-											
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-			-0-											
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-											
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-											
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			-0-											

WHITE, H. E.													WELL #:		3		RRCID -> 171986		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893				
10	5983 X	3411	-0-	-2572	-0-	210	1	3201	2	Y	-0-			-0-											
11	5130 X	3503	-0-	-1627	-0-	215	1	3288	2	Y	-0-			-0-											
12	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	292	1	4634	2	Y	-0-			-0-											
01	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	397	1	6653	2	Y	-0-			-0-											
02	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	293	1	5155	2	Y	-0-			-0-											
03	4929 X	3444	-0-	-1485	-0-	193	1	3248	2	Y	-0-			-0-											
													3		9										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HARTLEY													CNTY: FREESTONE															
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 3													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 172336													COMPL. DATE 02/19/1999				TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
CAPPS													WELL #: 1				RRCID -> 172767				COMPL. DATE 08/04/2008				TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294			
10	341	N	276	-0-	-65	-0-			276	2		N	-0-					-0-										
11	330	N	254	-0-	-76	-0-			7	1	247	2	N	-0-				-0-										
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-			132	2		N	-0-					-0-										
01	279	N	136	-0-	-143	-0-			136	2		N	-0-					-0-										
02	224	N	142	-0-	-82	-0-			142	2		N	-0-					-0-										
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-			1	1	367	2	N	-0-				-0-										
WHITE, H. E.													WELL #: 4				RRCID -> 172947				COMPL. DATE 04/06/1999				TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014			
10	775	N	698	-0-	-77	-0-			43	1	655	2	Y	-0-				-0-										
11	810	N	642	-0-	-168	-0-			39	1	603	2	Y	-0-				-0-										
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-			39	1	624	2	Y	-0-				-0-										
01	713	N	646	-0-	-67	-0-			36	1	610	2	Y	-0-				-0-										
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-			32	1	571	2	Y	-0-				-0-										
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-			37	1	626	2	Y	-0-				-0-										
IVY "B" GAS UNIT 1													WELL #: 1				RRCID -> 173076				COMPL. DATE 01/17/1999				TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764			
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-			552	1	465	2	Y	-0-				-0-										
11	990	N	973	-0-	-17	-0-			529	1	444	2	Y	-0-				-0-										
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-			526	1	445	2	Y	-0-				-0-										
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-			561	1	431	2	Y	-0-				-0-										
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-			483	1	404	2	Y	-0-				-0-										
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-			532	1	448	2	Y	-0-				-0-										
CLARY													WELL #: 4				RRCID -> 173415				COMPL. DATE 05/16/1999				TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519			
10	279	X	187	-0-	-92	-0-			12	1	175	2	Y	-0-				-0-										
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-										
12	31	X	14	-0-	-17	-0-			1	1	13	2	Y	-0-				-0-										
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					-0-										
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-			10	1	170	2	Y	-0-				-0-										
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-			4	1	64	2	Y	-0-				-0-										
ENGLISH													WELL #: 6				RRCID -> 173441				COMPL. DATE 05/25/1999				TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318			
10	2387	X	133	-0-	-2254	-0-			8	1	125	2	Y	-0-				-0-										
11	2310	X	65	-0-	-2245	-0-			4	1	61	2	Y	-0-				-0-										
12	1178	X	65	-0-	-1113	-0-			4	1	61	2	Y	-0-				-0-										
01	992	X	56	-0-	-936	-0-			3	1	53	2	Y	-0-				-0-										
02	56	N	50	-0-	-6	-0-			3	1	47	2	Y	-0-				-0-										
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-			4	1	61	2	Y	-0-				-0-										
HENDERSON													WELL #: 5				RRCID -> 174218				COMPL. DATE 06/21/1999				TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335			
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-			18	1	278	2	Y	-0-				-0-										
11	300	N	285	-0-	-15	-0-			17	1	268	2	Y	-0-				-0-										
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-			18	1	280	2	Y	-0-				-0-										
01	310	N	296	-0-	-14	-0-			17	1	279	2	Y	-0-				-0-										
02	280	N	272	-0-	-8	-0-			15	1	257	2	Y	-0-				-0-										
03	310	N	302	-0-	-8	-0-			17	1	285	2	Y	-0-				-0-										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903													
ENGLISH				WELL #: 5		RRCID -> 174226		COMPL. DATE 07/08/1999				TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		372 N	370	-0-	-2	-0-	23	1	347	2	Y	-0-					-0-
11		360 N	355	-0-	-5	-0-	22	1	333	2	Y	-0-					-0-
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	Y	-0-					-0-
01		372 N	353	-0-	-19	-0-	20	1	333	2	Y	-0-					-0-
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	Y	-0-					-0-
03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	Y	-0-					-0-
WHITTINGTON				WELL #: 3		RRCID -> 174900		COMPL. DATE 07/14/1999				TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912					
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	2	Y	-0-					-0-
11		390 N	371	-0-	-19	-0-	23	1	348	2	Y	-0-					-0-
12		384 N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	2	Y	-0-					-0-
01		403 N	380	-0-	-23	-0-	21	1	359	2	Y	-0-					-0-
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	-0-					-0-
03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	Y	-0-					-0-
MOORE, ALMA				WELL #: 5		RRCID -> 175024		COMPL. DATE 01/07/2013				TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595					
10		124 N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
11		120 N	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
01		124 N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
02		112 N	101	-0-	-11	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
03		124 N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
MOORE, ALMA				WELL #: 6		RRCID -> 175435		COMPL. DATE 09/23/1999				TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243					
10		1643 N	1571	-0-	-72	-0-	97	1	1474	2	Y	-0-					-0-
11		2010 N	1745	-0-	-265	-0-	107	1	1638	2	Y	-0-					-0-
12		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	104	1	1656	2	Y	-0-					-0-
01		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	113	1	1884	2	Y	-0-					-0-
02		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	101	1	1786	2	Y	-0-					-0-
03		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	109	1	1831	2	Y	-0-					-0-
ENGLISH				WELL #: 8		RRCID -> 175761		COMPL. DATE 10/08/1999				TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161					
10		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	272	1	4141	2	Y	1	1	8			-0-
11		4290 X	4069	-0-	-221	-0-	249	1	3820	2	Y	-0-					-0-
12		4433 X	4237	-0-	-196	-0-	251	1	3986	2	Y	-0-					-0-
01		4433 X	3282	-0-	-1151	-0-	185	1	3097	2	Y	-0-					-0-
02		3976 X	3655	-0-	-321	-0-	196	1	3459	2	Y	-0-					-0-
03		4402 X	3945	-0-	-457	-0-	222	1	3723	2	Y	-0-					-0-
ENGLISH				WELL #: 7		RRCID -> 175763		COMPL. DATE 10/14/1999				TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228					
10		729 X	729	-0-	-0-	-0-	45	1	684	2	Y	-0-					-0-
11		660 X	309	-0-	-351	-0-	19	1	290	2	Y	-0-					-0-
12		682 X	180	-0-	-502	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
01		1209 X	69	-0-	-1140	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
02		280 N	236	-0-	-44	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					-0-
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
HENDERSON		WELL #:		6	RRCID -> 176164		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL	DEPTH	12760	PERF.12170 - 12479	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 N	222	-0-	-336	-0-	14	1	208	2	Y	-0-		-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	37	1	563	2	Y	-0-		-0-
12	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	74	1	1180	2	Y	-0-		-0-
01	868 X	868	-0-	-0-	-0-	49	1	819	2	Y	-0-		-0-
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	66	1	1164	2	Y	-0-		-0-
03	1240 N	877	-0-	-363	-0-	49	1	828	2	Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #:		7	RRCID -> 176166		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL	DEPTH	12880	PERF.12383 - 12680	
10	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	98	1	1487	2	Y	-0-		-0-
11	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	93	1	1420	2	Y	-0-		-0-
12	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	93	1	1470	2	Y	-0-		-0-
01	1581 X	1558	-0-	-23	-0-	87	1	1449	2	Y	20	20 8	-0-
						22	9						
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	75	1	1325	2	Y	148	148 8	-0-
						163	9						
03	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	84	1	1418	2	Y	-0-		-0-

UTLEY "C"		WELL #:		3	RRCID -> 176231		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL	DEPTH	12655	PERF.12390 - 12545	
10	961 N	906	-0-	-55	-0-	208	1	698	2	N	-0-		-0-
11	930 N	320	-0-	-610	-0-	39	1	281	2	N	-0-		-0-
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	90	1	717	2	N	-0-		-0-
01	899 N	782	-0-	-117	-0-	129	1	653	2	N	-0-		-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	62	1	501	2	N	-0-		-0-
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	163	1	1295	2	N	-0-		-0-

WHITTINGTON		WELL #:		4	RRCID -> 176280		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL	DEPTH	13320	PERF.12609 - 12967	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST		WELL #:		5	RRCID -> 176283		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL	DEPTH	12580	PERF.12097 - 12358	
10	806 N	735	-0-	-71	-0-	45	1	690	2	Y	-0-		-0-
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	63	1	957	2	Y	-0-		-0-
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	66	1	1045	2	Y	-0-		-0-
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	66	1	1107	2	Y	-0-		-0-
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	52	1	917	2	Y	-0-		-0-
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	61	1	1017	2	Y	-0-		-0-

MOORE, J. H.		WELL #:		4	RRCID -> 176351		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12094 - 12238	
10	14B2 EXT	132	-0-	132	132	8	1	124	2	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	7	-0-	7	139	7	2		Y	-0-			-0-
12	173 X	34	-0-	-139	-0-	2	1	32	2	Y	-0-		-0-
01	34 X	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-		-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
MOORE, ALMA		WELL #:		7	RRCID -> 176708		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL	DEPTH	12630	PERF.12080 - 12446	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	775 X	591	-0-	-184	-0-		36 1	555 2	Y	-0-			-0-
11	754 X	754	-0-	-0-	-0-		46 1	708 2	Y	-0-			-0-
12	884 X	884	-0-	-0-	-0-		52 1	832 2	Y	-0-			-0-
01	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-		77 1	1297 2	Y	-0-			-0-
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		78 1	1378 2	Y	-0-			-0-
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-		87 1	1470 2	Y	2	2 8		-0-
							2 9						
MOORE, ALMA		WELL #:		8	RRCID -> 176814		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL	DEPTH	12430	PERF.11933 - 12258	
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-		24 1	365 2	Y	-0-			-0-
11	510 N	398	-0-	-112	-0-		24 1	374 2	Y	-0-			-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-		24 1	382 2	Y	-0-			-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-		23 1	383 2	Y	-0-			-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-		20 1	350 2	Y	-0-			-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-		23 1	384 2	Y	-0-			-0-
MOORE, J. H.		WELL #:		6	RRCID -> 176818		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL	DEPTH	12450	PERF.12018 - 12232	
10	1519 N	1388	-0-	-131	-0-		85 1	1303 2	Y	-0-			-0-
11	1440 N	1363	-0-	-77	-0-		84 1	1279 2	Y	-0-			-0-
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-		80 1	1273 2	Y	-0-			-0-
01	1395 N	1325	-0-	-70	-0-		75 1	1250 2	Y	-0-			-0-
02	1260 N	1193	-0-	-67	-0-		64 1	1129 2	Y	-0-			-0-
03	1364 N	1188	-0-	-176	-0-		67 1	1121 2	Y	-0-			-0-
UTLEY "C"		WELL #:		4	RRCID -> 176956		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12369 - 12493	
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		268 1	896 2	N	-0-			78
11	1020 N	935	-0-	-85	-0-		113 1	822 2	N	-0-			78
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-		48 1	387 2	N	-0-			78
01	1054 N	276	-0-	-778	-0-		46 1	230 2	N	-0-			78
02	868 N	735	-0-	-133	-0-		81 1	654 2	N	-0-			78
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-		58 1	462 2	N	-0-			78
DANIEL "G"		WELL #:		3	RRCID -> 177775		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL	DEPTH	12705	PERF.12030 - 12199	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MOORE, J. H.		WELL #:		5	RRCID -> 177840		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL	DEPTH	12390	PERF.11947 - 12035	
10	186 N	182	-0-	-4	-0-		11 1	171 2	Y	-0-			-0-
11	210 N	177	-0-	-33	-0-		11 1	166 2	Y	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-		11 1	177 2	Y	-0-			-0-
01	186 N	103	-0-	-83	-0-		6 1	97 2	Y	-0-			-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-		12 1	209 2	Y	-0-			-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-		10 1	175 2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CNTY: FREESTONE										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																				
WHITE, H. E.																				
WELL #: 5																				
RRCID -> 177864																				
COMPL. DATE 05/03/2000																				
TOTAL DEPTH 13050										PERF.12533 - 12866										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	310 N	292	-0-		-18	-0-				18	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	330 N	249	-0-		-81	-0-				15	1	234	2	Y	-0-					-0-
12	621 N	621	-0-		-0-	-0-				37	1	584	2	Y	-0-					-0-
01	279 N	189	-0-		-90	-0-				11	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	737 N	737	-0-		-0-	-0-				40	1	697	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	159	-0-		-182	-0-				9	1	150	2	Y	-0-					-0-
EUBANKS TRUST																				
WELL #: 6																				
RRCID -> 177947																				
COMPL. DATE 03/17/2000																				
TOTAL DEPTH 12470										PERF.11988 - 12285										
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
EUBANKS TRUST																				
WELL #: 7																				
RRCID -> 177974																				
COMPL. DATE 03/29/2000																				
TOTAL DEPTH 12440										PERF.12115 - 12260										
10	37 N	37	-0-		-0-	-0-				2	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-		-0-	-0-				2	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	3 X	3	-0-		-0-	-0-				3	2			Y	-0-					-0-
01	35 X	35	-0-		-0-	-0-				2	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	86 N	86	-0-		-0-	-0-				5	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	67 N	67	-0-		-0-	-0-				4	1	63	2	Y	-0-					-0-
HENDERSON																				
WELL #: 9																				
RRCID -> 178286																				
COMPL. DATE N/A																				
TOTAL DEPTH 12480										PERF.11873 - 12012										
10	248 N	99	-0-		-149	-0-				6	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	304 N	304	-0-		-0-	-0-				19	1	285	2	Y	-0-					-0-
12	409 N	409	-0-		-0-	-0-				24	1	385	2	Y	-0-					-0-
01	415 N	415	-0-		-0-	-0-				23	1	392	2	Y	-0-					-0-
02	397 N	397	-0-		-0-	-0-				21	1	376	2	Y	-0-					-0-
03	460 N	460	-0-		-0-	-0-				26	1	434	2	Y	-0-					-0-
MOORE, J. H.																				
WELL #: 7																				
RRCID -> 178328																				
COMPL. DATE 06/02/2000																				
TOTAL DEPTH 12470										PERF.12022 - 12207										
10	837 X	746	-0-		-91	-0-				46	1	700	2	Y	-0-					-0-
11	942 X	942	-0-		-0-	-0-				58	1	884	2	Y	-0-					-0-
12	837 X	360	-0-		-477	-0-				21	1	339	2	Y	-0-					-0-
01	744 X	208	-0-		-536	-0-				12	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	868 N	617	-0-		-251	-0-				33	1	584	2	Y	-0-					-0-
03	958 N	958	-0-		-0-	-0-				54	1	904	2	Y	-0-					-0-
ENGLISH																				
WELL #: 9																				
RRCID -> 178329																				
COMPL. DATE 05/31/2000																				
TOTAL DEPTH 12505										PERF.12146 - 12294										
10	1147 X	1108	-0-		-39	-0-				68	1	1040	2	Y	-0-					-0-
11	1649 X	1649	-0-		-0-	-0-				101	1	1548	2	Y	-0-					-0-
12	1739 X	1739	-0-		-0-	-0-				103	1	1636	2	Y	-0-					-0-
01	1716 X	1716	-0-		-0-	-0-				97	1	1619	2	Y	-0-					-0-
02	1540 N	1480	-0-		-60	-0-				79	1	1401	2	Y	-0-					-0-
03	1736 N	1641	-0-		-95	-0-				92	1	1549	2	Y	-0-					-0-
EUBANKS TRUST																				
WELL #: 9																				
RRCID -> 178332																				
COMPL. DATE 06/03/2000																				
TOTAL DEPTH 12416										PERF.11994 - 12218										
10	1426 X	584	-0-		-842	-0-				36	1	548	2	Y	-0-					-0-
11	1380 X	245	-0-		-1135	-0-				15	1	230	2	Y	-0-					-0-
12	260 X	260	-0-		-0-	-0-				15	1	245	2	Y	-0-					-0-
01	1922 X	173	-0-		-1749	-0-				10	1	163	2	Y	-0-					-0-
02	224 N	117	-0-		-107	-0-				6	1	111	2	Y	-0-					-0-
03	248 N	237	-0-		-11	-0-				13	1	224	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOORE, ALMA				//CONT.// 88576 304 WELL #: 10				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				//CONT.// 220903				RRCID -> 178749				COMPL. DATE 06/16/2000				TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289				
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
10		80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
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		93	N	90	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
02		356	N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	337	2	Y	-0-					-0-
03		272	N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					-0-
MOORE, ALMA				WELL #: 12				RRCID -> 178766				COMPL. DATE 07/27/2000				TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488				
10		586	N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	550	2	Y	-0-					-0-
11		420	N	406	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	25	1	381	2	Y	-0-					-0-
12		450	N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	Y	-0-					-0-
01		589	N	401	-0-	-0-	-188	-0-	-0-	23	1	378	2	Y	-0-					-0-
02		416	N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	394	2	Y	-0-					-0-
03		516	N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	487	2	Y	-0-					-0-
HILL "G"				WELL #: 1				RRCID -> 179038				COMPL. DATE 07/17/2000				TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132				
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MOORE, ALMA				WELL #: 11				RRCID -> 179065				COMPL. DATE 08/22/2000				TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426				
10		372	N	349	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					-0-
11		360	N	341	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	21	1	320	2	Y	-0-					-0-
12		355	N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	Y	-0-					-0-
01		345	N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	-0-					-0-
02		308	N	300	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	16	1	284	2	Y	-0-					-0-
03		384	N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	362	2	Y	-0-					-0-
HENDERSON				WELL #: 8				RRCID -> 179262				COMPL. DATE 05/17/2000				TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273				
10		1798	X	303	-0-	-0-	-1495	-0-	-0-	19	1	284	2	Y	-0-					-0-
11		990	X	313	-0-	-0-	-677	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-
12		682	X	413	-0-	-0-	-269	-0-	-0-	24	1	389	2	Y	-0-					-0-
01		417	X	417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	Y	-0-					-0-
02		361	N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	Y	-0-					-0-
03		427	N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	Y	-0-					-0-
HENDERSON				WELL #: 11				RRCID -> 179263				COMPL. DATE 06/08/2000				TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598				
10		2480	X	1265	-0-	-0-	-1215	-0-	-0-	78	1	1187	2	Y	-0-					-0-
11		2400	X	1222	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-	75	1	1147	2	Y	-0-					-0-
12		2480	X	1430	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-	85	1	1345	2	Y	-0-					-0-
01		2573	X	1300	-0-	-0-	-1273	-0-	-0-	73	1	1227	2	Y	-0-					-0-
02		1148	N	819	-0-	-0-	-329	-0-	-0-	44	1	775	2	Y	-0-					-0-
03		2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1939	2	Y	-0-					-0-
UTLEY "C"				WELL #: 5				RRCID -> 179306				COMPL. DATE 05/13/2000				TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546				
10		899	N	499	-0-	-0-	-400	-0-	-0-	115	1	384	2	N	-0-					-0-
11		870	N	331	-0-	-0-	-539	-0-	-0-	40	1	291	2	N	-0-					-0-
12		464	N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	412	2	N	-0-					-0-
01		496	N	436	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	72	1	364	2	N	-0-					-0-
02		617	N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	549	2	N	-0-					-0-
03		468	N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	416	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"				//CONT.// 88576 304 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 179307		CAPACITY COMPL. DATE 06/24/2000				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MOORE, ALMA						WELL #:	9	RRCID -> 179511	COMPL. DATE 08/30/2000				TOTAL DEPTH 12385	PERF.11927 - 12236					
10	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	141	1	2156	2	Y	-0-							-0-
11	2400	N	2182	-0-	-218	-0-	134	1	2048	2	Y	-0-							-0-
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	136	1	2151	2	Y	1		1	8				-0-
							1	9											
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	140	1	2343	2	Y	-0-							-0-
02	2800	N	2812	-0-	12	-0-	151	1	2661	2	Y	-0-							-0-
03	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	127	1	2140	2	Y	3		3	8				-0-
							3	9											
IVY "B" GAS UNIT 1						WELL #:	2	RRCID -> 179604	COMPL. DATE 10/01/2000				TOTAL DEPTH 12330	PERF.11918 - 12059					
10	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	180	1	1902	2	Y	-0-							18
11	1830	X	1628	-0-	-202	-0-	141	1	1487	2	Y	-0-							18
12	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	181	1	1997	2	Y	-0-							18
01	2077	X	1918	-0-	-159	-0-	251	1	1667	2	Y	-0-							18
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	146	1	1515	2	Y	-0-							18
03	2108	N	1841	-0-	-267	-0-	158	1	1683	2	Y	-0-							18
HENDERSON						WELL #:	10	RRCID -> 180072	COMPL. DATE 09/06/2000				TOTAL DEPTH 12710	PERF.12246 - 12542					
10	620	N	546	-0-	-74	-0-	34	1	512	2	Y	-0-							-0-
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	38	1	575	2	Y	-0-							-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	34	1	536	2	Y	-0-							-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	36	1	596	2	Y	-0-							-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	561	2	Y	-0-							-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	36	1	611	2	Y	-0-							-0-
PHILIP IVY GAS UNIT						WELL #:	3	RRCID -> 180332	COMPL. DATE 09/22/2000				TOTAL DEPTH 12375	PERF.12029 - 12168					
10	3069	X	841	-0-	-2228	-0-	457	1	384	2	Y	-0-							-0-
11	2970	X	193	-0-	-2777	-0-	105	1	88	2	Y	-0-							-0-
12	1643	X	99	-0-	-1544	-0-	54	1	45	2	Y	-0-							-0-
01	1643	X	823	-0-	-820	-0-	465	1	358	2	Y	-0-							-0-
02	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	1416	1	1186	2	Y	-0-							-0-
03	93	N	25	-0-	-68	-0-	14	1	11	2	Y	-0-							-0-
ENGLISH						WELL #:	10	RRCID -> 180375	COMPL. DATE 10/25/2000				TOTAL DEPTH 12750	PERF.12014 - 12380					
10	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	67	1	1022	2	Y	-0-							-0-
11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	66	1	1017	2	Y	-0-							-0-
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	69	1	1093	2	Y	-0-							-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	62	1	1042	2	Y	-0-							-0-
02	1008	N	960	-0-	-48	-0-	52	1	908	2	Y	-0-							-0-
03	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	60	1	1001	2	Y	-0-							-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 220903																
WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	92	1	1397	2	Y	-0-					-0-
11	1440 N	1397	-0-	-43	-0-	86	1	1311	2	Y	-0-					-0-
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	87	1	1379	2	Y	-0-					-0-
01	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	83	1	1387	2	Y	-0-					-0-
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	72	1	1277	2	Y	-0-					-0-
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	83	1	1397	2	Y	-0-					-0-
HARTLEY													WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686			
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	38	1	582	2	Y	-0-					-0-
11	630 N	597	-0-	-33	-0-	37	1	560	2	Y	-0-					-0-
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	36	1	579	2	Y	-0-					-0-
01	620 N	594	-0-	-26	-0-	33	1	561	2	Y	-0-					-0-
02	560 N	536	-0-	-24	-0-	29	1	507	2	Y	-0-					-0-
03	620 N	602	-0-	-18	-0-	34	1	568	2	Y	-0-					-0-
IVY, PHILIP GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230			
10	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	2491	1	2094	2	Y	-0-					-0-
11	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	2278	1	1916	2	Y	-0-					-0-
12	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	2655	1	2247	2	Y	-0-					-0-
01	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	3281	1	2522	2	Y	-0-					-0-
02	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	3218	1	2698	2	Y	-0-					-0-
03	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	3377	1	2843	2	Y	-0-					-0-
BASS "A"													WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600			
10	744 N	732	-0-	-12	-0-	168	1	564	2	N	-0-					-0-
11	720 N	706	-0-	-14	-0-	85	1	621	2	N	-0-					-0-
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	80	1	642	2	N	-0-					-0-
01	744 N	726	-0-	-18	-0-	120	1	606	2	N	-0-					-0-
02	672 N	655	-0-	-17	-0-	72	1	583	2	N	-0-					-0-
03	713 N	702	-0-	-11	-0-	79	1	623	2	N	-0-					-0-
MOORE, J. H.													WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MOORE, ALMA													WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374			
10	124 X	58	-0-	-66	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	120 X	68	-0-	-52	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	156 X	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
01	155 X	110	-0-	-45	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	103	-0-	-52	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
MOORE, ALMA													WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437			
10	186 X	134	-0-	-52	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
11	150 X	137	-0-	-13	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
12	146 X	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
01	147 X	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOODY ESTATE GU #2				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 220903 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	183891	COMPL.	DATE	03/01/2003	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.	11909	-	12274		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	601	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	578	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	615	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	568	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	542	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	575	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
UTLEY "C"					WELL #:	7X	RRCID ->	183911	COMPL.	DATE	06/10/2001	TOTAL	DEPTH	12567	PERF.	12375	-	12435	
10	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1398	1	4678	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	689	1	5031	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	690	1	5515	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	944	1	4781	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	642	1	5182	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	677	1	5359	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
IVY "B" GAS UNIT 1					WELL #:	3	RRCID ->	184028	COMPL.	DATE	12/10/2020	TOTAL	DEPTH	12685	PERF.	11592	-	11766	
10	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	861	1	724	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55
11	1650	N	1261	-0-	-389	-0-	-0-	-0-	685	1	576	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	530	1	448	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55
01	1581	N	796	-0-	-785	-0-	-0-	-0-	450	1	346	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	789	1	662	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	1	1026	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55
LEDBETTER "A"					WELL #:	2	RRCID ->	184230	COMPL.	DATE	06/07/2001	TOTAL	DEPTH	12208	PERF.	11822	-	12012	
10	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	62	1	943	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	936	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	956	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1003	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	905	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	985	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
EUBANKS TRUST					WELL #:	10	RRCID ->	184644	COMPL.	DATE	06/28/2001	TOTAL	DEPTH	12525	PERF.	11987	-	12333	
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1989	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	77	1	1174	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1238	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1953	N	1308	-0-	-645	-0-	-0-	-0-	74	1	1234	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1176	N	876	-0-	-300	-0-	-0-	-0-	47	1	829	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1291	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HARTLEY					WELL #:	5	RRCID ->	184903	COMPL.	DATE	07/19/2001	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.	12462	-	12786	
10	1984	X	1848	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	114	1	1734	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1890	X	1345	-0-	-545	-0-	-0-	-0-	82	1	1263	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1899	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1860	X	1666	-0-	-194	-0-	-0-	-0-	94	1	1572	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1232	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1984	N	1773	-0-	-211	-0-	-0-	-0-	99	1	1671	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
									3	9				3		3	8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
STRADFORD GAS UNIT															
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED												CAPACITY			
//CONT.// 220903															
WELL #: 3 RRCID -> 185177												COMPL. DATE 08/15/2001			
												TOTAL DEPTH 12741			
												PERF.12478 - 12663			
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	* * CODE	EOM BALANCE
10	1953 X	1518	-0-	-435	-0-	66	1	1452	2	Y	-0-				-0-
11	1890 X	1427	-0-	-463	-0-	45	1	1382	2	Y	-0-				-0-
12	1953 X	1647	-0-	-306	-0-	63	1	1584	2	Y	-0-				-0-
01	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	148	1	2172	2	Y	-0-				-0-
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	20	1	1407	2	Y	-0-				-0-
03	1643 N	1556	-0-	-87	-0-	47	1	1509	2	Y	-0-				-0-
MOORE, J. H.												WELL #: 8 RRCID -> 185632			
												COMPL. DATE 08/01/2001			
												TOTAL DEPTH 12430			
												PERF.11857 - 12249			
10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	121	1	1845	2	Y	-0-				-0-
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	111	1	1703	2	Y	-0-				-0-
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	111	1	1760	2	Y	-0-				-0-
01	1953 N	1722	-0-	-231	-0-	97	1	1625	2	Y	-0-				-0-
02	1680 N	1581	-0-	-99	-0-	85	1	1496	2	Y	-0-				-0-
03	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	99	1	1666	2	Y	-0-				-0-
UTLEY "A"												WELL #: 4 RRCID -> 187176			
												COMPL. DATE 11/30/2001			
												TOTAL DEPTH 12554			
												PERF.12280 - 12428			
10	1767 N	1514	-0-	-253	-0-	348	1	1166	2	N	-0-				58
11	2130 N	1597	-0-	-533	-0-	192	1	1401	2	N	4				62
						4	9								
12	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	203	1	1620	2	N	-0-				62
01	1519 N	1407	-0-	-112	-0-	232	1	1175	2	N	-0-				62
02	1484 N	1253	-0-	-231	-0-	138	1	1115	2	N	-0-				62
03	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	272	1	2158	2	N	-0-				62
EUBANKS TRUST												WELL #: 12 RRCID -> 187180			
												COMPL. DATE 08/31/2001			
												TOTAL DEPTH 12315			
												PERF.11848 - 12125			
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	65	1	993	2	Y	-0-				-0-
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	61	1	940	2	Y	-0-				-0-
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	64	1	1014	2	Y	-0-				-0-
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	71	1	1189	2	Y	-0-				-0-
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	78	1	1373	2	Y	-0-				-0-
03	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	128	1	2156	2	Y	-0-				-0-
ENGLISH												WELL #: 12 RRCID -> 187203			
												COMPL. DATE 10/22/2001			
												TOTAL DEPTH 12368			
												PERF.12086 - 12164			
10	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	150	1	2279	2	Y	-0-				-0-
11	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	139	1	2135	2	Y	-0-				-0-
12	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	140	1	2229	2	Y	-0-				-0-
01	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	147	1	2463	2	Y	-0-				-0-
02	2128 N	2090	-0-	-38	-0-	112	1	1978	2	Y	-0-				-0-
03	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	133	1	2231	2	Y	-0-				-0-
ENGLISH												WELL #: 11 RRCID -> 187239			
												COMPL. DATE 10/02/2001			
												TOTAL DEPTH 12475			
												PERF.12124 - 12258			
10	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	200	1	3055	2	Y	-0-				-0-
11	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	190	1	2908	2	Y	-0-				-0-
12	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	193	1	3056	2	Y	-0-				-0-
01	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	184	1	3078	2	Y	-0-				-0-
02	2940 X	2920	-0-	-20	-0-	157	1	2763	2	Y	-0-				-0-
03	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	185	1	3111	2	Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LEDBETTER "A"														CNTY: FREESTONE													
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																											
//CONT.// 220903																											
WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960																											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE											
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	Y	-0-			-0-											
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y	-0-			-0-											
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-			-0-											
01	248 N	205	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-			-0-											
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	Y	-0-			-0-											
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-			-0-											
DANIEL "G"														WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554													
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	817	2	N	-0-			13											
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	775	2	N	-0-			13											
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	818	2	N	-0-			13											
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	663	2	N	-0-			13											
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	658	2	N	-0-			13											
03	713 N	701	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	79	1	622	2	N	-0-			13											
EUBANKS TRUST														WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251													
10	1302 X	704	-0-	-598	-0-	-0-	-0-	43	1	661	2	Y	-0-			-0-											
11	1200 X	1090	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	67	1	1023	2	Y	-0-			-0-											
12	674 X	674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	634	2	Y	-0-			-0-											
01	713 X	350	-0-	-363	-0-	-0-	-0-	20	1	330	2	Y	-0-			-0-											
02	1008 N	118	-0-	-890	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-			-0-											
03	682 N	183	-0-	-499	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	-0-			-0-											
S. SENTER GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180													
10	651 N	620	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	255	1	365	2	N	-0-			5											
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	534	2	N	-0-			5											
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-			5											
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	435	2	N	-0-			5											
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	755	2	N	-0-			5											
03	775 N	434	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			5											
FERRELL "A"														WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926													
10	341 N	34	-0-	-307	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-											
11	90 N	11	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-											
12	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1312	2	Y	-0-			-0-											
01	640 X	640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	604	2	Y	-0-			-0-											
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	873	2	Y	-0-			-0-											
03	1054 N	556	-0-	-498	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	Y	-0-			-0-											
CLARY														WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386													
10	1023 N	953	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	59	1	894	2	Y	-0-			-0-											
11	990 N	950	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	58	1	892	2	Y	-0-			-0-											
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	902	2	Y	-0-			-0-											
01	961 N	959	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	54	1	905	2	Y	-0-			-0-											
02	896 N	850	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	46	1	804	2	Y	-0-			-0-											
03	961 N	922	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	52	1	870	2	Y	-0-			-0-											

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HILL "A"		//CONT.// //CONT.//		88576 304 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				WELL #:	3	RRCID ->	187992	COMPL.	DATE	01/31/2002	TOTAL	DEPTH	12476	PERF.11804 - 12206		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1240 X	1125	-0-	-115	-0-	69 1	1	9	1055 2	Y		1	1	8	-0-	
11	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	88 1	1		1352 2	Y		-0-			-0-	
12	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	78 1	1		1243 2	Y		1	1	8	-0-	
01	1333 X	1277	-0-	-56	-0-	72 1	1		1205 2	Y		-0-			-0-	
02	1344 N	1076	-0-	-268	-0-	58 1	1		1018 2	Y		-0-			-0-	
03	1333 N	1203	-0-	-130	-0-	67 1	1	2 9	1134 2	Y		2	2	8	-0-	
HARTLEY				WELL #:	7	RRCID ->	188115	COMPL.	DATE	02/13/2002	TOTAL	DEPTH	12975	PERF.12464 - 12741		
10	1643 X	1421	-0-	-222	-0-	88 1	1		1333 2	Y		-0-			-0-	
11	1590 X	1258	-0-	-332	-0-	77 1	1		1181 2	Y		-0-			-0-	
12	1364 X	1291	-0-	-73	-0-	76 1	1		1215 2	Y		-0-			-0-	
01	1674 X	564	-0-	-1110	-0-	32 1	1		532 2	Y		-0-			-0-	
02	1176 N	76	-0-	-1100	-0-	4 1	1		72 2	Y		-0-			-0-	
03	1302 N	169	-0-	-1133	-0-	9 1	1		160 2	Y		-0-			-0-	
HARTLEY				WELL #:	8	RRCID ->	188117	COMPL.	DATE	02/07/2002	TOTAL	DEPTH	12954	PERF.12306 - 12729		
10	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	163 1	1		2490 2	Y		-0-			-0-	
11	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	154 1	1		2354 2	Y		-0-			-0-	
12	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	162 1	1		2567 2	Y		-0-			-0-	
01	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	156 1	1		2617 2	Y		-0-			-0-	
02	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	138 1	1		2426 2	Y		-0-			-0-	
03	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	160 1	1		2688 2	Y		-0-			-0-	
HILL "A"				WELL #:	2	RRCID ->	188121	COMPL.	DATE	12/09/2001	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12246 - 12410		
10	1054 X	706	-0-	-348	-0-	43 1	1		663 2	Y		-0-			-0-	
11	770 X	770	-0-	-0-	-0-	47 1	1		723 2	Y		-0-			-0-	
12	707 X	707	-0-	-0-	-0-	42 1	1		665 2	Y		-0-			-0-	
01	739 X	739	-0-	-0-	-0-	42 1	1		697 2	Y		-0-			-0-	
02	728 N	669	-0-	-59	-0-	36 1	1		633 2	Y		-0-			-0-	
03	713 N	712	-0-	-1	-0-	40 1	1		672 2	Y		-0-			-0-	
WHITTINGTON				WELL #:	7	RRCID ->	188734	COMPL.	DATE	04/23/2002	TOTAL	DEPTH	13004	PERF.12756 - 12781		
10	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	141 1	1		2149 2	Y		-0-			-0-	
11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	137 1	1		2091 2	Y		-0-			-0-	
12	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	141 1	1		2242 2	Y		-0-			-0-	
01	2294 X	435	-0-	-1859	-0-	25 1	1		410 2	Y		-0-			-0-	
02	2072 N	45	-0-	-2027	-0-	2 1	1		43 2	Y		-0-			-0-	
03	2294 N	14	-0-	-2280	-0-	1 1	1		13 2	Y		-0-			-0-	
HARTLEY				WELL #:	6	RRCID ->	188735	COMPL.	DATE	02/15/2002	TOTAL	DEPTH	12915	PERF.12410 - 12657		
10	1240 N	1163	-0-	-77	-0-	72 1	1		1091 2	Y		-0-			-0-	
11	1200 N	1117	-0-	-83	-0-	68 1	1		1049 2	Y		-0-			-0-	
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	67 1	1		1060 2	Y		-0-			-0-	
01	1178 N	1068	-0-	-110	-0-	60 1	1		1008 2	Y		-0-			-0-	
02	1036 N	996	-0-	-40	-0-	53 1	1		943 2	Y		-0-			-0-	
03	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	61 1	1		1031 2	Y		-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITTINGTON												88576 304 220903 WELL #: 5				NON-ASSOCIATED RRCID -> 188740				CAPACITY COMPL. DATE 04/05/2002				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-										
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-										
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-										
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-										
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-										
BASS "A"												WELL #: 4				RRCID -> 189445				COMPL. DATE 05/12/2002				TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500			
10	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	336	1	1123	2	N		-0-				10										
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	122	1	889	2	N		-0-				10										
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	79	1	632	2	N		-0-				10										
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	190	1	963	2	N		-0-				10										
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	109	1	876	2	N		-0-				10										
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	100	1	789	2	N		-0-				10										
UTLEY "C"												WELL #: 10				RRCID -> 190083				COMPL. DATE 03/13/2009				TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065			
10	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-						N	-0-				42										
11	3000	N	3107	-0-	107	107	401	1	2706	2	N		-0-				42										
12	2214	N	2107	-0-	-107	-0-	262	1	1845	2	N		-0-				42										
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	299	1	1357	2	N		-0-				42										
02	2380	X	1356	-0-	-1024	-0-	174	1	1182	2	N		-0-				42										
03	2635	X	1639	-0-	-996	-0-	211	1	1428	2	N		-0-				42										
UTLEY "C"												WELL #: 8				RRCID -> 190288				COMPL. DATE 03/16/2009				TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
BASS "A"												WELL #: 5				RRCID -> 192384				COMPL. DATE 04/29/2008				TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190			
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	304	1	1016	2	N		-0-				73										
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	147	1	1072	2	N		-0-				73										
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	138	1	1100	2	N		-0-				73										
01	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	188	1	953	2	N		-0-				73										
02	1036	N	760	-0-	-276	-0-	84	1	676	2	N		-0-				73										
03	1147	N	536	-0-	-611	-0-	60	1	476	2	N		-0-				73										
UTLEY "A"												WELL #: 5				RRCID -> 192459				COMPL. DATE 10/17/2002				TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370			
10	1271	N	984	-0-	-287	-0-	250	1	734	2	N		-0-				-0-										
11	1230	N	914	-0-	-316	-0-	137	1	777	2	N		-0-				-0-										
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	121	1	723	2	N		-0-				-0-										
01	992	N	824	-0-	-168	-0-	162	1	662	2	N		-0-				-0-										
02	840	N	569	-0-	-271	-0-	88	1	481	2	N		-0-				-0-										
03	837	N	698	-0-	-139	-0-	106	1	592	2	N		-0-				-0-										
IVY "B" GAS UNIT 1												WELL #: 4				RRCID -> 193358				COMPL. DATE 04/20/2021				TOTAL DEPTH 12275 PERF.10764 - 12152			
10	3565	X	3060	-0-	-505	-0-	1662	1	1398	2	Y		-0-				-0-										
11	3450	X	2551	-0-	-899	-0-	1386	1	1165	2	Y		-0-				-0-										
12	3565	X	1441	-0-	-2124	-0-	780	1	661	2	Y		-0-				-0-										
01	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	2560	1	1968	2	Y		-0-				-0-										
02	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	1868	1	1565	2	Y		-0-				-0-										
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	1796	1	1513	2	Y		-0-				-0-										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC AYCOCK "1"				//CONT.// //CONT.// WELL #:		88576 304 220903 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE					
							RRCID ->	193526	COMPL.	DATE	01/23/2003	TOTAL	DEPTH	12470	PERF.	11966 - 12028			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	705	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	951	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	1154	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	995	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1033	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1041	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
UTLEY "A"						WELL #:	6	RRCID ->	196758	COMPL.	DATE	10/06/2008	TOTAL	DEPTH	12620	PERF.	11868 - 12450		
10	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	693	1	2215	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	
11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	2099	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	1673	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	
01	2604	N	2362	-0-	-242	-0-	-0-	-0-	416	1	1946	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	
02	2268	N	2010	-0-	-258	-0-	-0-	-0-	247	1	1763	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	1827	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	
UTLEY "C"						WELL #:	12	RRCID ->	197375	COMPL.	DATE	07/31/2003	TOTAL	DEPTH	12693	PERF.	12380 - 12490		
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	557	1	1760	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	2045	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	2242	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	432	1	2030	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2156	N	2076	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	254	1	1822	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2387	N	2302	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	286	1	2016	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
ENGLISH						WELL #:	13	RRCID ->	197385	COMPL.	DATE	07/10/2003	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.	12189 - 12274		
10	744	N	678	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	42	1	636	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	780	N	660	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	40	1	620	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	654	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	2126	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2800	N	3113	-0-	313	-0-	313	-0-	167	1	2946	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	3100	N	2996	-0-	-104	-0-	209	-0-	168	1	2828	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
HENDERSON						WELL #:	13	RRCID ->	197862	COMPL.	DATE	08/13/2003	TOTAL	DEPTH	12735	PERF.	12170 - 12393		
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1053	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	65	1	999	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1061	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	61	1	1025	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	980	N	970	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	52	1	918	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	60	1	1006	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
DANIEL "G"						WELL #:	5	RRCID ->	198450	COMPL.	DATE	04/19/2006	TOTAL	DEPTH	12725	PERF.	12056 - 12530		
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	249	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	31	1	226	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	294	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	48	1	242	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	27	1	216	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	32	1	256	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
UTLEY "A"						WELL #:	8	RRCID ->	198981	COMPL.	DATE	08/27/2007	TOTAL	DEPTH	12640	PERF.	11932 - 12420		
10	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	349	1	1066	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1	
11	1560	N	1352	-0-	-208	-0-	-0-	-0-	189	1	1163	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1	
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	1625	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1	
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	1450	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1	
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	1663	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1	
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	1812	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"				//CONT.// 88576 304 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE							
				WELL #: 14		RRCID -> 199166		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 12665		PERF.11977 - 12049								
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
10	217	N	-0-	-0-		-217		-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
IVY, PHILIP GAS UNIT						WELL #: 5		RRCID -> 199838		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 12446		PERF.12308 - 12351						
10	3348	X	2758	-0-		-590		-0-	1498	1	1260	2	Y		-0-					-0-
11	3150	X	3096	-0-		-54		-0-	1682	1	1414	2	Y		-0-					-0-
12	3054	X	3054	-0-		-0-		-0-	1654	1	1400	2	Y		-0-					-0-
01	3281	X	3281	-0-		-0-		-0-	1855	1	1426	2	Y		-0-					-0-
02	2436	X	2434	-0-		-2		-0-	1324	1	1110	2	Y		-0-					-0-
03	2992	X	2992	-0-		-0-		-0-	1624	1	1368	2	Y		-0-					-0-
UTLEY "A"						WELL #: 7		RRCID -> 199901		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11957 - 12049						
10	3379	X	2777	-0-		-602		-0-	663	1	2114	2	N		-0-					25
11	3270	X	2526	-0-		-744		-0-	331	1	2195	2	N		-0-					25
12	3069	X	1741	-0-		-1328		-0-	221	1	1520	2	N		-0-					25
01	3069	X	1438	-0-		-1631		-0-	263	1	1175	2	N		-0-					25
02	2520	X	2327	-0-		-193		-0-	281	1	2046	2	N		-0-					25
03	2790	X	2667	-0-		-123		-0-	327	1	2340	2	N		-0-					25
UTLEY "A"						WELL #: 9		RRCID -> 200069		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12722		PERF.11900 - 12450						
10	2356	X	1338	-0-		-1018		-0-	308	1	1030	2	N		-0-					18
11	2280	X	961	-0-		-1319		-0-	116	1	845	2	N		-0-					18
12	2356	X	2068	-0-		-288		-0-	230	1	1838	2	N		-0-					18
01	1838	X	1838	-0-		-0-		-0-	303	1	1535	2	N		-0-					18
02	1512	X	978	-0-		-534		-0-	108	1	870	2	N		-0-					18
03	2077	X	1553	-0-		-524		-0-	174	1	1379	2	N		-0-					18
UTLEY "A"						WELL #: 10		RRCID -> 200112		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11916 - 12064						
10	3011	X	3011	-0-		-0-		-0-	693	1	2318	2	N		-0-					82
11	2102	X	2102	-0-		-0-		-0-	253	1	1849	2	N		-0-					82
12	3775	X	3775	-0-		-0-		-0-	420	1	3355	2	N		-0-					82
01	4141	X	4141	-0-		-0-		-0-	683	1	3458	2	N		-0-					82
02	3496	X	3496	-0-		-0-		-0-	385	1	3111	2	N		-0-					82
03	7713	X	7713	-0-		-0-		-0-	863	1	6833	2	N		15					97
										17	9									
UTLEY "C"						WELL #: 15		RRCID -> 200142		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12380 - 12500						
10	3666	X	3666	-0-		-0-		-0-	867	1	2799	2	N		-0-					-0-
11	3618	X	3618	-0-		-0-		-0-	462	1	3156	2	N		-0-					-0-
12	3662	X	3662	-0-		-0-		-0-	435	1	3227	2	N		-0-					-0-
01	4088	X	4088	-0-		-0-		-0-	700	1	3388	2	N		-0-					-0-
02	3221	X	3221	-0-		-0-		-0-	380	1	2841	2	N		-0-					-0-
03	3548	X	3548	-0-		-0-		-0-	425	1	3123	2	N		-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 16				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				RRCID -> 200349				COMPL. DATE 10/27/2007				TOTAL DEPTH 12746				PERF.12006 - 12140							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
10		1809 N	1752	-0-	-57	-0-		427	1	1325	2	N	-0-						-0-				
11		892 N	892	-0-	-0-	-0-		134	1	758	2	N	-0-						-0-				
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-		59	1	219	2	N	-0-						-0-				
01		1305 X	1305	-0-	-0-	-0-		241	1	1064	2	N	-0-						-0-				
02		1374 X	1374	-0-	-0-	-0-		176	1	1198	2	N	-0-						-0-				
03		1054 X	834	-0-	-220	-0-		121	1	713	2	N	-0-						-0-				
WHITTINGTON				WELL #: 8				RRCID -> 200429				COMPL. DATE 01/07/2004				TOTAL DEPTH 13050				PERF.12596 - 12881			
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-		16	1	246	2	Y	-0-						-0-				
11		300 N	255	-0-	-45	-0-		16	1	239	2	Y	-0-						-0-				
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-		16	1	249	2	Y	-0-						-0-				
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-		15	1	248	2	Y	-0-						-0-				
02		252 N	238	-0-	-14	-0-		13	1	225	2	Y	-0-						-0-				
03		279 N	266	-0-	-13	-0-		15	1	251	2	Y	-0-						-0-				
HENDERSON				WELL #: 14				RRCID -> 200454				COMPL. DATE 01/30/2004				TOTAL DEPTH 12775				PERF.12256 - 12514			
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-		1	1	18	2	Y	-0-						-0-				
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-		2	1	31	2	Y	-0-						-0-				
12		519 X	519	-0-	-0-	-0-		31	1	488	2	Y	-0-						-0-				
01		635 X	635	-0-	-0-	-0-		36	1	599	2	Y	-0-						-0-				
02		467 N	467	-0-	-0-	-0-		25	1	442	2	Y	-0-						-0-				
03		611 N	611	-0-	-0-	-0-		34	1	577	2	Y	-0-						-0-				
UTLEY "C"				WELL #: 13				RRCID -> 200664				COMPL. DATE 11/21/2003				TOTAL DEPTH 12707				PERF.12390 - 12530			
10		855 N	855	-0-	-0-	-0-		221	1	634	2	N	-0-						-0-				
11		720 N	606	-0-	-114	-0-		99	1	507	2	N	-0-						-0-				
12		581 N	581	-0-	-0-	-0-		92	1	489	2	N	-0-						-0-				
01		868 N	529	-0-	-339	-0-		113	1	416	2	N	-0-						-0-				
02		560 N	374	-0-	-186	-0-		66	1	308	2	N	-0-						-0-				
03		825 N	825	-0-	-0-	-0-		120	1	705	2	N	-0-						-0-				
UTLEY "A"				WELL #: 11				RRCID -> 200671				COMPL. DATE 02/12/2004				TOTAL DEPTH 12725				PERF.12380 - 12542			
10		3038 X	2954	-0-	-84	-0-		680	1	2274	2	Y	-0-						1				
11		2790 X	2673	-0-	-117	-0-		322	1	2351	2	Y	-0-						1				
12		2759 X	2597	-0-	-162	-0-		289	1	2308	2	Y	-0-						1				
01		3627 X	2447	-0-	-1180	-0-		404	1	2043	2	Y	-0-						1				
02		3276 X	2348	-0-	-928	-0-		259	1	2089	2	Y	-0-						1				
03		2945 X	1741	-0-	-1204	-0-		195	1	1546	2	Y	-0-						1				
DANIEL "G"				WELL #: 6				RRCID -> 200850				COMPL. DATE 01/28/2004				TOTAL DEPTH 12750				PERF.12502 - 12582			
10		1736 X	1604	-0-	-132	-0-		369	1	1235	2	N	-0-						-0-				
11		1650 N	1502	-0-	-148	-0-		181	1	1321	2	N	-0-						-0-				
12		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-		176	1	1406	2	N	-0-						-0-				
01		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-		301	1	1522	2	N	-0-						-0-				
02		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-		155	1	1250	2	N	-0-						-0-				
03		1581 N	1539	-0-	-42	-0-		173	1	1366	2	N	-0-						-0-				
ENGLISH				WELL #: 14				RRCID -> 201166				COMPL. DATE 01/27/2004				TOTAL DEPTH 12475				PERF.12100 - 12288			
10		558 N	513	-0-	-45	-0-		32	1	481	2	Y	-0-						-0-				
11		510 N	509	-0-	-1	-0-		31	1	478	2	Y	-0-						-0-				
12		518 N	518	-0-	-0-	-0-		31	1	487	2	Y	-0-						-0-				
01		527 N	525	-0-	-2	-0-		30	1	495	2	Y	-0-						-0-				
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-		26	1	451	2	Y	-0-						-0-				
03		545 N	545	-0-	-0-	-0-		31	1	514	2	Y	-0-						-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CLARY													NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
													//CONT.// 88576 304				//CONT.// 220903							
													WELL #: 7				RRCID -> 201551				COMPL. DATE 03/05/2004			
													TOTAL DEPTH 12695				PERF.12342 - 12381							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE			CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
10		1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-				85 1	1298 2	Y		1		1 8		-0-				
11		1380	N	1364	-0-	-16	-0-	-0-				1 9	1280 2	Y		-0-				-0-				
12		1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-				84 1	1304 2	Y		-0-				-0-				
01		1395	N	1346	-0-	-49	-0-	-0-				82 1	1268 2	Y		2		2 8		-0-				
02		1260	N	1228	-0-	-32	-0-	-0-				76 1	1162 2	Y		-0-				-0-				
03		1395	N	1372	-0-	-23	-0-	-0-				2 9	1292 2	Y		3		3 8		-0-				
												66 1												
												77 1												
												3 9												
DANIEL "G"													WELL #: 7				RRCID -> 202840				COMPL. DATE 02/26/2004			
													TOTAL DEPTH 12678				PERF.12430 - 12500							
10		2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	-0-				527 1	1765 2	N		-0-				-0-				
11		1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	-0-				146 1	1063 2	N		-0-				-0-				
12		1085	X	560	-0-	-525	-0-	-0-				62 1	498 2	N		-0-				-0-				
01		1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	-0-				265 1	1343 2	N		-0-				-0-				
02		1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	-0-				143 1	1151 2	N		-0-				-0-				
03		1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	-0-				146 1	1159 2	N		-0-				-0-				
HENDERSON													WELL #: 16				RRCID -> 203985				COMPL. DATE 07/30/2004			
													TOTAL DEPTH 12775				PERF.12240 - 12533							
10		31	N	25	-0-	-6	-0-	-0-				2 1	23 2	Y		-0-				-0-				
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-				
12		4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-				4 2		Y		-0-				-0-				
01		31	N	2	-0-	-29	-0-	-0-				2 2		Y		-0-				-0-				
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-				
03		4	N	2	-0-	-2	-0-	-0-				2 2		Y		-0-				-0-				
WHITTINGTON													WELL #: 6				RRCID -> 204212				COMPL. DATE 03/05/2004			
													TOTAL DEPTH 13156				PERF.12574 - 12832							
10		264	N	264	-0-	-0-	-0-	-0-				16 1	248 2	Y		-0-				-0-				
11		270	N	253	-0-	-17	-0-	-0-				16 1	237 2	Y		-0-				-0-				
12		262	N	262	-0-	-0-	-0-	-0-				16 1	246 2	Y		-0-				-0-				
01		279	N	261	-0-	-18	-0-	-0-				15 1	246 2	Y		-0-				-0-				
02		224	N	96	-0-	-128	-0-	-0-				5 1	91 2	Y		-0-				-0-				
03		401	N	401	-0-	-0-	-0-	-0-				23 1	378 2	Y		-0-				-0-				
UTLEY "C"													WELL #: 17				RRCID -> 204376				COMPL. DATE 05/03/2008			
													TOTAL DEPTH 12658				PERF.11989 - 12120							
10		2325	X	1417	-0-	-908	-0-	-0-				350 1	1067 2	N		-0-				-0-				
11		1440	X	1411	-0-	-29	-0-	-0-				196 1	1215 2	N		-0-				-0-				
12		1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	-0-				211 1	1436 2	N		-0-				-0-				
01		1736	X	1391	-0-	-345	-0-	-0-				255 1	1136 2	N		-0-				-0-				
02		1316	N	1288	-0-	-28	-0-	-0-				167 1	1121 2	N		-0-				-0-				
03		1643	N	1125	-0-	-518	-0-	-0-				154 1	971 2	N		-0-				-0-				
UTLEY "C"													WELL #: 19				RRCID -> 204738				COMPL. DATE 05/27/2004			
													TOTAL DEPTH 12745				PERF.12470 - 12540							
10		2511	X	1569	-0-	-942	-0-	-0-				385 1	1184 2	Y		-0-				-0-				
11		2430	X	30	-0-	-2400	-0-	-0-				30 1		Y		-0-				-0-				
12		2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	-0-				294 1	2105 2	Y		-0-				-0-				
01		2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	-0-				516 1	2453 2	Y		-0-				-0-				
02		2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	-0-				276 1	2004 2	Y		-0-				-0-				
03		2387	N	2379	-0-	-8	-0-	-0-				294 1	2085 2	Y		-0-				-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"										//CONT.// 88576 304 220903 WELL #: 22		NON-ASSOCIATED RRCID -> 204740		CAPACITY COMPL. DATE 05/14/2004				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10	2201	N	1336	-0-	-865	-0-			306	1	1024	2	N	5					37		
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-			159	1	1161	2	N	-0-					37		
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-			159	1	1274	2	N	-0-					37		
01	1333	N	613	-0-	-720	-0-			101	1	512	2	N	-0-					37		
02	1232	N	1093	-0-	-139	-0-			121	1	972	2	N	-0-					37		
03	1426	N	974	-0-	-452	-0-			109	1	865	2	N	-0-					37		

HENDERSON						WELL #:	17	RRCID -> 204840	COMPL. DATE 04/05/2004				TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538								
10	2759	X	2253	-0-	-506	-0-			139	1	2114	2	Y	-0-					-0-		
11	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-			111	1	1705	2	Y	-0-					-0-		
12	1829	X	1495	-0-	-334	-0-			89	1	1406	2	Y	-0-					-0-		
01	2263	X	1350	-0-	-913	-0-			76	1	1274	2	Y	-0-					-0-		
02	2044	X	1239	-0-	-805	-0-			67	1	1172	2	Y	-0-					-0-		
03	2263	X	1394	-0-	-869	-0-			78	1	1316	2	Y	-0-					-0-		

WHITTINGTON						WELL #:	10	RRCID -> 204857	COMPL. DATE 07/04/2004				TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826								
10	310	N	276	-0-	-34	-0-			17	1	259	2	Y	-0-					-0-		
11	300	N	212	-0-	-88	-0-			13	1	199	2	Y	-0-					-0-		
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-			3	1	46	2	Y	-0-					-0-		
01	279	N	48	-0-	-231	-0-			3	1	45	2	Y	-0-					-0-		
02	196	N	3	-0-	-193	-0-			3	2			Y	-0-					-0-		
03	62	N	12	-0-	-50	-0-			1	1	11	2	Y	-0-					-0-		

ENGLISH						WELL #:	19	RRCID -> 205345	COMPL. DATE 08/03/2004				TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242								
10	2108	X	1028	-0-	-1080	-0-			63	1	965	2	Y	-0-					-0-		
11	2520	X	911	-0-	-1609	-0-			56	1	855	2	Y	-0-					-0-		
12	2604	X	842	-0-	-1762	-0-			50	1	792	2	Y	-0-					-0-		
01	3193	X	1969	-0-	-1224	-0-			111	1	1858	2	Y	-0-					-0-		
02	2884	X	1754	-0-	-1130	-0-			94	1	1660	2	Y	-0-					-0-		
03	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-			90	1	1506	2	Y	-0-					-0-		

WHITTINGTON						WELL #:	9	RRCID -> 205541	COMPL. DATE 08/20/2004				TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892								
10	2790	X	2632	-0-	-158	-0-			162	1	2470	2	Y	-0-					-0-		
11	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-			156	1	2392	2	Y	-0-					-0-		
12	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-			156	1	2476	2	Y	-0-					-0-		
01	2697	X	2158	-0-	-539	-0-			122	1	2036	2	Y	-0-					-0-		
02	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-			141	1	2489	2	Y	-0-					-0-		
03	2635	N	2609	-0-	-26	-0-			147	1	2462	2	Y	-0-					-0-		

UTLEY "C"						WELL #:	18	RRCID -> 206177	COMPL. DATE 08/01/2007				TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514								
10	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-			487	1	1628	2	N	-0-					-0-		
11	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-			251	1	1830	2	N	-0-					-0-		
12	1922	X	1031	-0-	-891	-0-			115	1	916	2	N	-0-					-0-		
01	2108	X	1539	-0-	-569	-0-			254	1	1285	2	N	-0-					-0-		
02	1932	N	1397	-0-	-535	-0-			154	1	1243	2	N	-0-					-0-		
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-			144	1	1139	2	N	-0-					-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CLARY													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 220903																
WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
10	1209 N	1030	-0-	-179	-0-	63	1	967	2	Y	-0-			-0-		
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	77	1	1176	2	Y	-0-			-0-		
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	90	1	1429	2	Y	-0-			-0-		
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	80	1	1334	2	Y	-0-			-0-		
02	1176 N	1012	-0-	-164	-0-	54	1	958	2	Y	-0-			-0-		
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	85	1	1433	2	Y	3	3 8		-0-		
						3	9									
UTLEY "A"													WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370			
10	3162 X	2470	-0-	-692	-0-	568	1	1902	2	Y	-0-			1		
11	2940 X	2595	-0-	-345	-0-	313	1	2282	2	Y	-0-			1		
12	3038 X	2392	-0-	-646	-0-	266	1	2126	2	Y	-0-			1		
01	3038 X	1684	-0-	-1354	-0-	278	1	1406	2	Y	-0-			1		
02	2492 X	2133	-0-	-359	-0-	235	1	1898	2	Y	-0-			1		
03	2697 X	2416	-0-	-281	-0-	271	1	2145	2	Y	-0-			1		
WHITE, H. E.													WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817			
10	4092 X	3143	-0-	-949	-0-	194	1	2948	2	Y	1	1 8		-0-		
						1	9									
11	3570 X	2812	-0-	-758	-0-	172	1	2640	2	Y	-0-			-0-		
12	3689 X	2735	-0-	-954	-0-	162	1	2572	2	Y	1	1 8		-0-		
						1	9									
01	3689 X	2308	-0-	-1381	-0-	130	1	2176	2	Y	2	2 8		-0-		
						2	9									
02	3024 X	2125	-0-	-899	-0-	114	1	2011	2	Y	-0-			-0-		
03	3131 X	2633	-0-	-498	-0-	148	1	2485	2	Y	-0-			-0-		
ENGLISH													WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547			
10	155 N	72	-0-	-83	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-		
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-			-0-		
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-			-0-		
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-			-0-		
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-			-0-		
03	186 N	119	-0-	-67	-0-	7	1	112	2	Y	-0-			-0-		
UTLEY "A"													WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426			
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	330	1	1106	2	N	-0-			-0-		
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	70	1	515	2	N	-0-			-0-		
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	164	1	1309	2	N	-0-			-0-		
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	142	1	721	2	N	-0-			-0-		
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	173	1	1393	2	N	-0-			-0-		
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	79	1	628	2	N	-0-			-0-		
LONG "A"													WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892			
10	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	70	1	1065	2	N	-0-			-0-		
11	1140 N	1114	-0-	-26	-0-	68	1	1046	2	N	-0-			-0-		
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	68	1	1077	2	N	-0-			-0-		
01	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	64	1	1078	2	N	-0-			-0-		
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	60	1	1064	2	N	-0-			-0-		
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	68	1	1136	2	N	-0-			-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "A"													CNTY: FREESTONE															
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 15													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 207295													COMPL. DATE 09/23/2004				TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126											
M	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	EOM BALANCE									
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		230	1	668	2	N	-0-					63									
11	600 N	477	-0-	-123	-0-	-0-	-0-		84	1	393	2	N	-0-					63									
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		119	1	701	2	N	-0-					63									
01	713 N	666	-0-	-47	-0-	-0-	-0-		136	1	530	2	N	-0-					63									
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	553	2	N	-0-					63									
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		121	1	709	2	N	-0-					63									
UTLEY "C"													WELL #: 20				RRCID -> 207306				COMPL. DATE 06/25/2007				TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515			
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		345	1	1156	2	N	-0-					15									
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		152	1	1109	2	N	-0-					15									
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	770	2	N	-0-					15									
01	1240 N	551	-0-	-689	-0-	-0-	-0-		91	1	460	2	N	-0-					15									
02	1120 N	725	-0-	-395	-0-	-0-	-0-		79	1	640	2	N	5					20									
									6	9																		
03	868 N	755	-0-	-113	-0-	-0-	-0-		85	1	670	2	N	-0-					20									
BASS "A"													WELL #: 6				RRCID -> 207969				COMPL. DATE 09/26/2004				TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435			
10	1023 N	775	-0-	-248	-0-	-0-	-0-		178	1	597	2	N	-0-					-0-									
11	1140 N	556	-0-	-584	-0-	-0-	-0-		67	1	489	2	N	-0-					-0-									
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	157	2	N	-0-					-0-									
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		191	1	966	2	N	-0-					-0-									
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		121	1	975	2	N	-0-					-0-									
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		126	1	996	2	N	-0-					-0-									
UTLEY "A"													WELL #: 13				RRCID -> 208128				COMPL. DATE 09/25/2008				TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
HARTLEY													WELL #: 10				RRCID -> 210448				COMPL. DATE 03/30/2005				TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695			
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	1081	2	Y	-0-					-0-									
11	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	-0-	-0-		66	1	1017	2	Y	-0-					-0-									
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		79	1	1247	2	Y	-0-					-0-									
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	1084	2	Y	-0-					-0-									
02	1008 N	917	-0-	-91	-0-	-0-	-0-		49	1	868	2	Y	-0-					-0-									
03	1333 N	898	-0-	-435	-0-	-0-	-0-		50	1	848	2	Y	-0-					-0-									
WHITE, H. E.													WELL #: 10				RRCID -> 210501				COMPL. DATE 01/07/2005				TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648			
10	124 N	74	-0-	-50	-0-	-0-	-0-		5	1	69	2	Y	-0-					-0-									
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	-0-	-0-		3	1	38	2	Y	-0-					-0-									
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	45	2	Y	-0-					-0-									
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	-0-		3	1	56	2	Y	-0-					-0-									
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	100	2	Y	-0-					-0-									
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	92	2	Y	-0-					-0-									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
WHITE, H. E.														
WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	85	1	1301	2	Y	-0-			-0-
11	1170 N	1151	-0-	-19	-0-	71	1	1080	2	Y	-0-			-0-
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	69	1	1094	2	Y	-0-			-0-
01	1209 N	1073	-0-	-136	-0-	60	1	1013	2	Y	-0-			-0-
02	1064 N	902	-0-	-162	-0-	48	1	854	2	Y	-0-			-0-
03	1178 N	938	-0-	-240	-0-	53	1	885	2	Y	-0-			-0-
ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680														
10	2139 X	494	-0-	-1645	-0-	30	1	464	2	Y	-0-			-0-
11	2190 X	1995	-0-	-195	-0-	122	1	1873	2	Y	-0-			-0-
12	2263 X	1337	-0-	-926	-0-	79	1	1258	2	Y	-0-			-0-
01	2263 X	1433	-0-	-830	-0-	81	1	1352	2	Y	-0-			-0-
02	1876 N	1220	-0-	-656	-0-	66	1	1154	2	Y	-0-			-0-
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	89	1	1494	2	Y	-0-			-0-
ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748														
10	992 X	891	-0-	-101	-0-	55	1	836	2	Y	-0-			-0-
11	1140 X	978	-0-	-162	-0-	60	1	918	2	Y	-0-			-0-
12	1178 X	911	-0-	-267	-0-	54	1	857	2	Y	-0-			-0-
01	1178 X	647	-0-	-531	-0-	36	1	611	2	Y	-0-			-0-
02	924 N	802	-0-	-122	-0-	43	1	759	2	Y	-0-			-0-
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	56	1	933	2	Y	-0-			-0-
UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208														
10	1457 N	1429	-0-	-28	-0-	329	1	1100	2	Y	-0-			-0-
11	1380 N	1306	-0-	-74	-0-	157	1	1149	2	Y	-0-			-0-
12	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	599	1	4785	2	Y	-0-			-0-
01	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	576	1	2918	2	Y	-0-			-0-
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	238	1	1925	2	Y	-0-			-0-
03	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	249	1	1973	2	Y	-0-			-0-
HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737														
10	1209 X	956	-0-	-253	-0-	59	1	897	2	Y	-0-			-0-
11	930 X	741	-0-	-189	-0-	45	1	696	2	Y	-0-			-0-
12	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	63	1	1000	2	Y	-0-			-0-
01	991 X	991	-0-	-0-	-0-	56	1	933	2	Y	-0-			-0-
						2	9							
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	59	1	1045	2	Y	-0-			-0-
03	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	133	1	2240	2	Y	-0-			-0-
						3	9							
UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590														
10	1364 X	1341	-0-	-23	-0-	308	1	1033	2	Y	-0-			-0-
11	1320 X	863	-0-	-457	-0-	104	1	759	2	Y	-0-			-0-
12	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	168	1	1344	2	Y	-0-			-0-
01	1550 X	1307	-0-	-243	-0-	216	1	1091	2	Y	-0-			-0-
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	191	1	1544	2	Y	-0-			-0-
03	1519 N	796	-0-	-723	-0-	89	1	707	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BASS "A"														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	2759 X	2371	-0-	-388	-0-	569	1	1802	2	N	-0-					15	
11	3060 X	1894	-0-	-1166	-0-	255	1	1639	2	N	-0-					15	
12	3162 X	1720	-0-	-1442	-0-	219	1	1501	2	N	-0-					15	
01	3162 X	1610	-0-	-1552	-0-	291	1	1319	2	N	-0-					15	
02	2716 X	1711	-0-	-1005	-0-	214	1	1497	2	N	-0-					15	
03	2356 X	2312	-0-	-44	-0-	287	1	2025	2	N	-0-					15	
BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642																	
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	256	1	858	2	N	-0-					32	
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	135	1	989	2	N	-0-					32	
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	131	1	1044	2	N	-0-					32	
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	195	1	988	2	N	-0-					32	
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	80	1	646	2	N	-0-					32	
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	96	1	758	2	N	-0-					32	
DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7	
DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746																	
10	1240 N	181	-0-	-1059	-0-	42	1	139	2	Y	-0-					12	
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	77	1	559	2	Y	-0-					12	
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	66	1	523	2	Y	-0-					12	
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	117	1	595	2	Y	-0-					12	
02	588 N	187	-0-	-401	-0-	21	1	166	2	Y	-0-					12	
03	589 N	369	-0-	-220	-0-	41	1	328	2	Y	-0-					12	
DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236																	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17	
11	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					17	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					17	
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					17	
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					17	
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					17	
UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440																	
10	2329 N	1340	-0-	-989	-0-	308	1	1032	2	N	-0-					23	
11	2010 N	254	-0-	-1756	-0-	31	1	223	2	N	-0-					23	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					23	
02	2016 X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					23	
03	1333 X	13	-0-	-1320	-0-	1	1	12	2	N	-0-					23	
DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056																	
10	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-	
11	120 N	61	-0-	-59	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-	
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-	
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	N	-0-					-0-	
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-	
03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BASS "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 220903 9	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
						RRCID ->	216615	COMPL.	DATE 05/17/2005	TOTAL	DEPTH 12822	PERF.12626	- 12656		
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	552	1	1743	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	1806	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	1391	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	399	1	1863	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	1515	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	1529	2	N	-0-	-0-	-0-
BASS "A"				WELL #:	11	RRCID ->	216618	COMPL.	DATE 07/12/2008	TOTAL	DEPTH 12843	PERF.12111	- 12636		
10	3193 X	2247	-0-	-946	-0-	-0-	-0-	517	1	1730	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3090 X	2785	-0-	-305	-0-	-0-	-0-	336	1	2449	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	2715	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	471	1	2387	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2604 X	2273	-0-	-331	-0-	-0-	-0-	251	1	2022	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3069 X	2451	-0-	-618	-0-	-0-	-0-	275	1	2176	2	N	-0-	-0-	-0-
UTLEY "C"				WELL #:	27	RRCID ->	216978	COMPL.	DATE 03/24/2008	TOTAL	DEPTH 12708	PERF.	0 - 12134		
10	1147 X	649	-0-	-498	-0-	-0-	-0-	149	1	500	2	N	-0-	-0-	-0-
11	990 N	961	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	116	1	845	2	N	-0-	-0-	-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	708	2	N	-0-	-0-	-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	677	2	N	-0-	-0-	-0-
02	896 N	685	-0-	-211	-0-	-0-	-0-	76	1	609	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	923	2	N	-0-	-0-	-0-
MOODY ESTATE GU #2				WELL #:	4	RRCID ->	217308	COMPL.	DATE N/A	TOTAL	DEPTH 12380	PERF.11804	- 12190		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
BASS "A"				WELL #:	12	RRCID ->	217416	COMPL.	DATE 09/21/2005	TOTAL	DEPTH 12263	PERF.12550	- 12620		
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	468	1	1565	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	1630	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	1768	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	359	1	1820	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	1185	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1457 N	1351	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	151	1	1200	2	N	-0-	-0-	-0-
UTLEY "C"				WELL #:	28	RRCID ->	217518	COMPL.	DATE 09/02/2005	TOTAL	DEPTH 12645	PERF.12288	- 12482		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
UTLEY "H"				WELL #:	7	RRCID ->	217560	COMPL.	DATE 08/26/2005	TOTAL	DEPTH 12719	PERF.12308	- 12694		
10	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	709	1	2269	2	N	-0-	-0-	56
11	2430 N	2051	-0-	-379	-0-	-0-	-0-	273	1	1778	2	N	-0-	-0-	56
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	1871	2	N	-0-	-0-	56
01	2511 N	1945	-0-	-566	-0-	-0-	-0-	347	1	1598	2	N	-0-	-0-	56
02	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	1968	2	N	-0-	-0-	56
03	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	369	1	2675	2	N	-0-	-0-	56

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
BASS "A"														
WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	222	1	744	2	N	-0-			-0-
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	92	1	672	2	N	-0-			-0-
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	81	1	650	2	N	-0-			-0-
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	136	1	687	2	N	-0-			-0-
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	96	1	772	2	N	-0-			-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	58	1	460	2	N	-0-			-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826	
10	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-			33
11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	90	1	1883	2	N	-0-			33
12	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-			33
01	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	44	1	2005	2	N	-0-			33
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1	1	1697	2	N	-0-			33
03	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2356	2	2	9	N	2			35

MITCHELL, J. W. GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979	
10	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-			214
11	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	191	1	3372	2	N	-0-			214
12	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3847	2	98	9	N	89	201 1		102
01	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	104	1	3363	2	N	-0-			102
02	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	30	1	3170	2	N	-0-			102
03	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-			102

DANIEL "G"													WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	34	1	252	2	N	-0-			-0-
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	72	1	571	2	N	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	38	1	193	2	N	-0-			-0-
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	16	1	125	2	N	-0-			-0-
03	186 N	73	-0-	-113	-0-	8	1	65	2	N	-0-			-0-

UTLEY "H"													WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644	
10	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	802	1	2580	2	N	-0-			-0-
11	3090 X	2957	-0-	-133	-0-	383	1	2574	2	N	-0-			-0-
12	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	402	1	2967	2	N	-0-			-0-
01	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	723	1	3500	2	N	-0-			-0-
02	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	374	1	2794	2	N	-0-			-0-
03	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	414	1	3033	2	N	-0-			-0-

UTLEY "H"													WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592	
10	899 N	875	-0-	-24	-0-	201	1	674	2	N	-0-			67
11	870 N	862	-0-	-8	-0-	104	1	758	2	N	-0-			67
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	98	1	787	2	N	-0-			67
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	146	1	741	2	N	-0-			67
02	812 N	797	-0-	-15	-0-	88	1	709	2	N	-0-			67
03	899 N	882	-0-	-17	-0-	99	1	783	2	N	-0-			67

BASS "A"													WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
BASS "A"														
WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BASS "A"														
WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BASS "A"														
WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
UTLEY "A"														
WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408														
10	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	659	1	2104	2	N	-0-			63
11	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	274	1	1781	2	N	-0-			63
12	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	265	1	1867	2	N	-0-			63
01	2759 X	1777	-0-	-982	-0-	319	1	1458	2	N	-0-			63
02	2492 X	1048	-0-	-1444	-0-	140	1	908	2	N	-0-			63
03	2759 X	2125	-0-	-634	-0-	266	1	1859	2	N	-0-			63
BASS "A"														
WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
UTLEY "C"														
WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494														
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	230	1	771	2	N	-0-			33
11	990 N	283	-0-	-707	-0-	34	1	249	2	N	-0-			33
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	35	1	283	2	N	-0-			33
01	992 N	342	-0-	-650	-0-	56	1	286	2	N	-0-			33
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	97	1	782	2	N	-0-			33
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	166	1	1316	2	N	-0-			33
KEILS, W. A.														
WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246														
10	186 N	81	-0-	-105	-0-	73	1	8	2	N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	99	1	22	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	94	1	53	2	N	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	134	1	62	2	N	-0-			-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	255	1	240	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DANIEL "G"										CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903										NON-ASSOCIATED											
WELL #: 11										RRCID -> 220518		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL		DEPTH 12905		PERF.12680 - 12734			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10		62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-		
11		60	N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-		
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
AYCOCK "1"										WELL #: 4		RRCID -> 220655		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL		DEPTH 12682		PERF.11952 - 12272	
10		922	N	922	-0-	-0-	-0-		212	1	710	2	N	-0-					-0-		
11		715	N	715	-0-	-0-	-0-		86	1	629	2	N	-0-					-0-		
12		620	N	620	-0-	-0-	-0-		69	1	551	2	N	-0-					-0-		
01		574	N	574	-0-	-0-	-0-		95	1	479	2	N	-0-					-0-		
02		504	N	462	-0-	-42	-0-		51	1	411	2	N	-0-					-0-		
03		558	N	541	-0-	-17	-0-		61	1	480	2	N	-0-					-0-		
UTLEY "C"										WELL #: 23		RRCID -> 221474		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL		DEPTH 12770		PERF.12470 - 12562	
10		1426	N	1263	-0-	-163	-0-		314	1	949	2	N	-0-					-0-		
11		1613	N	1613	-0-	-0-	-0-		221	1	1392	2	N	-0-					-0-		
12		1290	N	1290	-0-	-0-	-0-		171	1	1119	2	N	-0-					-0-		
01		1399	N	1399	-0-	-0-	-0-		257	1	1142	2	N	-0-					-0-		
02		1288	N	916	-0-	-372	-0-		126	1	790	2	N	-0-					-0-		
03		1302	N	1076	-0-	-226	-0-		148	1	928	2	N	-0-					-0-		
UTLEY "C"										WELL #: 30		RRCID -> 221507		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL		DEPTH 12658		PERF.12360 - 12430	
10		1244	N	1244	-0-	-0-	-0-		286	1	958	2	N	-0-					20		
11		1059	N	1059	-0-	-0-	-0-		128	1	931	2	N	-0-					20		
12		1130	N	1130	-0-	-0-	-0-		126	1	1004	2	N	-0-					20		
01		1152	N	1152	-0-	-0-	-0-		190	1	962	2	N	-0-					20		
02		1002	N	1002	-0-	-0-	-0-		110	1	892	2	N	-0-					20		
03		1313	N	1313	-0-	-0-	-0-		147	1	1166	2	N	-0-					20		
MOODY ESTATE GU #2										WELL #: 5		RRCID -> 223348		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL		DEPTH 12400		PERF.12084 - 12190	
10		1773	N	1773	-0-	-0-	-0-		182	1	1591	2	N	-0-					-0-		
11		1890	N	1666	-0-	-224	-0-		171	1	1495	2	N	-0-					-0-		
12		2108	N	2108	-0-	-0-	-0-		204	1	1904	2	N	-0-					-0-		
01		2002	N	2002	-0-	-0-	-0-		289	1	1713	2	N	-0-					-0-		
02		1568	N	685	-0-	-883	-0-		86	1	599	2	N	-0-					-0-		
03		1953	N	660	-0-	-1293	-0-		85	1	575	2	N	-0-					-0-		
UTLEY "C"										WELL #: 31		RRCID -> 224217		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL		DEPTH 12620		PERF.12061 - 12193	
10		456	N	456	-0-	-0-	-0-		105	1	351	2	N	-0-					19		
11		443	N	443	-0-	-0-	-0-		53	1	390	2	N	-0-					19		
12		458	N	458	-0-	-0-	-0-		51	1	407	2	N	-0-					19		
01		455	N	455	-0-	-0-	-0-		75	1	380	2	N	-0-					19		
02		414	N	414	-0-	-0-	-0-		46	1	368	2	N	-0-					19		
03		458	N	458	-0-	-0-	-0-		51	1	407	2	N	-0-					19		
BASS "A"										WELL #: 15		RRCID -> 224792		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL		DEPTH 12650		PERF.11950 - 12456	
10		1710	N	1364	-0-	-346	-0-		314	1	1050	2	N	-0-					35		
11		1723	N	1723	-0-	-0-	-0-		208	1	1515	2	N	-0-					35		
12		1665	N	1665	-0-	-0-	-0-		185	1	1480	2	N	-0-					35		
01		1534	X	1534	-0-	-0-	-0-		253	1	1281	2	N	-0-					35		
02		1363	X	1363	-0-	-0-	-0-		150	1	1213	2	N	-0-					35		
03		1501	X	1501	-0-	-0-	-0-		168	1	1333	2	N	-0-					35		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "A"													CNTY: FREESTONE																													
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 16													NON-ASSOCIATED					CAPACITY																								
RRCID -> 226555													COMPL. DATE 05/12/2006					TOTAL					DEPTH 12700					PERF.12054 - 12520														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																					
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																						
10		363	N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	279	2	N		-0-					-0-																						
11		162	N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	142	2	N		-0-					-0-																						
12		207	N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	184	2	N		-0-					-0-																						
01		372	N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N		-0-					-0-																						
02		344	N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	306	2	N		-0-					-0-																						
03		217	N	201	-0-	-16	-0-	-0-	23	1	178	2	N		-0-					-0-																						
BASS A													WELL #: 19					RRCID -> 228602					COMPL. DATE 04/29/2007					TOTAL					DEPTH 12650					PERF.11876 - 12030				
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-																						
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-																						
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-																						
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-																						
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-																						
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-																						
BASS "A"													WELL #: 23					RRCID -> 229196					COMPL. DATE 03/29/2007					TOTAL					DEPTH 12808					PERF.12050 - 12536				
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-																						
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-																						
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-																						
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-																						
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-																						
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-																						
UTLEY "H"													WELL #: 6					RRCID -> 229202					COMPL. DATE 02/08/2007					TOTAL					DEPTH 13037					PERF. 1282 - 12744				
10	1199	X		1199	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	923	2	N		-0-					138																						
11	3000	N		3928	-0-	928	-0-	928	473	1	3455	2	N		-0-					138																						
12	3100	N		4205	-0-	1105	-0-	2033	468	1	3737	2	N		-0-					138																						
01	3100	N		4510	-0-	1410	-0-	3443	744	1	3766	2	N		-0-					138																						
02	4290	X		847	-0-	-3443	-0-	-0-	93	1	754	2	N		-0-					138																						
03	961	X		834	-0-	-127	-0-	-0-	94	1	740	2	N		-0-					138																						
UTLEY "A"													WELL #: 17					RRCID -> 229262					COMPL. DATE 04/20/2005					TOTAL					DEPTH 12630					PERF.12347 - 12397				
10	1023	N		206	-0-	-817	-0-	-0-	71	1	135	2	N		-0-					22																						
11	1530	N		30	-0-	-1500	-0-	-0-	30	1			N		-0-					22																						
12	1646	N		1646	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	1435	2	N		-0-					22																						
01	872	N		872	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	702	2	N		-0-					22																						
02	146	N		146	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	105	2	N		-0-					22																						
03	1938	N		1938	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	1693	2	N		-0-					22																						
CLARY													WELL #: 10					RRCID -> 230182					COMPL. DATE 05/18/2007					TOTAL					DEPTH 12694					PERF.12132 - 12588				
10	3689	X		2913	-0-	-776	-0-	-0-	179	1	2734	2	Y		-0-					-0-																						
11	3845	X		3845	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	3609	2	Y		-0-					-0-																						
12	3581	X		3581	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	3369	2	Y		-0-					-0-																						
01	4043	X		4043	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	3815	2	Y		-0-					-0-																						
02	3619	X		3619	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	3425	2	Y		-0-					-0-																						
03	4515	X		4515	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	4261	2	Y		-0-					-0-																						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITE, H. E.													//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 13										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: FREESTONE																			
													RRCID -> 230192										COMPL. DATE 04/12/2007										TOTAL DEPTH 13150										PERF.12652 - 12930																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																											
10		775 N	642	-0-	-133	-0-			40	1	602	2	Y	-0-				-0-																																												
11		720 N	611	-0-	-109	-0-			37	1	574	2	Y	-0-				-0-																																												
12		762 N	762	-0-	-0-	-0-			45	1	717	2	Y	-0-				-0-																																												
01		962 N	962	-0-	-0-	-0-			54	1	908	2	Y	-0-				-0-																																												
02		741 N	741	-0-	-0-	-0-			40	1	701	2	Y	-0-				-0-																																												
03		775 N	494	-0-	-281	-0-			28	1	463	2	Y	3		3	8	-0-																																												
									3	9																																																				
UTLEY "A"													WELL #: 20										RRCID -> 231234										COMPL. DATE 08/25/2007										TOTAL DEPTH 12653										PERF.12093 - 12214									
10		891 N	891	-0-	-0-	-0-			205	1	686	2	N	-0-				8																																												
11		810 N	783	-0-	-27	-0-			94	1	689	2	N	-0-				8																																												
12		730 N	730	-0-	-0-	-0-			81	1	649	2	N	-0-				8																																												
01		837 N	403	-0-	-434	-0-			66	1	337	2	N	-0-				8																																												
02		728 N	36	-0-	-692	-0-			4	1	32	2	N	-0-				8																																												
03		744 N	64	-0-	-680	-0-			7	1	57	2	N	-0-				8																																												
UTLEY "A"													WELL #: 21										RRCID -> 231237										COMPL. DATE 08/10/2007										TOTAL DEPTH 12589										PERF.12005 - 12164									
10		496 N	470	-0-	-26	-0-			108	1	362	2	N	-0-				22																																												
11		480 N	421	-0-	-59	-0-			51	1	370	2	N	-0-				22																																												
12		425 N	425	-0-	-0-	-0-			47	1	378	2	N	-0-				22																																												
01		465 N	419	-0-	-46	-0-			69	1	350	2	N	-0-				22																																												
02		392 N	391	-0-	-1	-0-			43	1	348	2	N	-0-				22																																												
03		434 N	418	-0-	-16	-0-			47	1	371	2	N	-0-				22																																												
DANIEL "G"													WELL #: 12										RRCID -> 231873										COMPL. DATE 09/10/2007										TOTAL DEPTH 12706										PERF.12244 - 12665									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																																												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																																												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																																												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																																												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																																												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																																												
UTLEY "H"													WELL #: 4										RRCID -> 232106										COMPL. DATE 01/04/2007										TOTAL DEPTH 12756										PERF.12128 - 12638									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																																												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																																												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																																												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																																												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																																												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																																												
MARTIN													WELL #: 2										RRCID -> 232284										COMPL. DATE 10/25/2007										TOTAL DEPTH 12215										PERF.11073 - 11892									
10		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-			1749	2	1	9	N	1				95																																												
11		1890 N	1534	-0-	-356	-0-			69	1	1461	2	N	4				99																																												
									4	9																																																				
12		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-			2147	2	7	9	N	6				105																																												
01		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-			1992	2			N	-0-				105																																												
02		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-			1780	2			N	-0-				105																																												
03		1953 N	1462	-0-	-491	-0-			33	1	1421	2	N	7		18	7	94																																												
									8	9																																																				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
UTLEY "A"														
WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
AYCOCK "1"														
WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440														
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	211	1	707	2	N		-0-		-0-
11	840 N	661	-0-	-179	-0-	80	1	581	2	N		-0-		-0-
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	69	1	548	2	N		-0-		-0-
01	868 N	568	-0-	-300	-0-	94	1	474	2	N		-0-		-0-
02	616 N	494	-0-	-122	-0-	54	1	440	2	N		-0-		-0-
03	620 N	534	-0-	-86	-0-	60	1	474	2	N		-0-		-0-
BASS "A"														
WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650														
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	159	1	530	2	N		-0-		-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	85	1	622	2	N		-0-		-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	64	1	511	2	N		-0-		-0-
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	112	1	569	2	N		-0-		-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	57	1	462	2	N		-0-		-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	56	1	439	2	N		-0-		-0-
MOODY ESTATE GU #2														
WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440														
10	3255 X	2461	-0-	-794	-0-	213	1	2248	2	N		-0-		-0-
11	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	360	1	3805	2	N		-0-		-0-
12	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	338	1	3728	2	N		-0-		-0-
01	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	446	1	2965	2	N		-0-		-0-
02	3892 X	3277	-0-	-615	-0-	289	1	2988	2	N		-0-		-0-
03	4309 X	3532	-0-	-777	-0-	303	1	3229	2	N		-0-		-0-
UTLEY "C"														
WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376														
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	61	1	206	2	N		-0-		57
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	40	1	289	2	N		-0-		57
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	68	1	544	2	N		-0-		57
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	131	1	665	2	N		-0-		57
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	139	2	N		-0-		57
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	144	1	1138	2	N		-0-		57
UTLEY "C"														
WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149														
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	35	1	115	2	N		-0-		-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	N		-0-		-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	20	1	158	2	N		-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N		-0-		-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	42	1	340	2	N		-0-		-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	N		-0-		-0-
MOODY ESTATE GAS UNIT 2														
WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675														
10	9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	847	1	8949	2	N		-0-		-0-
11	11373 X	11373	-0-	-0-	-0-	983	1	10390	2	N		-0-		-0-
12	10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	844	1	9301	2	N		-0-		-0-
01	5022 X	3110	-0-	-1912	-0-	407	1	2703	2	N		-0-		-0-
02	8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	776	1	8035	2	N		-0-		-0-
03	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	756	1	8067	2	N		-0-		-0-

05/14/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 1045

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOODY ESTATE GAS UNIT 2				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 220903 8H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
						RRCID ->	259539	COMPL.	DATE	10/12/2022	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.	13020 - 17370		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	10137	X	9485	-0-	-652	-0-	820	1	8665	2	N	-0-					-0-
11	10170	X	8911	-0-	-1259	-0-	770	1	8141	2	N	-0-					-0-
12	10509	X	8644	-0-	-1865	-0-	719	1	7925	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	9302	-0-	-1207	-0-	1216	1	8086	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	7349	-0-	-1611	-0-	647	1	6702	2	N	-0-					-0-
03	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	864	1	9215	2	N	-0-					-0-
MOODY ESTATE GAS UNIT 2						WELL #:	9H	RRCID ->	259798	COMPL.	DATE	07/31/2010	TOTAL	DEPTH	12319	PERF.	16570 - 17583
10	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	218	1	2303	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2356	-0-	-524	-0-	204	1	2152	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2188	-0-	-788	-0-	182	1	2006	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	1957	-0-	-1019	-0-	256	1	1701	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	1658	-0-	-610	-0-	146	1	1512	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	2237	-0-	-274	-0-	192	1	2045	2	N	-0-					-0-
MOODY ESTATE GAS UNIT 2						WELL #:	12H	RRCID ->	261220	COMPL.	DATE	11/07/2010	TOTAL	DEPTH	11826	PERF.	12495 - 14230
10	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	365	1	3532	2	N	-0-					40
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	313	1	2993	2	N	-0-					40
12	3100	X	2838	-0-	-262	-0-	265	1	2573	2	N	-0-					40
01	3720	X	2337	-0-	-1383	-0-	332	1	2005	2	N	-0-					40
02	3360	X	2517	-0-	-843	-0-	247	1	2270	2	N	-0-					40
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	352	1	3425	2	N	-0-					40
MOODY ESTATES GAS UNIT 1						WELL #:	10H	RRCID ->	261741	COMPL.	DATE	12/23/2010	TOTAL	DEPTH	12472	PERF.	13000 - 15600
10	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	1246	1	12842	2	N	-0-					-0-
11	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	1396	1	14438	2	N	-0-					-0-
12	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	1136	1	12167	2	N	-0-					-0-
01	12245	X	11704	-0-	-541	-0-	1557	1	10147	2	N	-0-					-0-
02	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	1096	1	11065	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	9956	-0-	-2289	-0-	882	1	9074	2	N	-0-					-0-
MITCHELL, J. W. GAS UNIT						WELL #:	3	RRCID ->	271865	COMPL.	DATE	10/19/2013	TOTAL	DEPTH	12250	PERF.	11048 - 12090
10	806	N	638	-0-	-168	-0-	631	2	7	9	N	6					48
11	720	N	587	-0-	-133	-0-	27	1	560	2	N	-0-					48
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					48
01	651	N	449	-0-	-202	-0-	10	1	439	2	N	-0-					48
02	560	N	488	-0-	-72	-0-	488	2			N	-0-					48
03	527	N	344	-0-	-183	-0-	344	2			N	-0-	30	7			18
UTLEY 'A'						WELL #:	26	RRCID ->	275552	COMPL.	DATE	11/14/2013	TOTAL	DEPTH	13456	PERF.	12394 - 12434
10	3999	X	3780	-0-	-219	-0-	893	1	2887	2	N	-0-					99
11	3840	X	3598	-0-	-242	-0-	460	1	3138	2	N	-0-					99
12	3937	X	3319	-0-	-618	-0-	397	1	2922	2	N	-0-					99
01	3999	X	3271	-0-	-728	-0-	565	1	2706	2	N	-0-					99
02	3612	X	2439	-0-	-1173	-0-	294	1	2145	2	N	-0-					99
03	3782	X	2992	-0-	-790	-0-	363	1	2629	2	N	-0-					99
MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2						WELL #:	11H	RRCID ->	277486	COMPL.	DATE	12/16/2014	TOTAL	DEPTH	12433	PERF.	12885 - 14610
10	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	402	1	4248	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3275	-0-	-85	-0-	283	1	2992	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2935	-0-	-537	-0-	244	1	2691	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	559	1	3719	2	N	-0-					-0-
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	315	1	3260	2	N	-0-					-0-
03	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	620	1	6612	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 057648		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 064171		COMPL. DATE 05/14/1975		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432	
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2		N	-0-
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2		N	-0-
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	359	2		N	-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 064172		COMPL. DATE 10/07/1974		TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370	
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 064227		COMPL. DATE 12/10/1974		TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 064573		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365	
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1 9	N	-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		1		RRCID -> 068892		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008	
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2		N	-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2		N	-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2		N	-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-
BROWN, J. W.		WELL #:		1		RRCID -> 068963		COMPL. DATE 05/08/2025		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 12103	
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1453	2	4 9	N	270
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1135	2	1 9	N	270
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1341	2	1 9	N	270
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1623	2	2 9	N	270
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1508	2	3 9	N	270
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1556	2	2 9	N	270

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
KIRSCH GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		N	-0-				-0-
11	2220 N	1707	-0-	-513	-0-	1707	2		N	-0-				-0-
12	1581 N	1058	-0-	-523	-0-	1058	2		N	-0-				-0-
01	1953 N	923	-0-	-1030	-0-	923	2		N	-0-				-0-
02	1596 N	1460	-0-	-136	-0-	1460	2		N	-0-				-0-
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-				-0-
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-				-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-				-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A														
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-				-0-
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-				-0-
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-				-0-
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-				-0-
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-				-0-
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-				-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067														
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-				-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-				-0-
12	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2		N	-0-				-0-
01	217 N	60	-0-	-157	-0-	60	2		N	-0-				-0-
02	196 N	40	-0-	-156	-0-	40	2		N	-0-				-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-				-0-
REED GU #4														
WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024														
10	930 N	877	-0-	-53	-0-	877	2		N	-0-				-0-
11	870 N	834	-0-	-36	-0-	834	2		N	-0-				-0-
12	868 N	817	-0-	-51	-0-	817	2		N	-0-				-0-
01	868 N	806	-0-	-62	-0-	806	2		N	-0-				-0-
02	784 N	724	-0-	-60	-0-	724	2		N	-0-				-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-				-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1														
WELL #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098														
10	2666 N	2300	-0-	-366	-0-	2300	2		N	-0-				-0-
11	2610 N	2303	-0-	-307	-0-	2303	2		N	-0-				-0-
12	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		N	-0-				-0-
01	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-				-0-
02	2156 N	2139	-0-	-17	-0-	2139	2		N	-0-				-0-
03	2697 N	2657	-0-	-40	-0-	2657	2		N	-0-				-0-
TURNER, C. E.														
WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018														
10	3100 N	14100	-0-	11000	11000	14097	2	3 9	N	3	3 8			-0-
11	3000 N	12706	-0-	9706	20706	12705	2	1 9	N	1	1 8			-0-
12	3100 N	10524	-0-	7424	28130	10523	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	36562 X	8432	-0-	-28130	-0-	8430	2	2 9	N	2	2 8			-0-
02	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7530	2	1 9	N	1	1 8			-0-
03	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	8435	2	1 9	N	1	1 8			-0-

OIL AND GAS DIVISION														
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
ZENO KING GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-				-0-
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-				-0-
12	3100 N	3123	-0-	23	23	3123	2		N	-0-				-0-
01	2557 N	2534	-0-	23	-0-	2534	2		N	-0-				-0-
02	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		N	-0-				-0-
03	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2		N	-0-				-0-
IVY, ATHEL														
WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158														
10	1767 N	1744	-0-	-23	-0-	1743	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	1710 N	1443	-0-	-267	-0-	1443	2		N	-0-				-0-
12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1961	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	1736 N	1724	-0-	-12	-0-	1723	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-				-0-
03	1829 N	1729	-0-	-100	-0-	1728	2	1 9	N	1	1 8			-0-
BLACK, H. D. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077														
10	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2		N	-0-				-0-
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-				-0-
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-				-0-
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		N	-0-				-0-
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-				-0-
03	1395 N	1299	-0-	-96	-0-	1299	2		N	-0-				-0-
SNEED GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138														
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-				-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-				-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-				-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-				-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-				-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-				-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
SARTOR														
WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132														
10	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2		N	-0-				-0-
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	2		N	-0-				-0-
12	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2		N	-0-				-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-				-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-				-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-				-0-
SENER														
WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393														
10	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2		N	-0-				-0-
11	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2		N	-0-				-0-
12	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2		N	-0-				-0-
01	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2		N	-0-				-0-
02	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2		N	-0-				-0-
03	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BOYD "A"										//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										//CONT.// 386310									
										WELL #: 2		RRCID -> 078080		COMPL. DATE 07/08/1978		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12061 - 12153	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS										
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE
10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-						-0-	
11	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-						-0-	
12	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-						-0-	
01	2976 X	2913	-0-	-63	-0-	-0-	2912	2	1	9	N	1		1	8			-0-	
02	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-						-0-	
03	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-						-0-	
WETTERMARK										WELL #: 1		RRCID -> 078939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12480		PERF.11032 - 12288	
10	744 N	640	-0-	-104	-0-	-0-	640	2			N	-0-						-0-	
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-						-0-	
12	620 N	529	-0-	-91	-0-	-0-	529	2			N	-0-						-0-	
01	651 N	524	-0-	-127	-0-	-0-	524	2			N	-0-						-0-	
02	616 N	449	-0-	-167	-0-	-0-	449	2			N	-0-						-0-	
03	527 N	448	-0-	-79	-0-	-0-	448	2			N	-0-						-0-	
HALE UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 079860		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12298 - 12316	
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-						-0-	
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-						-0-	
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-						-0-	
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-						-0-	
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-						-0-	
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-						-0-	
COOPER										WELL #: 1		RRCID -> 079932		COMPL. DATE 07/06/2009		TOTAL DEPTH 12461		PERF.11256 - 12194	
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-						-0-	
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-						-0-	
12	403 N	230	-0-	-173	-0-	-0-	230	2			N	-0-						-0-	
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-						-0-	
03	217 N	1	-0-	-216	-0-	-0-	1	2			N	-0-						-0-	
HUMPHRIES										WELL #: 1		RRCID -> 079933		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11036 - 12473	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			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	31 N	-0-	-0-	-31	-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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
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-	
HENDERSON, JOHN GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 080172		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12439		PERF.11400 - 12283	
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-						-0-	
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-						-0-	
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-						-0-	
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-						-0-	
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-						-0-	
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-						-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
REED GU #4			WELL #:		2	RRCID -> 080361			COMPL. DATE 12/06/1978			TOTAL	DEPTH 12320	PERF.11990	- 12122			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE		
10	2387 X	2264	-0-	-123	-0-			2264 2			N	-0-						-0-
11	2280 X	2171	-0-	-109	-0-			2171 2			N	-0-						-0-
12	2356 X	2249	-0-	-107	-0-			2249 2			N	-0-						-0-
01	2356 X	2311	-0-	-45	-0-			2311 2			N	-0-						-0-
02	2016 N	2008	-0-	-8	-0-			2008 2			N	-0-						-0-
03	2263 N	2184	-0-	-79	-0-			2184 2			N	-0-						-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 080944			COMPL. DATE 04/13/2011			TOTAL	DEPTH 12450	PERF.11039	- 12209			
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-			1821 2			N	-0-						-0-
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-			1395 2			N	-0-						-0-
12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-			1580 2			N	-0-						-0-
01	1736 N	1114	-0-	-622	-0-			1114 2			N	-0-						-0-
02	1316 N	1103	-0-	-213	-0-			1103 2			N	-0-						-0-
03	1581 N	1207	-0-	-374	-0-			1207 2			N	-0-						-0-
DUNLAP GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID -> 081026			COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL	DEPTH 12425	PERF.11131	- 12228			
10	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-			2243 2			N	-0-						-0-
11	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-			2181 2			N	-0-						-0-
12	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-			2219 2			N	-0-						-0-
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-			1970 2			N	-0-						-0-
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-			1903 2			N	-0-						-0-
03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-			2117 2			N	-0-						-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 081617			COMPL. DATE 05/22/2018			TOTAL	DEPTH 12374	PERF.11100	- 11240			
10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-			2000 2	2	9	N	2	2	8				-0-
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-			1865 2			N	-0-						-0-
12	2046 N	1892	-0-	-154	-0-			1891 2	1	9	N	1	1	8				-0-
01	2015 N	1578	-0-	-437	-0-			1575 2	3	9	N	3	3	8				-0-
02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-			1795 2	2	9	N	2	2	8				-0-
03	1891 N	1843	-0-	-48	-0-			1841 2	2	9	N	2	2	8				-0-
TEAGUE GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID -> 081679			COMPL. DATE 01/09/1979			TOTAL	DEPTH 11699	PERF.11296	- 11444			
10	4650 X	4620	-0-	-30	-0-			4620 2			N	-0-						-0-
11	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-			5861 2			N	-0-						-0-
12	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-			6180 2			N	-0-						-0-
01	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-			5017 2			N	-0-						-0-
02	4676 X	4559	-0-	-117	-0-			4559 2			N	-0-						-0-
03	5177 X	5058	-0-	-119	-0-			5058 2			N	-0-						-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II				WELL #:	1	RRCID -> 082000			COMPL. DATE 03/24/2013			TOTAL	DEPTH 12550	PERF.11044	- 11228			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
PICKETT #1 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 082194			COMPL. DATE 09/03/2009			TOTAL	DEPTH 12297	PERF.11069	- 11261			
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-			1934 2			N	-0-						-0-
11	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-			1838 2			N	-0-						-0-
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-			1902 2			N	-0-						-0-
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-			1737 2			N	-0-						-0-
02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-			1658 2			N	-0-						-0-
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-			1872 2			N	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
TURNER, C.E.															
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-			-0-	
11	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-	
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-	
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-	
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-	
ROPER													WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134		
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-	
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-	
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-	
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			-0-	
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-	
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			-0-	
TEAGUE GAS UNIT 3													WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305		
10	6832 X	3754	-0-	-3078	-0-	3754	2			N	-0-			-0-	
11	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-			-0-	
12	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-			-0-	
01	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-			-0-	
02	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2822	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
03	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-			-0-	
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226		
10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1969	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-			-0-	
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2034	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-			-0-	
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1820	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1873	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
ORAND													WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
WETTERMARK													WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297		
10	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-			-0-	
11	1530 N	1280	-0-	-250	-0-	1280	2			N	-0-			-0-	
12	1426 N	1176	-0-	-250	-0-	1176	2			N	-0-			-0-	
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-			-0-	
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-			-0-	
03	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
FREEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091450		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 12240	
								PERF.11856 - 11895	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		-0-

SHORT		WELL #: 1		RRCID -> 091549		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 12618	
								PERF.10160 - 10180	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091953		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 12650	
								PERF.11348 - 12426	
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		-0-
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		-0-
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		-0-
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		-0-
02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1922	2	3 9	-0-
03	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2350	2	2 9	-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 092890		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 12396	
								PERF.11106 - 11254	
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		25
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		25
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		25
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2		25
02	140 N	97	-0-	-43	-0-	97	2		25
03	186 N	95	-0-	-91	-0-	95	2		25

ORAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096261		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 13100	
								PERF.11382 - 11908	
10	3100 X	2083	-0-	-1017	-0-	2080	2	3 9	-0-
11	3000 X	2132	-0-	-868	-0-	2131	2	1 9	-0-
12	3007 X	2078	-0-	-929	-0-	2077	2	1 9	-0-
01	2821 X	1800	-0-	-1021	-0-	1796	2	4 9	-0-
02	2464 X	1408	-0-	-1056	-0-	1406	2	2 9	-0-
03	3100 N	3113	-0-	13	-0-	3110	2	3 9	-0-

IVY, ATHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096668		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 12376	
								PERF.12099 - 12197	
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		-0-
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	2		-0-
12	527 N	313	-0-	-214	-0-	313	2		-0-
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		-0-

CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 098584		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 12457	
								PERF.11197 - 12294	
10	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2253	2	2 9	-0-
11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2192	2	1 9	-0-
12	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2356	2	2 9	-0-
01	1457 N	1330	-0-	-127	-0-	1327	2	3 9	-0-
02	1316 N	1242	-0-	-74	-0-	1240	2	2 9	-0-
03	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	1369	2	2 9	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 099218		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 11650	
								PERF.11434 - 11521	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	626 N	626	-0-	-0-	626 2	N	-0-		-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	632 2	N	-0-		-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	705 2	N	-0-		-0-
01	586 N	586	-0-	-0-	586 2	N	-0-		-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	540 2	N	-0-		-0-
03	611 N	611	-0-	-0-	611 2	N	-0-		-0-

KING, ZENO UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 099220		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 12560	
								PERF.12223 - 12310	
10	1934 N	1934	-0-	-0-	1934 2	N	-0-		-0-
11	1864 N	1864	-0-	-0-	1864 2	N	-0-		-0-
12	1798 N	1787	-0-	-11	1787 2	N	-0-		-0-
01	2039 N	2039	-0-	-0-	2039 2	N	-0-		-0-
02	1652 N	807	-0-	-845	807 2	N	-0-		-0-
03	1798 N	1744	-0-	-54	1744 2	N	-0-		-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 099478		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 13991	
								PERF.12534 - 12885	
10	572 N	572	-0-	-0-	561 2	11 9 N	10	10 8	-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	481 2	3 9 N	3	3 8	-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	515 2	9 9 N	8	8 8	-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	545 2	18 9 N	16	16 8	-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	506 2	13 9 N	12	12 8	-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	664 2	7 9 N	6	6 8	-0-

LEVELS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 100688		COMPL. DATE 06/25/1982		TOTAL DEPTH 12475	
								PERF.12072 - 12223	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 101744		COMPL. DATE 07/08/1982		TOTAL DEPTH 12405	
								PERF.12271 - 12280	
10	1417 N	1417	-0-	-0-	1417 2	N	-0-		-0-
11	1350 X	868	-0-	-482	868 2	N	-0-		-0-
12	2941 X	2941	-0-	-0-	2941 2	N	-0-		-0-
01	2943 X	2943	-0-	-0-	2942 2	1 9 N	1	1 8	-0-
02	2501 X	2501	-0-	-0-	2500 2	1 9 N	1	1 8	-0-
03	2624 X	2624	-0-	-0-	2624 2	N	-0-		-0-

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 103298		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 11530	
								PERF.11288 - 11384	
10	801 N	801	-0-	-0-	799 2	2 9 N	2	2 8	90
11	817 N	817	-0-	-0-	817 2	N	-0-		90
12	922 N	922	-0-	-0-	920 2	2 9 N	2	2 8	90
01	841 N	841	-0-	-0-	764 2	77 9 N	70		160
02	761 N	761	-0-	-0-	696 2	65 9 N	59	191 1	25
03	783 N	783	-0-	-0-	782 2	1 9 N	1	1 8	25

WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 104034		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 12150	
								PERF.11919 - 12000	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT															
WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-				-0-	
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-				-0-	
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-				-0-	
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		N	-0-				-0-	
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		N	-0-				-0-	
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-				-0-	
BROWN, J. W. G. U.														WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113	
10	1612 N	1441	-0-	-171	-0-	1441	2		N	-0-				-0-	
11	1320 N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2		N	-0-				-0-	
12	1519 N	1291	-0-	-228	-0-	1291	2		N	-0-				-0-	
01	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	1376	2		N	-0-				-0-	
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-				-0-	
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-				-0-	
MCMICHAEL UNIT II														WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246	
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-				-0-	
11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-				-0-	
12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		N	-0-				-0-	
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-				-0-	
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-				-0-	
03	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-				-0-	
IRVIN GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438	
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-				-0-	
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-				-0-	
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-				-0-	
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-				-0-	
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-				-0-	
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-				-0-	
SARTOR GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179	
10	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2		N	-0-				-0-	
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-				-0-	
12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-				-0-	
01	1302 N	1127	-0-	-175	-0-	1127	2		N	-0-				-0-	
02	1232 N	1187	-0-	-45	-0-	1186	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-				-0-	
JONES, L.V. "A"														WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495	
10	2604 N	2552	-0-	-52	-0-	2552	2		N	-0-				-0-	
11	2520 N	2473	-0-	-47	-0-	2473	2		N	-0-				-0-	
12	2573 N	2496	-0-	-77	-0-	2496	2		N	-0-				-0-	
01	2542 N	2382	-0-	-160	-0-	2382	2		N	-0-				-0-	
02	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2		N	-0-				-0-	
03	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2		N	-0-				-0-	
COSSON														WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638	
10	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4158	2	2 9	N	2	2 8			-0-	
11	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3954	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
12	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3989	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
01	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4334	2	6 9	N	5	5 8			-0-	
02	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4478	2	3 9	N	3	3 8			-0-	
03	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4416	2	3 9	N	3	3 8			-0-	

OIL AND GAS DIVISION														
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
TEAGUE GAS UNIT #4														
WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2	N	-0-				-0-
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2	N	-0-				-0-
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2	N	-0-				-0-
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2	N	-0-				-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2	N	-0-				-0-
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2	N	-0-				-0-
BONNER, J.														
WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949														
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2	Y	-0-				-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2	Y	-0-				-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	Y	-0-				-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	Y	-0-				-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	Y	-0-				-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	Y	-0-				-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695														
10	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	1472	2	N	-0-				-0-
11	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	1444	2	N	-0-				-0-
12	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1438	2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	1457	N	1237	-0-	-220	-0-	1236	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	1344	N	1141	-0-	-203	-0-	1140	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2921	2	1 9	N	1	1 8		-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518														
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-				-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-				-0-
12	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2	N	-0-				-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-				-0-
02	588	N	582	-0-	-6	-0-	582	2	N	-0-				-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-				-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346														
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-				-0-
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-				-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-				-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-				-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-				-0-
03	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	2	N	-0-				-0-
MOODY ESTATE														
WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JONES, L. V. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131														
10	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	-0-	3640	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	-0-	3926	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	-0-	4060	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	-0-	3804	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	-0-	3665	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	-0-	4004	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WINFREE														
WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367														
10	837 N	534	-0-	-303	-0-	-0-	534	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	990 N	462	-0-	-528	-0-	-0-	462	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	775 N	470	-0-	-305	-0-	-0-	470	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	527 N	525	-0-	-2	-0-	-0-	525	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WARD, J. B.														
WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908														
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	1710	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	242
11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	1617	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	242
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	242
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	1565	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	242
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	242
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	242
PENN-SENTER														
WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																	
KEILS, W. A. GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 133813			COMPL. DATE 01/21/1990			TOTAL DEPTH 12375			PERF.12147 - 12281					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-			85 2			N	-0-					-0-	
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-			101 2			N	-0-					-0-	
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-			63 2			N	-0-					-0-	
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-			71 2			N	-0-					-0-	
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-			77 2			N	-0-					-0-	
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-			62 2			N	-0-					-0-	
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 134307			COMPL. DATE 03/14/1990			TOTAL DEPTH 12501			PERF.12060 - 12084				
10		972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-			972 2			N	-0-					-0-	
11		787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-			787 2			N	-0-					-0-	
12		749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-			749 2			N	-0-					-0-	
01		671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-			671 2			N	-0-					-0-	
02		683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-			683 2			N	-0-					-0-	
03		972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-			972 2			N	-0-					-0-	
COOPER					WELL #: 2		RRCID -> 134929			COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 12448			PERF.11305 - 12356				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
SENER					WELL #: 2		RRCID -> 136538			COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 12540			PERF.10870 - 12269				
10		713 N	294	-0-	-419	-0-	-0-			294 2			N	-0-					-0-	
11		660 N	207	-0-	-453	-0-	-0-			207 2			N	-0-					-0-	
12		651 N	190	-0-	-461	-0-	-0-			190 2			N	-0-					-0-	
01		279 N	190	-0-	-89	-0-	-0-			190 2			N	-0-					-0-	
02		196 N	159	-0-	-37	-0-	-0-			159 2			N	-0-					-0-	
03		186 N	32	-0-	-154	-0-	-0-			32 2			N	-0-					-0-	
WILLIFORD					WELL #: 2		RRCID -> 138693			COMPL. DATE 05/17/1991			TOTAL DEPTH 12120			PERF.11772 - 11784				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
ROBERTS, L. F.					WELL #: 3		RRCID -> 140362			COMPL. DATE 12/09/1991			TOTAL DEPTH 12600			PERF.12202 - 12383				
10		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	-0-			2136 2	1	9	N	1	1	8			-0-	
11		1920 N	1837	-0-	-83	-0-	-0-			1837 2			N	-0-					-0-	
12		1984 N	1634	-0-	-350	-0-	-0-			1633 2	1	9	N	1	1	8			-0-	
01		1984 N	1402	-0-	-582	-0-	-0-			1400 2	2	9	N	2	2	8			-0-	
02		1708 N	1108	-0-	-600	-0-	-0-			1106 2	2	9	N	2	2	8			-0-	
03		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	-0-			2008 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				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY NORTHERN GAS UNIT				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
						RRCID -> 151119		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL		DEPTH 12215		PERF.11847 - 11949			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

ROBERTS, L. F.				WELL #: 1		RRCID -> 152389		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL		DEPTH 12550		PERF.11084 - 11213			
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-	
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-	
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-	
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-	
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-	
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-	

HAM GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 153461		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL		DEPTH 12450		PERF.12139 - 12294			
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-	
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-	
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-	
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-	
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-	
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-	

BUTLER GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 158095		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL		DEPTH 12626		PERF. 9038 - 9170			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

ORAND #1				WELL #: 2		RRCID -> 158553		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL		DEPTH 12315		PERF.10168 - 11066			
10	3534 X	3427	-0-	-107	-0-	3413	2	14	9	N	13	13	8			-0-	
11	3420 X	3203	-0-	-217	-0-	3200	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
12	3503 X	3407	-0-	-96	-0-	3397	2	10	9	N	9	9	8			-0-	
01	3503 X	2960	-0-	-543	-0-	2943	2	17	9	N	15	15	8			-0-	
02	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3240	2	13	9	N	12	12	8			-0-	
03	3441 X	3230	-0-	-211	-0-	3221	2	9	9	N	8	8	8			-0-	

REED GU #4				WELL #: 3		RRCID -> 159091		COMPL. DATE N/A		TOTAL		DEPTH 12290		PERF.12084 - 12174			
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					58	
11	720 N	664	-0-	-56	-0-	664	2			N	-0-					58	
12	806 N	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-					58	
01	682 N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					58	
02	616 N	608	-0-	-8	-0-	608	2			N	-0-					58	
03	682 N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					58	

WILLIFORD				WELL #: 1		RRCID -> 159412		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL		DEPTH 12100		PERF.10274 - 10544			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MOODY ESTATE										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
										WELL #: 1		RRCID -> 159904		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10941 - 11342		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		310 N	127	-0-	-183	-0-	-0-			127 2			N	-0-						-0-
11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-			333 2			N	-0-						-0-
12		994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-			988 2		6 9	N	5		5 8				-0-
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-			206 2			N	-0-						-0-
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-			425 2		1 9	N	1		1 8				-0-
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-			398 2		1 9	N	1		1 8				-0-
WILLIFORD GAS UNIT #1										WELL #: 1		RRCID -> 161872		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 12422		PERF.11395 - 11530		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HALE UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 162932		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11144 - 12307		
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	-0-			1934 2		1 9	N	1		1 8				-0-
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-			1856 2			N	-0-						-0-
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-			1639 2		1 9	N	1		1 8				-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-			1231 2		1 9	N	1		1 8				-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	-0-			525 2			N	-0-						-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	-0-			483 2			N	-0-						-0-
HAM GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 163686		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11155		PERF. 8915 - 10133		
10	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	-0-			8744 2			N	-0-						-0-
11	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	-0-			7971 2			N	-0-						-0-
12	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	-0-			7699 2			N	-0-						-0-
01	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	-0-			7115 2			N	-0-						-0-
02	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	-0-			7252 2			N	-0-						-0-
03	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	-0-			10610 2			N	-0-						-0-
HAM GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 163828		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11144		PERF. 8528 - 9372		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-			15 2			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	15	N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BARNETT GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 164207		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11372 - 11456		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
REED GU #4										WELL #: 4		RRCID -> 164904		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10540 - 12230		
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	-0-			27 2			N	-0-						-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-			53 2			N	-0-						-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	-0-			18 2			N	-0-						-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-			19 2			N	-0-						-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT																	
WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1879	2	6	9	N	5	5	8			-0-	
11	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2016	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2204	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1959	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
02	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1964	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
03	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1956	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
COSSON GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
HARTLEY UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446			
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-	
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-	
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-	
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-	
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-	
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-	
HENDERSON GAS UNIT														WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
IRVIN GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HAM GAS UNIT														WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
ROGERS GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969			
10	930 N	451	-0-	-479	-0-	451	2			N	-0-					-0-	
11	660 N	429	-0-	-231	-0-	429	2			N	-0-					-0-	
12	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-	
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-	
03	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY FOOTBALL FIELD				//CONT.// //CONT.//	88576 304 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	1	RRCID ->	170964	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12502	PERF.	11428 - 12291					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1859	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1721	-0-	-201	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1147	-0-	-589	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
WILLARD						WELL #:	1	RRCID ->	172497	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.	11872 - 11897			
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
SNEED GAS UNIT						WELL #:	6 T	RRCID ->	173813	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	8205 - 9918			
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
JONES, L. V. GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	174122	COMPL. DATE	07/02/1999	TOTAL	DEPTH	12322	PERF.	11354 - 11490			
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1657	-0-	-389	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1744	-0-	-147	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
BOYD "A"						WELL #:	3	RRCID ->	174597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12150	PERF.	10094 - 11984			
10	1829	N	872	-0-	-957	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	532	-0-	-1238	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	406	-0-	-865	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4855	-0-	1755	-0-	1755	1755	4851	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2800	N	9034	-0-	6234	-0-	7989	7989	9028	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	3100	N	2290	-0-	-810	-0-	7179	7179	2290	2			N	-0-					-0-
DUNLAP GAS UNIT #1						WELL #:	3	RRCID ->	176241	COMPL. DATE	01/18/2025	TOTAL	DEPTH	12465	PERF.	11024 - 12064			
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1430	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1700	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	961	N	788	-0-	-173	-0-	-0-	-0-	787	2	1	9	N	1	1	8			-0-
HENDERSON, JOHN G.U.						WELL #:	3	RRCID ->	176732	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	11676	PERF.	10776 - 11419			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMICHAEL "B" GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY MCMICHAEL "B" GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2895 X	2444	-0-	-451	-0-	2444 2				N	-0-			-0-
11	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2				N	-0-			-0-
12	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2				N	-0-			-0-
01	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2				N	-0-			-0-
02	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2				N	-0-			-0-
03	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2				N	-0-			-0-
BLACK, H.D. UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202														
10	2077 N	2070	-0-	-7	-0-	2067 2	3 9	N	3	3 8				-0-
11	1950 N	1948	-0-	-2	-0-	1948 2		N	-0-					-0-
12	2108 N	2011	-0-	-97	-0-	2009 2	2 9	N	2	2 8				-0-
01	2077 N	1534	-0-	-543	-0-	1531 2	3 9	N	3	3 8				-0-
02	1820 N	865	-0-	-955	-0-	864 2	1 9	N	1	1 8				-0-
03	2015 N	1705	-0-	-310	-0-	1704 2	1 9	N	1	1 8				-0-
WETTERMARK														
WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300														
10	1705 N	1628	-0-	-77	-0-	1626 2	2 9	N	2	2 8				-0-
11	1560 N	1463	-0-	-97	-0-	1463 2		N	-0-					-0-
12	1581 N	1215	-0-	-366	-0-	1214 2	1 9	N	1	1 8				-0-
01	1643 N	419	-0-	-1224	-0-	418 2	1 9	N	1	1 8				-0-
02	1372 N	112	-0-	-1260	-0-	112 2		N	-0-					-0-
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1962 2	2 9	N	2	2 8				-0-
ATHEL IVY UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301														
10	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2		N	-0-					-0-
11	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2928 2	70 9	N	64	1 8				63
12	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915 2		N	-0-					63
01	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2487 2	2 9	N	2	2 8				63
02	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2386 2	1 9	N	1	1 8				63
03	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3137 2	1 9	N	1	1 8				63
BONNER, J.														
WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824														
10	2356 X	80	-0-	-2276	-0-	79 2	1 9	Y	1	1 8				-0-
11	1680 X	101	-0-	-1579	-0-	101 2		Y	-0-					-0-
12	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		Y	-0-					-0-
01	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 2		Y	-0-					-0-
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		Y	-0-					-0-
03	3100 N	3338	-0-	238	238	3338 2		Y	-0-					-0-
BONNER, J.														
WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971														
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		Y	-0-					-0-
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		Y	-0-					-0-
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		Y	-0-					-0-
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		Y	-0-					-0-
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		Y	-0-					-0-
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		Y	-0-					-0-
TURNER, C.E. #2 GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906														
10	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		N	-0-					-0-
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-					-0-
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-					-0-
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		N	-0-					-0-
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-					-0-
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIFORD, C. N.										CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 386310																			
WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222																			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2				N	-0-					-0-		
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2				N	-0-					-0-		
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2				N	-0-					-0-		
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2				N	-0-					-0-		
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2				N	-0-					-0-		
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2				N	-0-					-0-		
JOHNSON HEIRS										WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198									
10	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3843	2	1	9		Y	1		1	8		-0-		
11	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2				Y	-0-					-0-		
12	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2				Y	-0-					-0-		
01	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2				Y	-0-					-0-		
02	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2				Y	-0-					-0-		
03	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2				Y	-0-					-0-		
BONNER, J.										WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554									
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2				Y	-0-					-0-		
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2				Y	-0-					-0-		
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2				Y	-0-					-0-		
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2				Y	-0-					-0-		
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2				Y	-0-					-0-		
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2				Y	-0-					-0-		
JONES, L.V. UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279									
10	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2				N	-0-					-0-		
11	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2				N	-0-					-0-		
12	992 X	879	-0-	-113	-0-	879	2				N	-0-					-0-		
01	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2				N	-0-					-0-		
02	896 X	696	-0-	-200	-0-	696	2				N	-0-					-0-		
03	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2				N	-0-					-0-		
HILL, F. E. III										WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346									
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1842	2	3	9		N	3		3	8		-0-		
11	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2				N	-0-					-0-		
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1340	2	1	9		N	1		1	8		-0-		
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1344	2	2	9		N	2		2	8		-0-		
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1431	2	3	9		N	3		3	8		-0-		
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1484	2	1	9		N	1		1	8		-0-		
HILL, F. E. III										WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394									
10	775 N	731	-0-	-44	-0-	731	2				N	-0-					-0-		
11	780 N	737	-0-	-43	-0-	737	2				N	-0-					-0-		
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2				N	-0-					-0-		
01	744 N	743	-0-	-1	-0-	743	2				N	-0-					-0-		
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2				N	-0-					-0-		
03	806 N	783	-0-	-23	-0-	783	2				N	-0-					-0-		
STARK										WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820									
10	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2				N	-0-					-0-		
11	570 N	542	-0-	-28	-0-	542	2				N	-0-					-0-		
12	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2				N	-0-					-0-		
01	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	2				N	-0-					-0-		
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2				N	-0-					-0-		
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	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 #:		4	RRCID -> 194857		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL	DEPTH 12969	PERF.11633 - 12056		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS		* *	C	COND	DISPOSITIONS		* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1736 N	1386	-0-	-350	-0-	1385	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-			-0-
12	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2591	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2664	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1848 N	1805	-0-	-43	-0-	1804	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	2046 N	1528	-0-	-518	-0-	1527	2	1	9	N	1	1	8	-0-
COSSON SWD			WELL #:		1	RRCID -> 195551		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL	DEPTH 5000	PERF. 4448 - 4706		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLARKE GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 195986		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL	DEPTH 12424	PERF.11690 - 12328		
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-			-0-
11	1560 N	1081	-0-	-479	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
12	1612 N	1192	-0-	-420	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
01	1612 N	1066	-0-	-546	-0-	1065	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1008 N	870	-0-	-138	-0-	870	2			N	-0-			-0-
03	1178 N	1015	-0-	-163	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 195990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL	DEPTH 13020	PERF.11504 - 12650		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 196018		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL	DEPTH 13040	PERF.11650 - 12216		
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
11	1290 N	1164	-0-	-126	-0-	1164	2			N	-0-			-0-
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-			-0-
01	1209 N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
02	1092 N	1080	-0-	-12	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
03	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 196019		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.11230 - 11950		
10	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
12	155 N	23	-0-	-132	-0-	23	2			N	-0-			-0-
01	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	3954	-0-	854	-0-	854	2	1	9	N	1	1	8	-0-
BARNETT GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 196596		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL	DEPTH 13020	PERF.11632 - 11808		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196885	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL	DEPTH 12650	PERF.11374	- 12524
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	CODE	BALANCE
10	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017 2		N	-0-
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-
12	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015 2		N	-0-
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		N	-0-
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197137	COMPL. DATE 08/05/2003	TOTAL	DEPTH 12140	PERF.11520	- 11998
10	620 N	560	-0-	-60	-0-	560 2		N	-0-
11	570 N	556	-0-	-14	-0-	556 2		N	-0-
12	589 N	559	-0-	-30	-0-	559 2		N	-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	591 2	1 9	N	1
02	532 N	509	-0-	-23	-0-	509 2		N	-0-
03	558 N	516	-0-	-42	-0-	516 2		N	-0-
PROFFIT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197247	COMPL. DATE 07/25/2003	TOTAL	DEPTH 12900	PERF.11560	- 11570
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
CURRY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197318	COMPL. DATE 08/14/2003	TOTAL	DEPTH 12769	PERF.10726	- 11710
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197625	COMPL. DATE 07/01/2003	TOTAL	DEPTH 12340	PERF.11636	- 12208
10	961 N	716	-0-	-245	-0-	716 2		N	-0-
11	930 N	629	-0-	-301	-0-	629 2		N	-0-
12	930 N	715	-0-	-215	-0-	715 2		N	-0-
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	819 2	1 9	N	1
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	922 2	1 9	N	1
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197944	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL	DEPTH 12880	PERF.11494	- 12624
10	2139 N	1972	-0-	-167	-0-	1971 2	1 9	N	1
11	2160 N	1780	-0-	-380	-0-	1780 2		N	-0-
12	2046 N	1712	-0-	-334	-0-	1711 2	1 9	N	1
01	1984 N	1433	-0-	-551	-0-	1431 2	2 9	N	2
02	1652 N	1551	-0-	-101	-0-	1550 2	1 9	N	1
03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1758 2	1 9	N	1
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 198537	COMPL. DATE 02/13/2004	TOTAL	DEPTH 12345	PERF.11650	- 12188
10	3565 X	2647	-0-	-918	-0-	2647 2		N	-0-
11	3450 X	2141	-0-	-1309	-0-	2141 2		N	-0-
12	3038 X	2682	-0-	-356	-0-	2682 2		N	-0-
01	3038 X	2529	-0-	-509	-0-	2528 2	1 9	N	1
02	2408 X	2153	-0-	-255	-0-	2152 2	1 9	N	1
03	2697 X	2408	-0-	-289	-0-	2407 2	1 9	N	1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CURRY GAS UNIT										CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 2										NON-ASSOCIATED									
										CAPACITY									
										RRCID -> 198595									
										COMPL. DATE 07/01/2006									
										TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-	
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-	
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-	
01	124 N	67	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-	
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-	
PICKETT #1 GAS UNIT										WELL #: 3									
										RRCID -> 198610									
										COMPL. DATE 07/01/2006									
										TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208									
10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1985	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1830	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
12	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1874	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-	
02	1540 N	1398	-0-	-142	-0-	-0-	-0-	1397	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
03	1705 N	1427	-0-	-278	-0-	-0-	-0-	1426	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
WINFREE GAS UNIT										WELL #: 6									
										RRCID -> 198785									
										COMPL. DATE N/A									
										TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482									
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-	
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-	
ROGERS GAS UNIT										WELL #: 7									
										RRCID -> 198882									
										COMPL. DATE 11/07/2003									
										TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104									
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-	
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-	
12	744 N	586	-0-	-158	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-	
01	744 N	655	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 3									
										RRCID -> 198967									
										COMPL. DATE 07/27/2015									
										TOTAL DEPTH 12655 PERF.10365 - 10720									
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-	
01	7 N	4	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-	
03	8 N	4	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-	
IRVIN GAS UNIT										WELL #: 5									
										RRCID -> 199057									
										COMPL. DATE 07/01/2006									
										TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516									
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
JONES, L. V. GAS UNIT										WELL #: 3									
										RRCID -> 199147									
										COMPL. DATE 08/19/2003									
										TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414									
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-	
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-	
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-	
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-	
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-	
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CLARKE GAS UNIT													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2294 N	2242	-0-	-52	-0-	2241	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2220 N	2064	-0-	-156	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
12	2263 N	2073	-0-	-190	-0-	2072	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2232 N	1881	-0-	-351	-0-	1879	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1932 N	1439	-0-	-493	-0-	1438	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	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			
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
CURRY GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518			
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	918	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1230 N	838	-0-	-392	-0-	837	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	961 N	833	-0-	-128	-0-	832	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	930 N	560	-0-	-370	-0-	558	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	784 N	767	-0-	-17	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360			
10	1333 N	679	-0-	-654	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	1290 N	901	-0-	-389	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
02	840 N	158	-0-	-682	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	1488 N	30	-0-	-1458	-0-	30	2			N	-0-					-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164			
10	837 N	772	-0-	-65	-0-	772	2			N	-0-					-0-
11	840 N	735	-0-	-105	-0-	735	2			N	-0-					-0-
12	868 N	759	-0-	-109	-0-	759	2			N	-0-					-0-
01	775 N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	700 N	661	-0-	-39	-0-	661	2			N	-0-					-0-
03	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
IRVIN GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138			
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1620	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	527 N	280	-0-	-247	-0-	278	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	476 N	274	-0-	-202	-0-	273	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	527 N	264	-0-	-263	-0-	263	2	1	9	N	1	1	8			-0-
JOHNSON HEIRS													WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165			
10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2336	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
12	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
CLARKE GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	201370	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL	DEPTH	12335	PERF.	11682	-	12184			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		1674 N	1498	-0-	-176	-0-	1497	2	1	9	N	1		1	8			-0-	
11		1530 N	1374	-0-	-156	-0-	1374	2			N	-0-						-0-	
12		1488 N	1120	-0-	-368	-0-	1119	2	1	9	N	1		1	8			-0-	
01		1488 N	1252	-0-	-236	-0-	1250	2	2	9	N	2		2	8			-0-	
02		1288 N	1102	-0-	-186	-0-	1101	2	1	9	N	1		1	8			-0-	
03		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1492	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			
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-						-0-	
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-						-0-	
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-						-0-	
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-						-0-	
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-						-0-	
03		248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-						-0-	
BONNER, J.				WELL #:	5	RRCID ->	201573	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL	DEPTH	12208	PERF.	11570	-	11993			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
COSSON GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	201721	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12636	PERF.	11652	-	12430			
10		2666 N	2453	-0-	-213	-0-	2453	2			N	-0-						-0-	
11		2520 N	2409	-0-	-111	-0-	2409	2			N	-0-						-0-	
12		2511 N	2454	-0-	-57	-0-	2454	2			N	-0-						-0-	
01		2449 N	2391	-0-	-58	-0-	2391	2			N	-0-						-0-	
02		2240 N	2102	-0-	-138	-0-	2102	2			N	-0-						-0-	
03		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-						-0-	
CLARKE GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	201788	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL	DEPTH	12305	PERF.	11646	-	12222			
10		1364 N	1170	-0-	-194	-0-	1170	2			N	-0-						-0-	
11		1230 N	1096	-0-	-134	-0-	1096	2			N	-0-						-0-	
12		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-						-0-	
01		1178 N	1132	-0-	-46	-0-	1131	2	1	9	N	1		1	8			-0-	
02		1036 N	933	-0-	-103	-0-	932	2	1	9	N	1		1	8			-0-	
03		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	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			
10		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3747	2	1	9	N	1		1	8			-0-	
11		3510 X	3302	-0-	-208	-0-	3302	2			N	-0-						-0-	
12		3627 X	3412	-0-	-215	-0-	3411	2	1	9	N	1		1	8			-0-	
01		3751 X	2311	-0-	-1440	-0-	2309	2	2	9	N	2		2	8			-0-	
02		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3573	2	1	9	N	1		1	8			-0-	
03		3751 X	2680	-0-	-1071	-0-	2679	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			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY REED, HUGH "A"														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454														
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
10	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2918	2	4	9	N	4	4	8	-0-
11	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2749	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-			-0-
01	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2573	2	4	9	N	4	4	8	-0-
02	2212 N	498	-0-	-1714	-0-	498	2			N	-0-			-0-
03	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2899	2	2	9	N	2	2	8	-0-
WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020														
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-			-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409														
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1030	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	924 N	487	-0-	-437	-0-	487	2			N	-0-			-0-
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1	9	N	1	1	8	-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108														
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1699	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-			-0-
12	1519 N	1473	-0-	-46	-0-	1472	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1519 N	1400	-0-	-119	-0-	1398	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	1372 N	742	-0-	-630	-0-	741	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	1488 N	831	-0-	-657	-0-	830	2	1	9	N	1	1	8	-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516														
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-			-0-
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1725	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1302 N	1299	-0-	-3	-0-	1297	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	1092 N	1046	-0-	-46	-0-	1045	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	1674 N	1498	-0-	-176	-0-	1497	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														
10	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-			-0-
11	960 N	753	-0-	-207	-0-	753	2			Y	-0-			-0-
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-			-0-
01	1488 N	1138	-0-	-350	-0-	1138	2			Y	-0-			-0-
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-			-0-
03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282														
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			-0-
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			-0-
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WINFREE GAS UNIT				//CONT.// 88576 304 386310 WELL #: 10	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
					RRCID ->	204536	COMPL.	DATE	08/23/2004	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.11612	-	12046	
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
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	981	2		1 9	N	1		1 8			-0-
11	1170 N	919	-0-	-251	-0-	919	2			N	-0-					-0-
12	930 N	543	-0-	-387	-0-	543	2			N	-0-					-0-
01	992 N	554	-0-	-438	-0-	553	2		1 9	N	1		1 8			-0-
02	868 N	543	-0-	-325	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	558 N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	204826	COMPL.	DATE	08/06/2004	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.11608	-	12020
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
03	1023 N	925	-0-	-98	-0-	925	2			N	-0-					-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	205548	COMPL.	DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12437	PERF.11116	-	12252
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1909	2		1 9	N	1		1 8			-0-
11	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
12	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2621	2		1 9	N	1		1 8			-0-
01	3100 N	3344	-0-	244	244	3342	2		2 9	N	2		2 8			-0-
02	2800 N	3309	-0-	509	753	3308	2		1 9	N	1		1 8			-0-
03	3100 N	2757	-0-	-343	410	2756	2		1 9	N	1		1 8			-0-
IRVIN GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	205554	COMPL.	DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12773	PERF.11392	-	12632
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	205556	COMPL.	DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.11708	-	12486
10	1519 N	1466	-0-	-53	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
11	1290 N	1274	-0-	-16	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
01	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
03	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	205570	COMPL.	DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12531	PERF.11225	-	12434
10	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
11	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
12	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
01	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
02	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
03	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	206185	COMPL.	DATE	03/16/2007	TOTAL	DEPTH	12763	PERF.11404	-	12582
10	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	1391	2		1 9	N	1		1 8			-0-
11	1410 N	1283	-0-	-127	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1313	2		1 9	N	1		1 8			-0-
01	1395 N	1276	-0-	-119	-0-	1273	2		3 9	N	3		3 8			-0-
02	1204 N	1141	-0-	-63	-0-	1139	2		2 9	N	2		2 8			-0-
03	1302 N	1182	-0-	-120	-0-	1181	2		1 9	N	1		1 8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												HILCORP ENERGY COMPANY											
CURRY GAS UNIT												CNTY: FREESTONE											
WELL #: 5												RRCID -> 206623											
COMPL. DATE 07/01/2006												TOTAL DEPTH 12759											
PERF.11284 - 12436																							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-						
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-						
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-						
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-						
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-						
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-						
BARNETT GAS UNIT												WELL #: 7											
RRCID -> 206640												COMPL. DATE 07/01/2006											
TOTAL DEPTH 12678												PERF.11360 - 12480											
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	1668	2	1	9	N	1	1	8			-0-						
11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-						
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	1648	2	1	9	N	1	1	8			-0-						
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	1487	2	2	9	N	2	2	8			-0-						
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	2	1	9	N	1	1	8			-0-						
03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	1682	2	1	9	N	1	1	8			-0-						
HENDERSON GAS UNIT												WELL #: 10											
RRCID -> 207038												COMPL. DATE 07/01/2006											
TOTAL DEPTH 12654												PERF.11340 - 12848											
10	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	-0-	3075	2	2	9	N	2	2	8			-0-						
11	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-						
12	3100 N	3137	-0-	-37	-0-	-37	3136	2	1	9	N	1	1	8			-0-						
01	2945 N	2673	-0-	-272	-0-	-272	2671	2	2	9	N	2	2	8			-0-						
02	2660 X	1970	-0-	-690	-0-	-690	1969	2	1	9	N	1	1	8			-0-						
03	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	-0-	3182	2	1	9	N	1	1	8			-0-						
BONNER, J.												WELL #: 7											
RRCID -> 207049												COMPL. DATE 12/31/2004											
TOTAL DEPTH 12100												PERF.11529 - 11898											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
CLARKE GAS UNIT												WELL #: 16											
RRCID -> 207350												COMPL. DATE 11/19/2004											
TOTAL DEPTH 12320												PERF.11778 - 11980											
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-						
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-						
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-						
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-						
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-						
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-						
IRVIN GAS UNIT												WELL #: 8											
RRCID -> 207364												COMPL. DATE 10/21/2004											
TOTAL DEPTH 12576												PERF.12272 - 12423											
10	1395 N	1220	-0-	-175	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-						
11	1230 N	1164	-0-	-66	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-						
12	1271 N	1133	-0-	-138	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-						
01	1209 N	934	-0-	-275	-0-	-0-	933	2	1	9	N	1	1	8			-0-						
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-						
03	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-						
BOYD-PICKETT GAS UNIT												WELL #: 8											
RRCID -> 207381												COMPL. DATE 07/01/2006											
TOTAL DEPTH 12505												PERF.11192 - 12378											
10	3100 N	3566	-0-	466	-0-	466	3563	2	3	9	N	3	3	8			-0-						
11	3000 N	3297	-0-	297	-0-	763	3296	2	1	9	N	1	1	8			-0-						
12	3100 N	3637	-0-	537	-0-	1300	3635	2	2	9	N	2	2	8			-0-						
01	4640 X	3340	-0-	-1300	-0-	-0-	3337	2	3	9	N	3	3	8			-0-						
02	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	-0-	2876	2	2	9	N	2	2	8			-0-						
03	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	-0-	3402	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													
PICKETT #1 GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 207445		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12486		PERF.10622 - 12234				
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 2			N	-0-					-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-		46 2			N	-0-					-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 2			N	-0-					-0-
01	62 N	28	-0-	-34	-0-		28 2			N	-0-					-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-		51 2			N	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 207463		COMPL. DATE 11/10/2004			TOTAL DEPTH 12268		PERF.11598 - 12056				
10	899 N	836	-0-	-63	-0-		836 2			N	-0-					-0-
11	870 N	776	-0-	-94	-0-		776 2			N	-0-					-0-
12	899 N	819	-0-	-80	-0-		819 2			N	-0-					-0-
01	837 N	801	-0-	-36	-0-		800 2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-		728 2			N	-0-					-0-
03	806 N	797	-0-	-9	-0-		797 2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 207470		COMPL. DATE 01/16/2005			TOTAL DEPTH 12223		PERF.11586 - 12126				
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-		342 2			N	-0-					-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-		368 2			N	-0-					-0-
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		1019 2			N	-0-					-0-
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-		748 2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-		737 2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-		895 2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 208406		COMPL. DATE 01/21/2005			TOTAL DEPTH 12690		PERF.12373 - 12516				
10	930 N	725	-0-	-205	-0-		725 2			N	-0-					-0-
11	810 N	777	-0-	-33	-0-		777 2			N	-0-					-0-
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-		894 2			N	-0-					-0-
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-		847 2			N	-0-					-0-
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-		766 2			N	-0-					-0-
03	899 N	882	-0-	-17	-0-		882 2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 208411		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12765		PERF.11438 - 12540				
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-		807 2			N	-0-					-0-
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-		797 2			N	-0-					-0-
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-		802 2			N	-0-					-0-
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-		821 2			N	-0-					-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-		770 2			N	-0-					-0-
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-		852 2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 208999		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12500		PERF.11540 - 11560				
10	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-		2176 2			N	-0-					-0-
11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-		2043 2			N	-0-					-0-
12	2108 N	2078	-0-	-30	-0-		2078 2			N	-0-					-0-
01	2170 N	1964	-0-	-206	-0-		1964 2			N	-0-					-0-
02	1904 N	1676	-0-	-228	-0-		1676 2			N	-0-					-0-
03	2077 N	1807	-0-	-270	-0-		1807 2			N	-0-					-0-

BONNER, J.			WELL #: 8		RRCID -> 209659		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 12300		PERF.12044 - 12086				
10	2201 X	920	-0-	-1281	-0-		920 2			Y	-0-					-0-
11	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-		2352 2			Y	-0-					-0-
12	2201 X	1771	-0-	-430	-0-		1771 2			Y	-0-					-0-
01	2201 X	1811	-0-	-390	-0-		1811 2			Y	-0-					-0-
02	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-		2168 2			Y	-0-					-0-
03	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-		2457 2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BOYD-PICKETT GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442														
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	EOM BALANCE
10	16907 X	4961	-0-	-11946	-0-	4961	2			N	-0-			-0-
11	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-			-0-
12	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2256	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3598	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3787	2	2	9	N	2	2	8	-0-
BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580														
10	341 N	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-			-0-
02	280 N	250	-0-	-30	-0-	250	2			N	-0-			-0-
03	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436														
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1448	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	1440 N	1215	-0-	-225	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
12	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2256	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1957	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1300	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2294	2	1	9	N	1	1	8	-0-
NORTEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033														
10	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-			-0-
11	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	3232	-0-	132	-0-	3232	2			N	-0-			-0-
01	3028 N	2896	-0-	-132	-0-	2896	2			N	-0-			-0-
02	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-			-0-
03	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	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														
10	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3773	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	3900 X	3338	-0-	-562	-0-	3337	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	4030 X	3178	-0-	-852	-0-	3176	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	4030 X	3067	-0-	-963	-0-	3063	2	4	9	N	4	4	8	-0-
02	3640 X	2951	-0-	-689	-0-	2949	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	3782 X	3242	-0-	-540	-0-	3241	2	1	9	N	1	1	8	-0-
COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
CURRY GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 212137		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL	DEPTH	12540	PERF.10638	- 12306	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 2			N	-0-			-0-
11		90 N	42	-0-	-48	-0-		42 2			N	-0-			-0-
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2			N	-0-			-0-
01		93 N	21	-0-	-72	-0-		21 2			N	-0-			-0-
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 2			N	-0-			-0-
03		62 N	29	-0-	-33	-0-		29 2			N	-0-			-0-
S. SENTER GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 213219		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL	DEPTH	12330	PERF.10788	- 11274	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 215793		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL	DEPTH	12780	PERF.11360	- 12610	
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-		365 2			N	-0-			-0-
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-		362 2			N	-0-			-0-
12		336 N	336	-0-	-0-	-0-		336 2			N	-0-			-0-
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-		331 2			N	-0-			-0-
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-		193 2			N	-0-			-0-
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-		304 2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 215798		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL	DEPTH	12530	PERF.11214	- 12398	
10		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-		1774 2			N	-0-			-0-
11		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-		1731 2			N	-0-			-0-
12		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-		1810 2	1	9	N	1	1 8		-0-
01		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-		1673 2			N	-0-			-0-
02		1456 N	1042	-0-	-414	-0-		1042 2			N	-0-			-0-
03		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-		1876 2			N	-0-			-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 216479		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL	DEPTH	12245	PERF.10916	- 11964	
10		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-		2677 2	1	9	N	1	1 8		-0-
11		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-		2406 2			N	-0-			-0-
12		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-		2560 2	1	9	N	1	1 8		-0-
01		2294 N	2207	-0-	-87	-0-		2206 2	1	9	N	1	1 8		-0-
02		2072 N	926	-0-	-1146	-0-		926 2			N	-0-			-0-
03		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-		2719 2	2	9	N	2	2 8		-0-
CLARKE GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 216528		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL	DEPTH	12424	PERF.11764	- 12162	
10		930 N	584	-0-	-346	-0-		584 2			N	-0-			-0-
11		780 N	13	-0-	-767	-0-		13 2			N	-0-			-0-
12		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-		1214 2			N	-0-			-0-
01		729 N	729	-0-	-0-	-0-		728 2	1	9	N	1	1 8		-0-
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-		505 2	1	9	N	1	1 8		-0-
03		1085 N	675	-0-	-410	-0-		675 2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 216529		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL	DEPTH	12516	PERF.11794	- 12292	
10		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		1013 2			N	-0-			-0-
11		780 N	556	-0-	-224	-0-		556 2			N	-0-			-0-
12		806 N	452	-0-	-354	-0-		452 2			N	-0-			-0-
01		899 N	625	-0-	-274	-0-		624 2	1	9	N	1	1 8		-0-
02		595 N	595	-0-	-0-	-0-		595 2			N	-0-			-0-
03		741 N	741	-0-	-0-	-0-		741 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 #: 12			RRCID -> 216572			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 216667			COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076						
10	1147	N	620	-0-	-527	-0-		619	2	1	9	N	1		1	8		-0-
11	1110	N	631	-0-	-479	-0-		631	2			N	-0-					-0-
12	620	N	585	-0-	-35	-0-		584	2	1	9	N	1		1	8		-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-		644	2	2	9	N	2		2	8		-0-
02	588	N	556	-0-	-32	-0-		555	2	1	9	N	1		1	8		-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-		660	2	1	9	N	1		1	8		-0-

BONNER, J.			WELL #: 9			RRCID -> 216933			COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966						
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-		1605	2			Y	-0-					-0-
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-		1552	2			Y	-0-					-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-		1532	2			Y	-0-					-0-
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-		1427	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	663	-0-	-597	-0-		663	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	802	-0-	-593	-0-		802	2			Y	-0-					-0-

HARTLEY UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 217461			COMPL. DATE 09/02/2011			TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270						
10	1147	N	1088	-0-	-59	-0-		1088	2			N	-0-					-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-		1390	2			N	-0-					-0-
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-		1449	2			N	-0-					-0-
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-		1324	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	770	-0-	-266	-0-		770	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1117	-0-	-30	-0-		1117	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT			WELL #: 18			RRCID -> 217612			COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474						
10	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-		3079	2			N	-0-					-0-
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-		2947	2			N	-0-					-0-
12	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-		3023	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2131	-0-	-938	-0-		2131	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2578	-0-	-194	-0-		2578	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2433	-0-	-636	-0-		2433	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 217647			COMPL. DATE 11/13/2005			TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501						
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-		38	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	26	-0-	-2	-0-		26	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 217659			COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139						
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-		2118	2			N	-0-					-0-
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-		1926	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1970	-0-	-14	-0-		1970	2			N	-0-					-0-
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-		2057	2			N	-0-					-0-
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-		1899	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1895	-0-	-89	-0-		1895	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ZENO KING GAS UNIT II													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351															
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	EOM BALANCE
10		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-
12		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			-0-
01		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			-0-
03		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-
WILLARD GAS UNIT NO. 2													WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434		
10		1860 N	1841	-0-	-19	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
11		1680 N	1657	-0-	-23	-0-	1657	2			N	-0-			-0-
12		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-			-0-
01		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2225	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2013	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03		2201 N	1812	-0-	-389	-0-	1811	2	1	9	N	1	1	8	-0-
WILLIFORD GAS UNIT NO. 1													WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268		
10		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1831	2	1	9	N	1	1	8	1
11		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-			1
12		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2377	2	2	9	N	2	2	8	1
01		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1954	2	3	9	N	3	3	8	1
02		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-			1
03		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2017	2	1	9	N	1	1	8	1
REED GU #4													WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285		
10		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2770	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-			-0-
12		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-			-0-
01		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2702	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2455	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-			-0-
CAPP'S NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576		
10		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-			-0-
11		1350 N	973	-0-	-377	-0-	973	2			N	-0-			-0-
12		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-			-0-
01		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1683	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1640	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2031	2	1	9	N	1	1	8	-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546		
10		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2398	2	75	9	N	68	68	8	-0-
11		2640 N	2529	-0-	-111	-0-	2518	2	11	9	N	10	10	8	-0-
12		2728 N	2662	-0-	-66	-0-	2618	2	44	9	N	40	40	8	-0-
01		2480 N	1865	-0-	-615	-0-	1809	2	56	9	N	51	51	8	-0-
02		2352 N	1693	-0-	-659	-0-	1627	2	66	9	N	60	60	8	-0-
03		2666 N	1745	-0-	-921	-0-	1702	2	43	9	N	39	39	8	-0-
DUNLAP GAS UNIT #1													WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342		
10		3069 X	2982	-0-	-87	-0-	2981	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		2910 X	2109	-0-	-801	-0-	2012	2	97	9	N	88			88
12		3286 X	3046	-0-	-240	-0-	3005	2	41	9	N	37			125
01		3286 X	3012	-0-	-274	-0-	3010	2	2	9	N	2	2	8	125
02		2968 X	2600	-0-	-368	-0-	2531	2	69	9	N	63			188
03		3038 X	2665	-0-	-373	-0-	2662	2	3	9	N	3	3	8	188

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DUNLAP GAS UNIT NO. 1														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE //CONT.// 386310 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-			-0-
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-			-0-
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-			-0-
01	2232 N	1842	-0-	-390	-0-	1842	2			N	-0-			-0-
02	1988 N	1473	-0-	-515	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
03	1860 N	1508	-0-	-352	-0-	1508	2			N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295														
10	1457 N	1239	-0-	-218	-0-	1239	2			N	-0-			-0-
11	1410 N	1245	-0-	-165	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
12	1364 N	1256	-0-	-108	-0-	1256	2			N	-0-			-0-
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1259	2	1	9	N	1	1 8		-0-
02	1176 N	1174	-0-	-2	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
03	1271 N	1195	-0-	-76	-0-	1195	2			N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600														
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
11	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			-0-
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-			-0-
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1544	2	1	9	N	1	1 8		-0-
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	2	1	9	N	1	1 8		-0-
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2058	2	1	9	N	1	1 8		-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524														
10	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-			-0-
11	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-			-0-
12	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-			-0-
01	2108 N	1996	-0-	-112	-0-	1996	2			N	-0-			-0-
02	1960 N	1026	-0-	-934	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
03	2077 N	1809	-0-	-268	-0-	1809	2			N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385														
10	2077 N	1315	-0-	-762	-0-	1314	2	1	9	N	1	1 8		-0-
11	1950 N	1368	-0-	-582	-0-	1367	2	1	9	N	1	1 8		-0-
12	1829 N	1627	-0-	-202	-0-	1625	2	2	9	N	2	2 8		-0-
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1686	2	6	9	N	5	5 8		-0-
02	1288 N	1237	-0-	-51	-0-	1234	2	3	9	N	3	3 8		-0-
03	1612 N	982	-0-	-630	-0-	980	2	2	9	N	2	2 8		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193														
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-			-0-
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			-0-
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			-0-
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692														
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	N	1	1 8		-0-
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	217	2	2	9	N	2	2 8		-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	N	1	1 8		-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BROWN, J.W. GAS UNIT			//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
					RRCID -> 218242		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL		DEPTH 12315		PERF.10973 - 12160					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		837 N	227	-0-	-610	-0-		227 2			N	-0-						-0-
11		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-		1367 2			N	-0-						-0-
12		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-		1644 2		1 9	N	1		1 8				-0-
01		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-		1624 2		3 9	N	3		3 8				-0-
02		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		1445 2		2 9	N	2		2 8				-0-
03		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-		1663 2		1 9	N	1		1 8				-0-
WINFREE GAS UNIT					WELL #: 12	RRCID -> 218295		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL		DEPTH 12797		PERF.11460 - 12527				
10		310 N	247	-0-	-63	-0-		247 2			N	-0-						-0-
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-		309 2			N	-0-						-0-
12		348 N	348	-0-	-0-	-0-		348 2			N	-0-						-0-
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-		296 2			N	-0-						-0-
02		280 N	226	-0-	-54	-0-		226 2			N	-0-						-0-
03		341 N	228	-0-	-113	-0-		228 2			N	-0-						-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT					WELL #: 7	RRCID -> 218304		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL		DEPTH 12788		PERF.11279 - 11211				
10		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-		2633 2		3 9	N	3		3 8				-0-
11		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-		2440 2		1 9	N	1		1 8				-0-
12		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-		2471 2		2 9	N	2		2 8				-0-
01		2015 N	1599	-0-	-416	-0-		1599 2			N	-0-						-0-
02		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-		1852 2		1 9	N	1		1 8				-0-
03		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-		2258 2		2 9	N	2		2 8				-0-
JONES, L. V. GAS UNIT					WELL #: 4	RRCID -> 218965		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL		DEPTH 12300		PERF.10930 - 12150				
10		927 N	927	-0-	-0-	-0-		927 2			N	-0-						-0-
11		872 N	872	-0-	-0-	-0-		872 2			N	-0-						-0-
12		870 N	870	-0-	-0-	-0-		870 2			N	-0-						-0-
01		901 N	901	-0-	-0-	-0-		901 2			N	-0-						-0-
02		836 N	836	-0-	-0-	-0-		836 2			N	-0-						-0-
03		957 N	957	-0-	-0-	-0-		957 2			N	-0-						-0-
DUNLAP GAS UNIT #1					WELL #: 4	RRCID -> 219063		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL		DEPTH 12390		PERF.11084 - 12214				
10		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-		2307 2			N	-0-						-0-
11		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-		2165 2			N	-0-						-0-
12		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-		2210 2			N	-0-						-0-
01		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-		1885 2			N	-0-						-0-
02		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-		2090 2			N	-0-						-0-
03		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-		2282 2			N	-0-						-0-
HALE UNIT					WELL #: 3	RRCID -> 219064		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL		DEPTH 12620		PERF.11138 - 12402				
10		930 N	896	-0-	-34	-0-		893 2		3 9	N	3		3 8				-0-
11		882 N	882	-0-	-0-	-0-		881 2		1 9	N	1		1 8				-0-
12		930 N	911	-0-	-19	-0-		909 2		2 9	N	2		2 8				-0-
01		899 N	756	-0-	-143	-0-		754 2		2 9	N	2		2 8				-0-
02		812 N	404	-0-	-408	-0-		404 2			N	-0-						-0-
03		899 N	670	-0-	-229	-0-		669 2		1 9	N	1		1 8				-0-
HUMPHRIES GAS UNIT					WELL #: 3	RRCID -> 219327		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL		DEPTH 12659		PERF.10897 - 12512				
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2			N	-0-						-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2			N	-0-						-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 2			N	-0-						-0-
01		12 N	5	-0-	-7	-0-		5 2			N	-0-						-0-
02		11 N	9	-0-	-2	-0-		9 2			N	-0-						-0-
03		31 N	7	-0-	-24	-0-		7 2			N	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SARTOR GAS UNIT										CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310										NON-ASSOCIATED									
WELL #: 3										RRCID -> 219341									
COMPL. DATE 09/14/2006										TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235									
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	
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-	
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-	
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-	
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-	
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-	
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-	
DUNLAP GAS UNIT #1										WELL #: 7									
RRCID -> 219836										COMPL. DATE 05/26/2006									
TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392																			
10	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-	
11	1830 X	1365	-0-	-465	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-	
12	2015 X	1375	-0-	-640	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-	
01	1860 N	1519	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-	
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-	
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-	
KIRSCH GAS UNIT										WELL #: 10									
RRCID -> 219904										COMPL. DATE 07/01/2006									
TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469																			
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-	
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-	
CURRY GAS UNIT										WELL #: 10									
RRCID -> 219908										COMPL. DATE 05/13/2006									
TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545																			
10	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2763	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
11	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2463	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
12	2728 X	2479	-0-	-249	-0-	-0-	-0-	2477	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
01	2759 X	2651	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	2649	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
02	2492 X	2489	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	2487	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
03	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3052	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
BUTLER GAS UNIT										WELL #: 13									
RRCID -> 220097										COMPL. DATE 07/01/2006									
TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616																			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
ROPER										WELL #: 3									
RRCID -> 221366										COMPL. DATE 07/04/2006									
TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110																			
10	2139 N	1472	-0-	-667	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-	
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-	
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-	
01	1457 N	562	-0-	-895	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-	
02	896 N	790	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-	
03	1054 N	672	-0-	-382	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-	
KIRSCH GAS UNIT										WELL #: 8									
RRCID -> 221370										COMPL. DATE 06/23/2006									
TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516																			
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1913	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
11	2640 N	2118	-0-	-522	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-	
12	2449 N	2298	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	2297	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
01	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2070	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2077	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
03	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2391	2	1	9	N	1	1	8			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KEILS, W. A. GAS UNIT										CAPACITY				CNTY: FREESTONE											
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 4										NON-ASSOCIATED															
										RRCID -> 222551				COMPL. DATE 06/14/2006				TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292							
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							
10	3162 X	2986	-0-	-176	-0-	2986	2		2			N	-0-					-0-							
11	3060 X	2925	-0-	-135	-0-	2925	2		2			N	-0-					-0-							
12	3162 X	2910	-0-	-252	-0-	2910	2		2			N	-0-					-0-							
01	3038 X	2833	-0-	-205	-0-	2833	2		2			N	-0-					-0-							
02	2744 X	1997	-0-	-747	-0-	1997	2		2			N	-0-					-0-							
03	3038 X	2952	-0-	-86	-0-	2952	2		2			N	-0-					-0-							
PENN-SENTER										WELL #: 2				RRCID -> 222586				COMPL. DATE 07/01/2006				TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307			
10	3534 X	3032	-0-	-502	-0-	3029	2		3	9	N	3	3	8				-0-							
11	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3719	2		1	9	N	1	1	8				-0-							
12	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3545	2		2	9	N	2	2	8				-0-							
01	3472 X	2899	-0-	-573	-0-	2896	2		3	9	N	3	3	8				-0-							
02	3248 X	2956	-0-	-292	-0-	2954	2		2	9	N	2	2	8				-0-							
03	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3711	2		2	9	N	2	2	8				-0-							
COSSON GAS UNIT										WELL #: 13				RRCID -> 222651				COMPL. DATE 09/16/2006				TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
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-							
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT										WELL #: 3				RRCID -> 222688				COMPL. DATE 08/05/2006				TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311			
10	3410 X	3274	-0-	-136	-0-	3274	2		2			N	-0-					-0-							
11	3270 X	3131	-0-	-139	-0-	3131	2		2			N	-0-					-0-							
12	3379 X	3190	-0-	-189	-0-	3190	2		2			N	-0-					-0-							
01	3348 X	2991	-0-	-357	-0-	2991	2		2			N	-0-					-0-							
02	2996 X	1299	-0-	-1697	-0-	1299	2		2			N	-0-					-0-							
03	3286 X	936	-0-	-2350	-0-	936	2		2			N	-0-					-0-							
IVY, ATHEL GAS UNIT										WELL #: 4				RRCID -> 222848				COMPL. DATE 06/24/2006				TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258			
10	2604 X	121	-0-	-2483	-0-	121	2		2			N	-0-					-0-							
11	2520 X	336	-0-	-2184	-0-	336	2		2			N	-0-					-0-							
12	2170 X	359	-0-	-1811	-0-	359	2		2			N	-0-					-0-							
01	527 X	222	-0-	-305	-0-	222	2		2			N	-0-					-0-							
02	308 X	233	-0-	-75	-0-	233	2		2			N	-0-					-0-							
03	372 X	254	-0-	-118	-0-	254	2		2			N	-0-					-0-							
AWALT GAS UNIT										WELL #: 1				RRCID -> 222861				COMPL. DATE 08/27/2006				TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288			
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		2			N	-0-					-0-							
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		2			N	-0-					-0-							
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		2			N	-0-					-0-							
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		2			N	-0-					-0-							
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		2			N	-0-					-0-							
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		2			N	-0-					-0-							
WILLARD GAS UNIT NO. 2										WELL #: 3				RRCID -> 222966				COMPL. DATE 10/06/2014				TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY NORTHERN GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954														
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
10	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2		N	-0-				-0-
11	2640 X	2362	-0-	-278	-0-	2362	2		N	-0-				-0-
12	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2		N	-0-				-0-
01	2728 X	2593	-0-	-135	-0-	2593	2		N	-0-				-0-
02	2464 X	1687	-0-	-777	-0-	1687	2		N	-0-				-0-
03	2728 X	2276	-0-	-452	-0-	2276	2		N	-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067														
10	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		N	-0-				-0-
11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-				-0-
12	2480 N	2329	-0-	-151	-0-	2329	2		N	-0-				-0-
01	2356 N	1890	-0-	-466	-0-	1889	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	1680 N	1646	-0-	-34	-0-	1645	2	1 9	N	1	1 8			-0-
03	2325 N	2170	-0-	-155	-0-	2170	2		N	-0-				-0-
CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548														
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1794	2	2 9	N	2	2 8			-0-
11	3000 N	3450	-0-	450	450	3449	2	1 9	N	1	1 8			-0-
12	3100 N	3114	-0-	14	464	3113	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	2165 N	1701	-0-	-464	-0-	1699	2	2 9	N	2	2 8			-0-
02	1792 X	1365	-0-	-427	-0-	1364	2	1 9	N	1	1 8			-0-
03	1984 X	882	-0-	-1102	-0-	881	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														
10	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2165	2	3 9	N	3	3 8			-0-
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2013	2	1 9	N	1	1 8			-0-
12	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1922	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1922	2	3 9	N	3	3 8			-0-
02	1736 N	1385	-0-	-351	-0-	1383	2	2 9	N	2	2 8			-0-
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2098	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														
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-				-0-
11	300 N	246	-0-	-54	-0-	246	2		N	-0-				-0-
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2		N	-0-				-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-				-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-				-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-				-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415														
10	2077 N	1771	-0-	-306	-0-	1771	2		N	-0-				-0-
11	1680 N	1093	-0-	-587	-0-	1093	2		N	-0-				-0-
12	2263 N	1035	-0-	-1228	-0-	1035	2		N	-0-				-0-
01	1767 N	1088	-0-	-679	-0-	1088	2		N	-0-				-0-
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-				-0-
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469														
10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2299	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	1980 N	1892	-0-	-88	-0-	1892	2		N	-0-				-0-
12	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1982	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	2294 N	1828	-0-	-466	-0-	1826	2	2 9	N	2	2 8			-0-
02	1764 N	1713	-0-	-51	-0-	1712	2	1 9	N	1	1 8			-0-
03	1984 N	1770	-0-	-214	-0-	1769	2	1 9	N	1	1 8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROPER													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3038 X	1879	-0-	-1159	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
11	2940 X	2741	-0-	-199	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
12	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
01	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2664	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
03	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566																
10	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
11	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
12	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
01	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
02	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
03	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515																
10	5611 X	4646	-0-	-965	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
11	5430 X	4202	-0-	-1228	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
12	5611 X	4037	-0-	-1574	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
01	5146 X	3661	-0-	-1485	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
02	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
03	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436																
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
11	2010 N	1516	-0-	-494	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
12	2077 N	1877	-0-	-200	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
03	1891 N	1234	-0-	-657	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395																
10	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
11	1290 N	1101	-0-	-189	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
12	1674 N	1310	-0-	-364	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
01	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2087	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1036 N	824	-0-	-212	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
SETER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471																
10	1178 N	1043	-0-	-135	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
12	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	584	-0-	-480	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984																
10	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3432	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
12	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3326	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2786	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2793	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3028	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 226939														
COMPL. DATE 09/09/2006														
TOTAL DEPTH 12357													PERF.10990 - 12121	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 17														
RRCID -> 228132														
COMPL. DATE 01/09/2007														
TOTAL DEPTH 12200													PERF.11274 - 11985	
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1713	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1680 N	1626	-0-	-54	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1929	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2229	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1940	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1767	2	1	9	N	1	1	8	-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1														
WELL #: 3														
RRCID -> 228141														
COMPL. DATE 08/08/2007														
TOTAL DEPTH 12494													PERF.11100 - 12308	
10	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-			-0-
11	3330 X	2965	-0-	-365	-0-	2965	2			N	-0-			-0-
12	3441 X	3143	-0-	-298	-0-	3142	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	3441 X	2953	-0-	-488	-0-	2949	2	4	9	N	4	4	8	-0-
02	3108 X	3014	-0-	-94	-0-	3012	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	3317 X	3257	-0-	-60	-0-	3255	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	
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-			-0-
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-			-0-
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1765	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			-0-
03	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	1363	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 19														
RRCID -> 228160														
COMPL. DATE 02/23/2007														
TOTAL DEPTH 12667													PERF.11348 - 12510	
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1209 N	1002	-0-	-207	-0-	999	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	980 N	943	-0-	-37	-0-	942	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	1083	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	
10	496 N	331	-0-	-165	-0-	331	2			N	-0-			-0-
11	600 N	516	-0-	-84	-0-	516	2			N	-0-			-0-
12	620 N	379	-0-	-241	-0-	379	2			N	-0-			-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
02	476 N	298	-0-	-178	-0-	298	2			N	-0-			-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
BAKER, M. A. GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 228219														
COMPL. DATE 01/27/2007														
TOTAL DEPTH 12035													PERF.10308 - 11736	
10	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-			-0-
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-			-0-
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-			-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-			-0-
02	364 N	359	-0-	-5	-0-	359	2			N	-0-			-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 228513		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12313		PERF.10859 - 12082			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
10	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2849	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
11	2730 N	2717	-0-	-13	-0-	2716	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
12	2821 N	2820	-0-	-1	-0-	2820	2			N	-0-			-0-	
01	2821 N	2618	-0-	-203	-0-	2616	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
02	2548 N	2542	-0-	-6	-0-	2540	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
03	2821 N	2790	-0-	-31	-0-	2789	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
REED, HUGH "A"		WELL #:		3		RRCID -> 228516		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11072 - 12342			
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			-0-	
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-	
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-			-0-	
01	589 N	253	-0-	-336	-0-	253	2			N	-0-			-0-	
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-	
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-			-0-	
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 228519		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12795		PERF.11331 - 12438			
10	2399 N	2362	-0-	-37	-0-	2362	2			N	-0-			-0-	
11	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-			-0-	
12	2232 X	1744	-0-	-488	-0-	1744	2			N	-0-			-0-	
01	2232 X	1997	-0-	-235	-0-	1997	2			N	-0-			-0-	
02	2016 X	1812	-0-	-204	-0-	1812	2			N	-0-			-0-	
03	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-			-0-	
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 228520		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11285 - 11754			
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			-0-	
11	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-			-0-	
12	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-			-0-	
01	899 N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-			-0-	
02	1820 N	752	-0-	-1068	-0-	752	2			N	-0-			-0-	
03	2015 N	943	-0-	-1072	-0-	943	2			N	-0-			-0-	
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 228524		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12810		PERF.10918 - 12629			
10	2046 X	295	-0-	-1751	-0-	295	2			N	-0-			-0-	
11	2040 X	122	-0-	-1918	-0-	122	2			N	-0-			-0-	
12	2108 X	611	-0-	-1497	-0-	611	2			N	-0-			-0-	
01	2108 X	1190	-0-	-918	-0-	1190	2			N	-0-			-0-	
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1319	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #:		2		RRCID -> 228610		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10944 - 12091			
10	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-			-0-	
11	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-			-0-	
12	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-			-0-	
01	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-			-0-	
02	2688 N	2671	-0-	-17	-0-	2671	2			N	-0-			-0-	
03	3100 N	3207	-0-	107	107	3207	2			N	-0-			-0-	
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 228964		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 12709		PERF.11369 - 12626			
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-	
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-	
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-	
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-	
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-	
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II														
WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1829 N	1687	-0-	-142	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
11	1710 N	1610	-0-	-100	-0-	1610	2			N	-0-			-0-
12	1736 N	1643	-0-	-93	-0-	1643	2			N	-0-			-0-
01	1674 N	1577	-0-	-97	-0-	1577	2			N	-0-			-0-
02	1512 N	1442	-0-	-70	-0-	1442	2			N	-0-			-0-
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582														
10	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4575	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	4620 X	4202	-0-	-418	-0-	4201	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	4774 X	3688	-0-	-1086	-0-	3686	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	4774 X	4357	-0-	-417	-0-	4353	2	4	9	N	4	4	8	-0-
02	4312 X	3893	-0-	-419	-0-	3891	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	4588 X	3471	-0-	-1117	-0-	3469	2	2	9	N	2	2	8	-0-
COOPER														
WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258														
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	930 N	703	-0-	-227	-0-	702	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	589 N	308	-0-	-281	-0-	308	2			N	-0-			-0-
02	1064 N	294	-0-	-770	-0-	294	2			N	-0-			-0-
03	713 N	317	-0-	-396	-0-	317	2			N	-0-			-0-
WILLARD GAS UNIT NO.1														
WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611														
10	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-			-0-
11	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-			-0-
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-			-0-
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-			-0-
02	1484 N	1416	-0-	-68	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
03	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-			-0-
ORAND #1														
WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160														
10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2068	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-			-0-
12	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2146	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2034	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1810	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2086	2	1	9	N	1	1	8	-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620														
10	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-			-0-
11	2970 X	2927	-0-	-43	-0-	2927	2			N	-0-			-0-
12	3069 X	3063	-0-	-6	-0-	3063	2			N	-0-			-0-
01	3100 X	2595	-0-	-505	-0-	2595	2			N	-0-			-0-
02	2800 X	2793	-0-	-7	-0-	2793	2			N	-0-			-0-
03	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037														
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-			-0-
11	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-			-0-
12	1116 N	936	-0-	-180	-0-	936	2			N	-0-			-0-
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-			-0-
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-			-0-
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HILL, F. E. III		WELL #:		5	RRCID -> 229547		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL	DEPTH	12355	PERF.10876 - 12111
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4464 X	4308	-0-	-156	-0-	4307 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	4320 X	4162	-0-	-158	-0-	4162 2		N	-0-			-0-
12	4464 X	4313	-0-	-151	-0-	4313 2		N	-0-			-0-
01	4433 X	3898	-0-	-535	-0-	3896 2	2 9	N	2	2 8		-0-
02	4004 X	3630	-0-	-374	-0-	3628 2	2 9	N	2	2 8		-0-
03	4309 X	4308	-0-	-1	-0-	4307 2	1 9	N	1	1 8		-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID -> 229668		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL	DEPTH	12307	PERF.10982 - 12099
10	1674 N	1632	-0-	-42	-0-	1632 2		N	-0-			-0-
11	1590 N	1581	-0-	-9	-0-	1581 2		N	-0-			-0-
12	1643 N	1534	-0-	-109	-0-	1534 2		N	-0-			-0-
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		N	-0-			-0-
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2		N	-0-			-0-
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 229677		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL	DEPTH	12943	PERF.11474 - 12679
10	3100 N	3201	-0-	101	101	3201 2		N	-0-			-0-
11	2340 N	2171	-0-	-169	-0-	2171 2		N	-0-			-0-
12	2387 N	2362	-0-	-25	-0-	2362 2		N	-0-			-0-
01	2728 X	2279	-0-	-449	-0-	2279 2		N	-0-			-0-
02	2464 X	2168	-0-	-296	-0-	2168 2		N	-0-			-0-
03	2728 X	2286	-0-	-442	-0-	2286 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID -> 229679		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL	DEPTH	12650	PERF.11311 - 12466
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 229846		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL	DEPTH	12667	PERF.11382 - 12485
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			-0-
11	450 N	247	-0-	-203	-0-	247 2		N	-0-			-0-
12	341 N	281	-0-	-60	-0-	281 2		N	-0-			-0-
01	496 N	291	-0-	-205	-0-	291 2		N	-0-			-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 229888		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL	DEPTH	12704	PERF.10840 - 12570
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1271 2	3 9	N	3	3 8		-0-
11	1170 N	812	-0-	-358	-0-	812 2		N	-0-			-0-
12	1240 N	1053	-0-	-187	-0-	1051 2	2 9	N	2	2 8		-0-
01	1271 N	852	-0-	-419	-0-	849 2	3 9	N	3	3 8		-0-
02	756 N	456	-0-	-300	-0-	454 2	2 9	N	2	2 8		-0-
03	1054 N	982	-0-	-72	-0-	981 2	1 9	N	1	1 8		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 229902		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL	DEPTH	12716	PERF.11404 - 12520
10	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891 2		N	-0-			-0-
11	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2		N	-0-			-0-
12	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 2		N	-0-			-0-
01	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2		N	-0-			-0-
02	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 2		N	-0-			-0-
03	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II														
WELL #: 4														
RRCID -> 229904														
COMPL. DATE 06/04/2007														
TOTAL DEPTH 12555													PERF.11039 - 12451	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-				-0-
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-				-0-
12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-				-0-
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-				-0-
02	1232 N	1199	-0-	-33	-0-	1199	2		N	-0-				-0-
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-				-0-
JONES, L. V. GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 229909														
COMPL. DATE 06/04/2007														
TOTAL DEPTH 12414													PERF.10940 - 12230	
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-				5
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-				5
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-				5
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-				5
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-				5
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-				5
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 15														
RRCID -> 229926														
COMPL. DATE 07/16/2007														
TOTAL DEPTH 12660													PERF.11265 - 12493	
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-				-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-				-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-				-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-				-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-				-0-
SENER														
WELL #: 4														
RRCID -> 229928														
COMPL. DATE 07/14/2007														
TOTAL DEPTH 12286													PERF.10650 - 12186	
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-				-0-
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-				-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-				-0-
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-				-0-
02	588 N	456	-0-	-132	-0-	456	2		N	-0-				-0-
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-				-0-
SARTOR GAS UNIT														
WELL #: 4H														
RRCID -> 229930														
COMPL. DATE 06/20/2007														
TOTAL DEPTH 14327													PERF.12650 - 14230	
10	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2		N	-0-				-0-
11	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2		N	-0-				-0-
12	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2		N	-0-				-0-
01	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2		N	-0-				-0-
02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2		N	-0-				-0-
03	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2		N	-0-				-0-
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 18														
RRCID -> 229935														
COMPL. DATE 07/01/2007														
TOTAL DEPTH 12654													PERF.11310 - 12542	
10	1736 N	1425	-0-	-311	-0-	1425	2		N	-0-				-0-
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-				-0-
12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-				-0-
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		N	-0-				-0-
02	1736 N	1597	-0-	-139	-0-	1597	2		N	-0-				-0-
03	1829 N	1747	-0-	-82	-0-	1747	2		N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 18														
RRCID -> 229941														
COMPL. DATE 05/31/2007														
TOTAL DEPTH 12344													PERF.11658 - 12072	
10	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		N	-0-				-0-
11	2010 N	2000	-0-	-10	-0-	2000	2		N	-0-				-0-
12	2077 N	2026	-0-	-51	-0-	2025	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2557	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2158	2	1 9	N	1	1 8			-0-
03	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2561	2	1 9	N	1	1 8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ORAND -A-										//CONT.// //CONT.//	88576 304 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE				
										WELL #:	2	RRCID -> 229968	COMPL. DATE 07/03/2007	TOTAL	DEPTH 12850	PERF.11471 - 12585		
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	1674	N	1221	-0-	-0-	-453	-0-	-0-	1221	2		N	-0-				-0-	
11	1350	N	920	-0-	-0-	-430	-0-	-0-	920	2		N	-0-				-0-	
12	1457	N	576	-0-	-0-	-881	-0-	-0-	576	2		N	-0-				-0-	
01	1209	N	860	-0-	-0-	-349	-0-	-0-	860	2		N	-0-				-0-	
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-				-0-	
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-				-0-	
ROGERS GAS UNIT																		
										WELL #:	18	RRCID -> 229974	COMPL. DATE 07/12/2007	TOTAL	DEPTH 12136	PERF.11474 - 11935		
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-				-0-	
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-				-0-	
12	1860	N	1405	-0-	-0-	-455	-0-	-0-	1405	2		N	-0-				-0-	
01	1767	N	1266	-0-	-0-	-501	-0-	-0-	1265	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	1568	N	1273	-0-	-0-	-295	-0-	-0-	1272	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1560	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
WILLIFORD GAS UNIT																		
										WELL #:	3	RRCID -> 229983	COMPL. DATE 11/01/2007	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.10600 - 11918		
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-				-0-	
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-				-0-	
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-				-0-	
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-				-0-	
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-				-0-	
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-				-0-	
BUTLER GAS UNIT																		
										WELL #:	10	RRCID -> 230028	COMPL. DATE 07/19/2007	TOTAL	DEPTH 12886	PERF.11454 - 12742		
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-				-0-	
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-				-0-	
12	1643	N	1463	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	1463	2		N	-0-				-0-	
01	1612	N	1492	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	1492	2		N	-0-				-0-	
02	1456	N	1314	-0-	-0-	-142	-0-	-0-	1314	2		N	-0-				-0-	
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2233	2		N	-0-				-0-	
WINFREE GAS UNIT																		
										WELL #:	19	RRCID -> 230029	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL	DEPTH 12830	PERF.11462 - 12607		
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-				-0-	
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-				-0-	
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-				-0-	
01	589	N	561	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	561	2		N	-0-				-0-	
02	532	N	485	-0-	-0-	-47	-0-	-0-	485	2		N	-0-				-0-	
03	558	N	519	-0-	-0-	-39	-0-	-0-	519	2		N	-0-				-0-	
WILLIFORD GAS UNIT																		
										WELL #:	4	RRCID -> 230111	COMPL. DATE 11/01/2007	TOTAL	DEPTH 12110	PERF.10589 - 11836		
10	341	N	274	-0-	-0-	-67	-0-	-0-	274	2		N	-0-				-0-	
11	330	N	276	-0-	-0-	-54	-0-	-0-	276	2		N	-0-				-0-	
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-				-0-	
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-				-0-	
02	252	N	249	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	249	2		N	-0-				-0-	
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-				-0-	
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT																		
										WELL #:	14	RRCID -> 230156	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL	DEPTH 12614	PERF.11191 - 12404		
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-				-0-	
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-				-0-	
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-				-0-	
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-				-0-	
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-				-0-	
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																													
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 88576 304															//CONT.// 386310																																												
HENDERSON, JOHN GAS UNIT															WELL #: 8															RRCID -> 230184															COMPL. DATE 02/03/2007															TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 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	AMT	CODE	BALANCE																																																					
10	1860	N	1860	-0-		-0-	-0-		-0-		1859	2		1	9	N	1		8		-0-																																																					
11	1641	N	1641	-0-		-0-	-0-		-0-		1641	2				N	-0-				-0-																																																					
12	1691	N	1691	-0-		-0-	-0-		-0-		1691	2				N	-0-				-0-																																																					
01	1937	N	1937	-0-		-0-	-0-		-0-		1936	2		1	9	N	1		8		-0-																																																					
02	1400	N	1210	-0-		-190	-0-		-0-		1209	2		1	9	N	1		8		-0-																																																					
03	1792	N	1792	-0-		-0-	-0-		-0-		1792	2				N	-0-				-0-																																																					
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 230185															COMPL. DATE 06/26/2007															TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196														
10	3286	X	3193	-0-		-93	-0-		-0-		3193	2				N	-0-				-0-																																																					
11	3030	X	3018	-0-		-12	-0-		-0-		3018	2				N	-0-				-0-																																																					
12	3131	X	2930	-0-		-201	-0-		-0-		2930	2				N	-0-				-0-																																																					
01	3193	X	3018	-0-		-175	-0-		-0-		3018	2				N	-0-				-0-																																																					
02	2884	X	2143	-0-		-741	-0-		-0-		2143	2				N	-0-				-0-																																																					
03	3193	X	2968	-0-		-225	-0-		-0-		2968	2				N	-0-				-0-																																																					
PICKETT #1 GAS UNIT															WELL #: 5															RRCID -> 230186															COMPL. DATE 06/09/2007															TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415														
10	217	N	137	-0-		-80	-0-		-0-		137	2				N	-0-				-0-																																																					
11	540	N	82	-0-		-458	-0-		-0-		82	2				N	-0-				-0-																																																					
12	155	N	52	-0-		-103	-0-		-0-		52	2				N	-0-				-0-																																																					
01	126	N	126	-0-		-0-	-0-		-0-		126	2				N	-0-				-0-																																																					
02	153	N	153	-0-		-0-	-0-		-0-		153	2				N	-0-				-0-																																																					
03	62	N	9	-0-		-53	-0-		-0-		9	2				N	-0-				-0-																																																					
COSSON GAS UNIT															WELL #: 10															RRCID -> 230279															COMPL. DATE 02/04/2007															TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371														
10	3069	X	2483	-0-		-586	-0-		-0-		2483	2				N	-0-				-0-																																																					
11	2970	X	2375	-0-		-595	-0-		-0-		2375	2				N	-0-				-0-																																																					
12	2883	X	2388	-0-		-495	-0-		-0-		2388	2				N	-0-				-0-																																																					
01	2573	X	2462	-0-		-111	-0-		-0-		2461	2		1	9	N	1		8		-0-																																																					
02	2212	N	2108	-0-		-104	-0-		-0-		2108	2				N	-0-				-0-																																																					
03	2495	N	2495	-0-		-0-	-0-		-0-		2495	2				N	-0-				-0-																																																					
HENDERSON GAS UNIT															WELL #: 14															RRCID -> 230287															COMPL. DATE 08/28/2018															TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428														
10	4030	X	3962	-0-		-68	-0-		-0-		3958	2		4	9	N	4		8		-0-																																																					
11	3900	X	3707	-0-		-193	-0-		-0-		3705	2		2	9	N	2		8		-0-																																																					
12	3968	X	3793	-0-		-175	-0-		-0-		3785	2		8	9	N	7		8		-0-																																																					
01	3968	X	3700	-0-		-268	-0-		-0-		3682	2		18	9	N	16		8		-0-																																																					
02	3584	X	3352	-0-		-232	-0-		-0-		3342	2		10	9	N	9		8		-0-																																																					
03	3968	X	3749	-0-		-219	-0-		-0-		3741	2		8	9	N	7		8		-0-																																																					
ZENO KING GAS UNIT															WELL #: 5															RRCID -> 230430															COMPL. DATE 07/30/2007															TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162														
10	837	N	596	-0-		-241	-0-		-0-		596	2				N	-0-				-0-																																																					
11	896	N	896	-0-		-0-	-0-		-0-		896	2				N	-0-				-0-																																																					
12	817	N	817	-0-		-0-	-0-		-0-		817	2				N	-0-				-0-																																																					
01	774	N	774	-0-		-0-	-0-		-0-		774	2				N	-0-				-0-																																																					
02	840	N	684	-0-		-156	-0-		-0-		684	2				N	-0-				-0-																																																					
03	806	N	715	-0-		-91	-0-		-0-		715	2				N	-0-				-0-																																																					
JONES, MARTHA GAS UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 230431															COMPL. DATE 02/20/2014															TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831														
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-																																																					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-																																																					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-																																																					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-																																																					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-																																																					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-																																																					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WYNNE, H. E. GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310 WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-			
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-			
12	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-			
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-			
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-			
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-			
CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11302 - 12690																			
10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3122	2	8	9	N	7	7	8			-0-			
11	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2686	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
12	3193 X	2066	-0-	-1127	-0-	2063	2	3	9	N	3	3	8			-0-			
01	3193 X	1816	-0-	-1377	-0-	1814	2	2	9	N	2	2	8			-0-			
02	2884 X	1813	-0-	-1071	-0-	1811	2	2	9	N	2	2	8			-0-			
03	3131 X	2618	-0-	-513	-0-	2615	2	3	9	N	3	3	8			-0-			
CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 11604 - 12062																			
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	387	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-			
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	415	2	3	9	N	3	3	8			-0-			
02	420 N	400	-0-	-20	-0-	398	2	2	9	N	2	2	8			-0-			
03	496 N	449	-0-	-47	-0-	448	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																			
10	434 N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					-0-			
11	390 N	290	-0-	-100	-0-	290	2			N	-0-					-0-			
12	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-			
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-			
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	264	2			N	-0-					-0-			
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	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																			
10	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-			
11	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-			
12	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-			
01	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2404	2	2	9	N	2	2	8			-0-			
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	2	2	9	N	2	2	8			-0-			
03	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2272	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 11552 - 12011																			
10	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	1052	2			N	-0-					-0-			
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-			
12	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					-0-			
01	1054 N	822	-0-	-232	-0-	821	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
02	980 N	929	-0-	-51	-0-	928	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
03	1023 N	876	-0-	-147	-0-	875	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 11238 - 11430																			
10	589 N	382	-0-	-207	-0-	382	2			N	-0-					-0-			
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-			
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-			
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-			
02	644 N	495	-0-	-149	-0-	495	2			N	-0-					-0-			
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY COSSON GAS UNIT															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
WELL #: 14															RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE														
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1014	2	1	9	N	1	1	8	-0-															
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-			-0-															
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1004	2	1	9	N	1	1	8	-0-															
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	946	2	2	9	N	2	2	8	-0-															
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	N	1	1	8	-0-															
03	403 N	238	-0-	-165	-0-	237	2	1	9	N	1	1	8	-0-															
HUMPHRIES GAS UNIT															WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507														
10	1643 N	1502	-0-	-141	-0-	1500	2	2	9	N	2	2	8	-0-															
11	1590 N	1382	-0-	-208	-0-	1382	2			N	-0-			-0-															
12	1581 N	1384	-0-	-197	-0-	1383	2	1	9	N	1	1	8	-0-															
01	1488 N	1358	-0-	-130	-0-	1354	2	4	9	N	4	4	8	-0-															
02	1288 N	1278	-0-	-10	-0-	1277	2	1	9	N	1	1	8	-0-															
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1425	2	1	9	N	1	1	8	-0-															
WINFREE GAS UNIT															WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436														
10	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	1713	2	1	9	N	1	1	8	-0-															
11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-			-0-															
12	1798 N	1745	-0-	-53	-0-	1745	2			N	-0-			-0-															
01	1705 N	1668	-0-	-37	-0-	1667	2	1	9	N	1	1	8	-0-															
02	1624 N	1358	-0-	-266	-0-	1357	2	1	9	N	1	1	8	-0-															
03	1736 N	1596	-0-	-140	-0-	1595	2	1	9	N	1	1	8	-0-															
WINFREE GAS UNIT															WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486														
10	2962 N	2786	-0-	-176	-0-	2785	2	1	9	N	1	1	8	-0-															
11	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-			-0-															
12	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1905	2	1	9	N	1	1	8	-0-															
01	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2102	2	1	9	N	1	1	8	-0-															
02	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1713	2	1	9	N	1	1	8	-0-															
03	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-			-0-															
DUNLAP GAS UNIT NO. 2															WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209														
10	3255 X	2899	-0-	-356	-0-	2895	2	4	9	N	4	4	8	-0-															
11	3150 X	2805	-0-	-345	-0-	2804	2	1	9	N	1	1	8	-0-															
12	3255 X	3087	-0-	-168	-0-	3085	2	2	9	N	2	2	8	-0-															
01	3255 X	2731	-0-	-524	-0-	2725	2	6	9	N	5	5	8	-0-															
02	2940 X	2631	-0-	-309	-0-	2628	2	3	9	N	3	3	8	-0-															
03	3100 X	2902	-0-	-198	-0-	2899	2	3	9	N	3	3	8	-0-															
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-															
HAM GAS UNIT															WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299														
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-															
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-															

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
BARNETT GAS UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 232123			COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 12200			PERF.11599 - 12050				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HAM GAS UNIT			WELL #: 28			RRCID -> 232178			COMPL. DATE 10/06/2009			TOTAL DEPTH 12688			PERF.10418 - 11406				
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-			1134	2	2	9	N	2		2	8	-0-	
11	1110	N	1078	-0-	-32	-0-			1077	2	1	9	N	1		1	8	-0-	
12	1116	N	987	-0-	-129	-0-			987	2			N	-0-				-0-	
01	1147	N	1093	-0-	-54	-0-			1093	2			N	-0-				-0-	
02	1008	N	990	-0-	-18	-0-			990	2			N	-0-				-0-	
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-			1068	2	1	9	N	1		1	8	-0-	
CLARKE GAS UNIT			WELL #: 22			RRCID -> 232374			COMPL. DATE 11/05/2007			TOTAL DEPTH 12366			PERF.11694 - 12185				
10	3751	X	3536	-0-	-215	-0-			3535	2	1	9	N	1		1	8	-0-	
11	3630	X	3309	-0-	-321	-0-			3308	2	1	9	N	1		1	8	-0-	
12	3751	X	3357	-0-	-394	-0-			3355	2	2	9	N	2		2	8	-0-	
01	3534	X	3359	-0-	-175	-0-			3353	2	6	9	N	5		5	8	-0-	
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-			3297	2	3	9	N	3		3	8	-0-	
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-			3662	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				
10	2759	N	1963	-0-	-796	-0-			1963	2			N	-0-				9	
11	1920	N	1377	-0-	-543	-0-			1377	2			N	-0-				9	
12	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-			2929	2			N	-0-				9	
01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-			2642	2			N	-0-				9	
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-			1862	2			N	-0-				9	
03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-			2862	2			N	-0-				9	
CURRY GAS UNIT			WELL #: 18			RRCID -> 232459			COMPL. DATE 11/05/2007			TOTAL DEPTH 12857			PERF.11377 - 12715				
10	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-			6457	2	1	9	N	1		1	8	-0-	
11	3660	X	3317	-0-	-343	-0-			3261	2	56	9	N	51		1	8	50	
12	5301	X	3684	-0-	-1617	-0-			3683	2	1	9	N	1		1	8	50	
01	5301	X	5120	-0-	-181	-0-			4953	2	167	9	N	152		2	8	200	
02	4788	X	3199	-0-	-1589	-0-			3195	2	4	9	N	4		4	8	200	
03	5301	X	3037	-0-	-2264	-0-			3035	2	2	9	N	2		2	8	200	
PERSON UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 233015			COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 12360			PERF.10927 - 12208				
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-			318	2			N	-0-				-0-	
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-			282	2			N	-0-				-0-	
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-			268	2			N	-0-				-0-	
01	310	N	247	-0-	-63	-0-			247	2			N	-0-				-0-	
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-			273	2			N	-0-				-0-	
03	279	N	244	-0-	-35	-0-			244	2			N	-0-				-0-	
PENN-SENER			WELL #: 3			RRCID -> 233024			COMPL. DATE 01/27/2007			TOTAL DEPTH 12659			PERF.11088 - 12430				
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-			1843	2			N	-0-				-0-	
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-			1665	2			N	-0-				-0-	
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-			1628	2			N	-0-				-0-	
01	1519	N	1317	-0-	-202	-0-			1317	2			N	-0-				-0-	
02	1372	N	1167	-0-	-205	-0-			1167	2			N	-0-				-0-	
03	1519	N	970	-0-	-549	-0-			970	2			N	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CLARKE GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #: 23	88576 304 386310	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
						RRCID -> 233256	COMPL. DATE 11/22/2007	TOTAL	DEPTH 12420	PERF.11783	- 12199						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
10	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	1109	2			N	-0-				-0-		
11	1050 N	596	-0-	-454	-0-	596	2			N	-0-				-0-		
12	899 N	632	-0-	-267	-0-	632	2			N	-0-				-0-		
01	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2			N	-0-				-0-		
02	560 N	332	-0-	-228	-0-	332	2			N	-0-				-0-		
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-				-0-		
HAM GAS UNIT				WELL #: 21	RRCID -> 233263	COMPL. DATE 11/21/2007	TOTAL	DEPTH 12480	PERF.11175	- 12333							
10	1674 N	1287	-0-	-387	-0-	1284	2	3	9	N	3	3	8		-0-		
11	1470 N	1110	-0-	-360	-0-	1109	2	1	9	N	1	1	8		-0-		
12	1457 N	959	-0-	-498	-0-	957	2	2	9	N	2	2	8		-0-		
01	1302 N	727	-0-	-575	-0-	723	2	4	9	N	4	4	8		-0-		
02	1036 N	734	-0-	-302	-0-	732	2	2	9	N	2	2	8		-0-		
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	971	2	2	9	N	2	2	8		-0-		
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 233264	COMPL. DATE 09/26/2007	TOTAL	DEPTH 13015	PERF.11514	- 12817							
10	403 N	168	-0-	-235	-0-	168	2			N	-0-				-0-		
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-				-0-		
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-				-0-		
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-				-0-		
02	812 N	363	-0-	-449	-0-	363	2			N	-0-				-0-		
03	465 N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-				-0-		
DUNLAP GAS UNIT NO. 2				WELL #: 9	RRCID -> 233268	COMPL. DATE 11/15/2007	TOTAL	DEPTH 12832	PERF.11353	- 12564							
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-				-0-		
11	1620 N	1292	-0-	-328	-0-	1292	2			N	-0-				-0-		
12	1829 N	1734	-0-	-95	-0-	1732	2	2	9	N	2	2	8		-0-		
01	1736 N	1419	-0-	-317	-0-	1416	2	3	9	N	3	3	8		-0-		
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1316	2	1	9	N	1	1	8		-0-		
03	1736 N	1581	-0-	-155	-0-	1580	2	1	9	N	1	1	8		-0-		
ROUSE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 233321	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL	DEPTH 11700	PERF.10719	- 11406							
10	465 N	272	-0-	-193	-0-	272	2			N	-0-				138		
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				138		
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-				138		
01	279 N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-				138		
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-				138		
03	465 N	246	-0-	-219	-0-	246	2			N	-0-				138		
CURRY GAS UNIT				WELL #: 17	RRCID -> 233328	COMPL. DATE 11/21/2007	TOTAL	DEPTH 12802	PERF.11331	- 12510							
10	6045 X	3372	-0-	-2673	-0-	3371	2	1	9	N	1	1	8		-0-		
11	5850 X	4706	-0-	-1144	-0-	4705	2	1	9	N	1	1	8		-0-		
12	6045 X	5356	-0-	-689	-0-	5354	2	2	9	N	2	2	8		-0-		
01	6045 X	5245	-0-	-800	-0-	5244	2	1	9	N	1	1	8		-0-		
02	5460 X	4624	-0-	-836	-0-	4624	2			N	-0-				-0-		
03	5363 X	4808	-0-	-555	-0-	4806	2	2	9	N	2	2	8		-0-		
BARNETT GAS UNIT				WELL #: 16	RRCID -> 233358	COMPL. DATE 12/23/2007	TOTAL	DEPTH 12288	PERF.11673	- 12140							
10	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-				-0-		
11	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-				-0-		
12	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-				-0-		
01	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-				-0-		
02	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-				-0-		
03	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-				-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY IVY, ATHEL GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	46665 X	8473	-0-	-38192	-0-	8471	2	2 9	N	2	2 8			-0-
11	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	10514	2	1 9	N	1	1 8			-0-
12	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	9156	2	2 9	N	2	2 8			-0-
01	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	8103	2	3 9	N	3	3 8			-0-
02	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6213	2	1 9	N	1	1 8			-0-
03	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3191	2	1 9	N	1	1 8			-0-
COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269														
10	3162 X	2430	-0-	-732	-0-	2429	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	3060 X	2860	-0-	-200	-0-	2860	2		N	-0-				-0-
12	2976 X	2739	-0-	-237	-0-	2738	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	2666 X	2536	-0-	-130	-0-	2536	2		N	-0-				-0-
02	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2855	2	2 9	N	2	2 8			-0-
03	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5534	2	1 9	N	1	1 8			-0-
WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980														
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1844	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-				-0-
12	1271 N	988	-0-	-283	-0-	988	2		N	-0-				-0-
01	1271 N	1150	-0-	-121	-0-	1149	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1372	2	1 9	N	1	1 8			-0-
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	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														
10	1674 N	1276	-0-	-398	-0-	1276	2		N	-0-				-0-
11	1530 N	1189	-0-	-341	-0-	1189	2		N	-0-				-0-
12	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	1301	2		N	-0-				-0-
01	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	1221	2		N	-0-				-0-
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-				-0-
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-				-0-
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408														
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-				-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-				-0-
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-				-0-
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-				-0-
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-				-0-
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-				-0-
BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560														
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-				-0-
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-				-0-
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1697	2	3 9	N	3	3 8			-0-
02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1880	2	2 9	N	2	2 8			-0-
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2133	2	1 9	N	1	1 8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CLARKE GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964														
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
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	N	1	1 8		-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1	1 8		-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205														
10	2387 N	2150	-0-	-237	-0-	2149	2	1	9	N	1	1 8		-0-
11	2310 N	2282	-0-	-28	-0-	2282	2			N	-0-			-0-
12	2387 N	2016	-0-	-371	-0-	2015	2	1	9	N	1	1 8		-0-
01	2139 N	2123	-0-	-16	-0-	2121	2	2	9	N	2	2 8		-0-
02	2128 N	1875	-0-	-253	-0-	1874	2	1	9	N	1	1 8		-0-
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-			-0-
ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586														
10	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5548	2	3	9	N	3	3 8		-0-
11	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5359	2	1	9	N	1	1 8		-0-
12	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5471	2	2	9	N	2	2 8		-0-
01	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4990	2	4	9	N	4	4 8		-0-
02	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4592	2	2	9	N	2	2 8		-0-
03	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5406	2	2	9	N	2	2 8		-0-
WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956														
10	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2308	2	1	9	N	1	1 8		-0-
11	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-			-0-
12	2294 N	2243	-0-	-51	-0-	2242	2	1	9	N	1	1 8		-0-
01	2294 N	2022	-0-	-272	-0-	2021	2	1	9	N	1	1 8		-0-
02	2044 N	1639	-0-	-405	-0-	1638	2	1	9	N	1	1 8		-0-
03	2232 N	2012	-0-	-220	-0-	2012	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891														
10	1426 N	1026	-0-	-400	-0-	1025	2	1	9	N	1	1 8		-0-
11	1380 N	1207	-0-	-173	-0-	1207	2			N	-0-			-0-
12	1147 N	970	-0-	-177	-0-	969	2	1	9	N	1	1 8		-0-
01	1023 N	857	-0-	-166	-0-	855	2	2	9	N	2	2 8		-0-
02	1120 N	888	-0-	-232	-0-	887	2	1	9	N	1	1 8		-0-
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1140	2	1	9	N	1	1 8		-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572														
10	3100 N	3459	-0-	359	2150	3458	2	1	9	N	1	1 8		-0-
11	5310 X	3160	-0-	-2150	-0-	3160	2			N	-0-			-0-
12	3007 X	3003	-0-	-4	-0-	3000	2	3	9	N	3	3 8		-0-
01	3007 X	2453	-0-	-554	-0-	2452	2	1	9	N	1	1 8		-0-
02	2716 X	2623	-0-	-93	-0-	2622	2	1	9	N	1	1 8		-0-
03	3007 X	2575	-0-	-432	-0-	2574	2	1	9	N	1	1 8		-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401														
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-			-0-
11	1050 N	576	-0-	-474	-0-	576	2			N	-0-			-0-
12	1240 N	627	-0-	-613	-0-	627	2			N	-0-			-0-
01	1209 N	846	-0-	-363	-0-	846	2			N	-0-			-0-
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310												
HAM GAS UNIT				WELL #: 20		RRCID -> 234065		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 12527		PERF.11186 - 12400				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
11	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-			-0-		
12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-			-0-		
01	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2517	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-			-0-		
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-			-0-		
CURRY GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 234754		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12616		PERF.11214 - 11396				
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-		
11	720 N	356	-0-	-364	-0-	356	2			N	-0-			-0-		
12	682 N	373	-0-	-309	-0-	373	2			N	-0-			-0-		
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-		
02	336 N	94	-0-	-242	-0-	94	2			N	-0-			-0-		
03	372 N	35	-0-	-337	-0-	35	2			N	-0-			-0-		
MCMICHAEL "B" GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 234840		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11148 - 12256				
10	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-			-0-		
11	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-			-0-		
12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-			-0-		
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-			-0-		
02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-			-0-		
03	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-			-0-		
BUTLER GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 234865		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 12810		PERF.11423 - 12698				
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-		
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-		
12	434 N	130	-0-	-304	-0-	130	2			N	-0-			-0-		
01	434 N	81	-0-	-353	-0-	81	2			N	-0-			-0-		
02	588 N	66	-0-	-522	-0-	66	2			N	-0-			-0-		
03	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-			-0-		
HAM GAS UNIT				WELL #: 17H		RRCID -> 234866		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 12192		PERF.12700 - 14250				
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-		
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-		
12	403 N	190	-0-	-213	-0-	190	2			N	-0-			-0-		
01	403 N	66	-0-	-337	-0-	66	2			N	-0-			-0-		
02	364 N	184	-0-	-180	-0-	184	2			N	-0-			-0-		
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-			-0-		
KIRSCH GAS UNIT				WELL #: 16		RRCID -> 235613		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 12040		PERF.11526 - 11979				
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-			-0-		
11	1620 N	1203	-0-	-417	-0-	1203	2			N	-0-			-0-		
12	1674 N	1169	-0-	-505	-0-	1169	2			N	-0-			-0-		
01	1705 N	1140	-0-	-565	-0-	1139	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-			-0-		
03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-			-0-		
HAM GAS UNIT				WELL #: 23		RRCID -> 235616		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12544		PERF.11201 - 12339				
10	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	1147	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
11	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	1082	2			N	-0-			-0-		
12	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1058	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
01	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	1124	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1059	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-			-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY					CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY																				
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT																				
//CONT.// 88576 304 386310																				
WELL #: 3										RRCID -> 235629 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
NORTHEN GAS UNIT										WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967										
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
11	1080 N	796	-0-	-284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
12	1116 N	819	-0-	-297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	762	-0-	-354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	756 N	694	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	806 N	755	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
BARNETT GAS UNIT										WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618										
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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										
10	434 N	133	-0-	-301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	180 N	70	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	806 N	545	-0-	-261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	558 N	77	-0-	-481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
CAPP'S NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708										
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
11	1530 N	1527	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
12	1922 N	1612	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1623	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1543	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1612 N	1609	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1608	2	1	9	N	1	1	8			-0-
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT										WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510										
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
12	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
01	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
02	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
03	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2323	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										
10	341 N	278	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	279 N	230	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
ORAND -A-				WELL #:	5	RRCID ->	237238	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL	DEPTH	13134	PERF.11660 - 12258
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
10		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2		N	-0-		-0-
11		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2		N	-0-		-0-
12		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2		N	-0-		-0-
01		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		N	-0-		-0-
02		2212 X	1284	-0-	-928	-0-	1284	2		N	-0-		-0-
03		2449 X	1489	-0-	-960	-0-	1489	2		N	-0-		-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	237736	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL	DEPTH	12468	PERF.11014 - 12186
10		1302 N	1246	-0-	-56	-0-	1245	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		1170 N	1111	-0-	-59	-0-	1111	2		N	-0-		-0-
12		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-		-0-
01		1240 N	765	-0-	-475	-0-	764	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1397	2	2 9	N	2	2 8	-0-
03		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1796	2	2 9	N	2	2 8	-0-

HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	238971	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL	DEPTH	12865	PERF.11489 - 12561
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-		-0-
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		-0-
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		-0-
02		56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2		N	-0-		-0-
03		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT				WELL #:	29	RRCID ->	238972	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL	DEPTH	12558	PERF.11162 - 12324
10		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2817	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		2940 X	1656	-0-	-1284	-0-	1656	2		N	-0-		-0-
12		3038 X	1344	-0-	-1694	-0-	1343	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		3038 X	1608	-0-	-1430	-0-	1606	2	2 9	N	2	2 8	-0-
02		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1553	2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1504	2	1 9	N	1	1 8	-0-

HAM GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	238978	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL	DEPTH	11790	PERF. 8548 - 11401
10		2263 N	735	-0-	-1528	-0-	726	2	9 9	N	8	8 8	-0-
11		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2352	2	2 9	N	2	2 8	-0-
12		2170 N	593	-0-	-1577	-0-	586	2	7 9	N	6	6 8	-0-
01		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1573	2	13 9	N	12	12 8	-0-
02		2184 N	1163	-0-	-1021	-0-	1156	2	7 9	N	6	6 8	-0-
03		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1178	2	4 9	N	4	4 8	-0-

COSSON GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	240351	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL	DEPTH	12570	PERF.12252 - 12377
10		577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-		-0-
11		672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-		-0-
12		896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-		-0-
01		767 X	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		-0-
03		227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID ->	240368	COMPL. DATE	04/22/2025	TOTAL	DEPTH	11743	PERF.10379 - 10518
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	11645			N	-0-		-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	11645			N	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	11645			N	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	11645			N	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	11645			N	-0-		-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	11645			N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MIDDLETON, RUBY GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1488 N	1446	-0-	-42	-0-	1446	2		N	-0-				-0-
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-				-0-
12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-				-0-
01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-				-0-
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-				-0-
03	1798 N	1165	-0-	-633	-0-	1165	2		N	-0-				-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392														
10	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2		N	-0-				-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-				-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-				-0-
01	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2		N	-0-				-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-				-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-				-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180														
10	1891 N	1505	-0-	-386	-0-	1504	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	3000 N	3560	-0-	560	560	3560	2		N	-0-				-0-
12	3100 N	2673	-0-	-427	133	2672	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	2916 N	2783	-0-	-133	-0-	2782	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	2772 X	2175	-0-	-597	-0-	2174	2	1 9	N	1	1 8			-0-
03	3069 X	2368	-0-	-701	-0-	2368	2		N	-0-				-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582														
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1141	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	1176	2		N	-0-				-0-
12	1054 N	935	-0-	-119	-0-	935	2		N	-0-				-0-
01	1147 N	949	-0-	-198	-0-	947	2	2 9	N	2	2 8			-0-
02	1092 N	875	-0-	-217	-0-	874	2	1 9	N	1	1 8			-0-
03	930 N	821	-0-	-109	-0-	820	2	1 9	N	1	1 8			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476														
10	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2		N	-0-				-0-
11	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2		N	-0-				-0-
12	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2		N	-0-				-0-
01	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2		N	-0-				-0-
02	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-				-0-
03	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-				-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022														
10	868 N	861	-0-	-7	-0-	861	2		N	-0-				114
11	840 N	831	-0-	-9	-0-	831	2		N	-0-				114
12	868 N	863	-0-	-5	-0-	863	2		N	-0-				114
01	868 N	851	-0-	-17	-0-	851	2		N	-0-				114
02	784 N	767	-0-	-17	-0-	767	2		N	-0-				114
03	868 N	849	-0-	-19	-0-	849	2		N	-0-				114

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443														
10	1426 N	1060	-0-	-366	-0-	1060	2		N	-0-				-0-
11	1320 N	1222	-0-	-98	-0-	1222	2		N	-0-				-0-
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-				-0-
01	1054 N	957	-0-	-97	-0-	957	2		N	-0-				-0-
02	1148 N	1142	-0-	-6	-0-	1142	2		N	-0-				-0-
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CLARKE GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 386310																	
WELL #: 17				RRCID -> 241497				COMPL. DATE 07/18/2008				TOTAL DEPTH 12154				PERF.11545 - 12042	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3743	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
11		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3741	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
12		3658 X	3408	-0-	-250	-0-	3406	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
01		3751 X	3030	-0-	-721	-0-	3024	2	6	9	N	5	5	8		-0-	
02		3500 X	3429	-0-	-71	-0-	3426	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
03		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3896	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
CURRY GAS UNIT				WELL #: 14				RRCID -> 241498				COMPL. DATE 07/11/2008				TOTAL DEPTH 12651	
																PERF.11210 - 12556	
10		3658 X	3264	-0-	-394	-0-	3262	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
11		3540 X	3276	-0-	-264	-0-	3275	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
12		3658 X	3358	-0-	-300	-0-	3357	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
01		3658 X	2799	-0-	-859	-0-	2798	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
02		3052 X	2170	-0-	-882	-0-	2169	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
03		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3404	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 9				RRCID -> 241652				COMPL. DATE 07/17/2008				TOTAL DEPTH 12255	
																PERF.11601 - 12064	
10		2604 X	958	-0-	-1646	-0-	957	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
11		1380 N	418	-0-	-962	-0-	418	2			N	-0-				-0-	
12		3100 N	10314	-0-	7214	-0-	10314	2			N	-0-				-0-	
01		3100 N	8600	-0-	5500	-0-	12714	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
02		2800 N	4277	-0-	1477	-0-	14191	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
03		17807 X	3616	-0-	-14191	-0-	3616	2			N	-0-				-0-	
BONNER, J.				WELL #: 10				RRCID -> 241720				COMPL. DATE 07/18/2008				TOTAL DEPTH 12250	
																PERF.11632 - 11992	
10		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1972	2	1	9	Y	1	1	8		-0-	
11		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-				-0-	
12		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	2	1	9	Y	1	1	8		-0-	
01		1860 N	1359	-0-	-501	-0-	1358	2	1	9	Y	1	1	8		-0-	
02		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-				-0-	
03		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-				-0-	
PICKETT #1 GAS UNIT				WELL #: 10				RRCID -> 241773				COMPL. DATE 08/13/2008				TOTAL DEPTH 12770	
																PERF.11351 - 12612	
10		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5001	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
11		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-				-0-	
12		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4860	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
01		3441 X	2546	-0-	-895	-0-	2544	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
02		3108 X	2282	-0-	-826	-0-	2282	2			N	-0-				-0-	
03		3441 X	2315	-0-	-1126	-0-	2314	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
HAM GAS UNIT				WELL #: 25				RRCID -> 241778				COMPL. DATE 08/23/2008				TOTAL DEPTH 12520	
																PERF.11206 - 12371	
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				7	
11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				7	
12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-				7	
01		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-				7	
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	2			N	-0-				7	
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-				7	
CLARKE GAS UNIT				WELL #: 19				RRCID -> 241780				COMPL. DATE 08/22/2008				TOTAL DEPTH 12415	
																PERF.11641 - 12134	
10		1891 N	1431	-0-	-460	-0-	1431	2			N	-0-				-0-	
11		1530 N	1323	-0-	-207	-0-	1323	2			N	-0-				-0-	
12		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-				-0-	
01		1426 N	1335	-0-	-91	-0-	1334	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
02		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-				-0-	
03		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310															CNTY: FREESTONE																																												
WELL #: 15															RRCID -> 241783															COMPL. DATE 07/31/2008															TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802																													
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																									
10	2573	N	1571	-0-	-1002	-0-	1569	2	2	9	N	2	2	8			-0-																																																									
11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-																																																									
12	2201	N	905	-0-	-1296	-0-	904	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																																									
01	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2740	2	3	9	N	3	3	8			-0-																																																									
02	2800	N	3042	-0-	242	242	3040	2	2	9	N	2	2	8			-0-																																																									
03	3100	N	3318	-0-	218	460	3317	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																																									
CURRY GAS UNIT															WELL #: 11															RRCID -> 241818															COMPL. DATE 09/16/2008															TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																									
PICKETT #1 GAS UNIT															WELL #: 9															RRCID -> 241819															COMPL. DATE 09/26/2008															TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416														
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-																																																									
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-																																																									
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-																																																									
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-																																																									
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-																																																									
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-																																																									
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 9															RRCID -> 241835															COMPL. DATE 08/21/2008															TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422														
10	2790	X	2613	-0-	-177	-0-	2612	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																																									
11	2700	X	2364	-0-	-336	-0-	2364	2			N	-0-					-0-																																																									
12	2790	X	1802	-0-	-988	-0-	1801	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																																									
01	2759	X	1988	-0-	-771	-0-	1987	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																																									
02	2436	X	1555	-0-	-881	-0-	1555	2			N	-0-					-0-																																																									
03	2604	X	2036	-0-	-568	-0-	2036	2			N	-0-					-0-																																																									
ROGERS GAS UNIT															WELL #: 11															RRCID -> 241905															COMPL. DATE 07/24/2008															TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169														
10	1333	N	447	-0-	-886	-0-	447	2			N	-0-					-0-																																																									
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-																																																									
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-																																																									
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1061	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																																									
02	1372	N	726	-0-	-646	-0-	726	2			N	-0-					-0-																																																									
03	1488	N	605	-0-	-883	-0-	605	2			N	-0-					-0-																																																									
ROGERS GAS UNIT															WELL #: 14															RRCID -> 241911															COMPL. DATE 08/02/2008															TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114														
10	2046	N	2027	-0-	-19	-0-	2027	2			N	-0-					-0-																																																									
11	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-																																																									
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-																																																									
01	2015	N	1714	-0-	-301	-0-	1713	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																																									
02	2604	N	600	-0-	-2004	-0-	600	2			N	-0-					-0-																																																									
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-																																																									
WINFREE GAS UNIT															WELL #: 15															RRCID -> 241916															COMPL. DATE 09/09/2008															TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472														
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																																									
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-																																																									
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1071	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																																									
01	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1133	2	2	9	N	2	2	8			-0-																																																									
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1069	2	2	9	N	2	2	8			-0-																																																									
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1167	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												
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID -> 242944		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL	DEPTH 12249	PERF.11533 - 12028					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		2666 N	556	-0-	-2110	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11		2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
12		3100 N	3591	-0-	491	491	3590	2		1 9	N	1	1	8			-0-
01		3100 N	3096	-0-	-4	487	3094	2		2 9	N	2	2	8			-0-
02		2716 N	2142	-0-	-574	-0-	2141	2		1 9	N	1	1	8			-0-
03		3007 X	2710	-0-	-297	-0-	2709	2		1 9	N	1	1	8			-0-
TEAGUE GAS UNIT 3				WELL #:	4	RRCID -> 243006		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL	DEPTH 11654	PERF.10053 - 11478					
10		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2068	2		4 9	N	4	4	8			-0-
11		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1899	2		1 9	N	1	1	8			-0-
12		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2301	2		3 9	N	3	3	8			-0-
01		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1890	2		6 9	N	5	5	8			-0-
02		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1315	2		2 9	N	2	2	8			-0-
03		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1935	2		3 9	N	3	3	8			-0-
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 243533		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL	DEPTH 12750	PERF.11390 - 12514					
10		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2203	2		1 9	N	1	1	8			-0-
11		1860 N	1799	-0-	-61	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
12		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1938	2		1 9	N	1	1	8			-0-
01		1922 N	1916	-0-	-6	-0-	1915	2		1 9	N	1	1	8			-0-
02		1680 N	1667	-0-	-13	-0-	1666	2		1 9	N	1	1	8			-0-
03		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2428	2		2 9	N	2	2	8			-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID -> 243542		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL	DEPTH 11700	PERF.11148 - 11380					
10		2914 X	1272	-0-	-1642	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
11		2820 X	1790	-0-	-1030	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
12		2914 X	2512	-0-	-402	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
01		2914 X	2628	-0-	-286	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
02		2632 X	2441	-0-	-191	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
03		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID -> 243561		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL	DEPTH 12180	PERF.11487 - 11944					
10		1116 N	996	-0-	-120	-0-	996	2			N	-0-					-0-
11		1020 N	748	-0-	-272	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12		1116 N	864	-0-	-252	-0-	864	2			N	-0-					-0-
01		992 N	743	-0-	-249	-0-	742	2		1 9	N	1	1	8			-0-
02		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
BUTLER GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID -> 243808		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL	DEPTH 12631	PERF.11300 - 12520					
10		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
12		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
01		558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02		560 N	515	-0-	-45	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03		558 N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					-0-
IRVIN GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID -> 243810		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL	DEPTH 12695	PERF.11346 - 12533					
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01		217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02		168 N	129	-0-	-39	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03		186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY IRVIN GAS UNIT															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310															CNTY: FREESTONE														
															WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590																													
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																							
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																							
10	171	N	171	-0-		-0-	-0-		-0-		171	2			N	-0-					-0-																							
11	274	N	274	-0-		-0-	-0-		-0-		274	2			N	-0-					-0-																							
12	124	N	66	-0-		-58	-0-		-0-		66	2			N	-0-					-0-																							
01	163	N	163	-0-		-0-	-0-		-0-		163	2			N	-0-					-0-																							
02	198	N	198	-0-		-0-	-0-		-0-		198	2			N	-0-					-0-																							
03	313	N	313	-0-		-0-	-0-		-0-		313	2			N	-0-					-0-																							
KIRSCH GAS UNIT															WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891																													
10	1189	N	1189	-0-		-0-	-0-		-0-		1188	2	1	9	N	1	1	8			-0-																							
11	1207	N	1207	-0-		-0-	-0-		-0-		1207	2			N	-0-					-0-																							
12	1271	N	1144	-0-		-127	-0-		-0-		1144	2			N	-0-					-0-																							
01	1178	N	1012	-0-		-166	-0-		-0-		1011	2	1	9	N	1	1	8			-0-																							
02	1120	N	757	-0-		-363	-0-		-0-		757	2			N	-0-					-0-																							
03	1258	N	1258	-0-		-0-	-0-		-0-		1258	2			N	-0-					-0-																							
BOYD-PICKETT GAS UNIT															WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302																													
10	3685	X	3685	-0-		-0-	-0-		-0-		3685	2			N	-0-					-0-																							
11	3450	X	3279	-0-		-171	-0-		-0-		3279	2			N	-0-					-0-																							
12	3658	X	3547	-0-		-111	-0-		-0-		3547	2			N	-0-					-0-																							
01	3689	X	3213	-0-		-476	-0-		-0-		3213	2			N	-0-					-0-																							
02	3332	X	1761	-0-		-1571	-0-		-0-		1761	2			N	-0-					-0-																							
03	3689	X	1769	-0-		-1920	-0-		-0-		1769	2			N	-0-					-0-																							
BARNETT GAS UNIT															WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606																													
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																							
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-																							
CAPP'S NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508																													
10	62	N	54	-0-		-8	-0-		-0-		54	2			N	-0-					-0-																							
11	90	N	72	-0-		-18	-0-		-0-		72	2			N	-0-					-0-																							
12	53	N	53	-0-		-0	-0-		-0-		53	2			N	-0-					-0-																							
01	62	N	47	-0-		-15	-0-		-0-		47	2			N	-0-					-0-																							
02	56	N	42	-0-		-14	-0-		-0-		42	2			N	-0-					-0-																							
03	62	N	42	-0-		-20	-0-		-0-		42	2			N	-0-					-0-																							
MCMICHAEL "B" GAS UNIT															WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068																													
10	3627	X	2796	-0-		-831	-0-		-0-		2796	2			N	-0-					25																							
11	3360	X	2754	-0-		-606	-0-		-0-		2754	2			N	-0-					25																							
12	3472	X	2374	-0-		-1098	-0-		-0-		2374	2			N	-0-					25																							
01	3472	X	1553	-0-		-1919	-0-		-0-		1552	2	1	9	N	1	1	8			25																							
02	2632	X	1610	-0-		-1022	-0-		-0-		1609	2	1	9	N	1	1	8			25																							
03	2852	X	2279	-0-		-573	-0-		-0-		2278	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																													
10	1922	N	1625	-0-		-297	-0-		-0-		1625	2			N	-0-					-0-																							
11	1590	N	1542	-0-		-48	-0-		-0-		1542	2			N	-0-					-0-																							
12	1752	N	1752	-0-		-0-	-0-		-0-		1752	2			N	-0-					-0-																							
01	2021	N	2021	-0-		-0-	-0-		-0-		2021	2			N	-0-					-0-																							
02	1449	N	1449	-0-		-0-	-0-		-0-		1449	2			N	-0-					-0-																							
03	1767	N	1686	-0-		-81	-0-		-0-		1685	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													
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	244680	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL	DEPTH	12040	PERF.11489	-	11960			
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
10	3069 X	2238	-0-	-0-	-831	-0-	-0-	2237	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2970 X	2770	-0-	-0-	-200	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
12	3069 X	603	-0-	-0-	-2466	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	2790 X	1889	-0-	-0-	-901	-0-	-0-	1888	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2576 X	2493	-0-	-0-	-83	-0-	-0-	2492	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
IRVIN GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	244681	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL	DEPTH	12785	PERF.11392	-	12639			
10	2790 X	1271	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-	1270	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2700 X	1818	-0-	-0-	-882	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
12	1488 X	800	-0-	-0-	-688	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
01	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1672	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1924	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1846	2	1	9	N	1	1	8			-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	244689	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL	DEPTH	12290	PERF.10862	-	11994			
10	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8864	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
01	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8269	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7743	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
WINFREE GAS UNIT				WELL #:	22	RRCID ->	244951	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL	DEPTH	12205	PERF.11600	-	12074			
10	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
01	2170 N	2168	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	2166	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1876 N	1706	-0-	-0-	-170	-0-	-0-	1705	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2844	2	1	9	N	1	1	8			-0-
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	244959	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL	DEPTH	11978	PERF.11368	-	11738			
10	1643 N	485	-0-	-0-	-1158	-0-	-0-	484	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	870 N	542	-0-	-0-	-328	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	713 N	605	-0-	-0-	-108	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	633	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2602	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2033	2	1	9	N	1	1	8			-0-
HAM GAS UNIT				WELL #:	27	RRCID ->	244960	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL	DEPTH	11725	PERF. 8587	-	11280			
10	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
11	4410 X	4106	-0-	-0-	-304	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
12	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
01	4557 X	4263	-0-	-0-	-294	-0-	-0-	4262	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4116 X	3655	-0-	-0-	-461	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
03	4557 X	4141	-0-	-0-	-416	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
HUGH REED "A"				WELL #:	2	RRCID ->	245007	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL	DEPTH	12688	PERF.11377	-	12526			
10	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
11	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
12	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
01	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2161	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2282	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1															
WELL #: 7															
RRCID -> 247407															
COMPL. DATE 08/07/2008															
TOTAL DEPTH 12620															
PERF.11174 - 12431															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-		-0-		
11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-		-0-		
12	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-		-0-		
01	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-		-0-		
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1652	2	1	9	N	1	1	8		
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2063	2	2	9	N	2	2	8		
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1															
WELL #: 6H															
RRCID -> 247425															
COMPL. DATE 03/21/2012															
TOTAL DEPTH 12117															
PERF.11116 - 13830															
10	4309 X	3027	-0-	-1282	-0-	3027	2			N	-0-		-0-		
11	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-		-0-		
12	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-		-0-		
01	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-		-0-		
02	3892 X	3345	-0-	-547	-0-	3344	2	1	9	N	1	1	8		
03	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-		-0-		
SCARBOROUGH GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 247473															
COMPL. DATE 02/27/2008															
TOTAL DEPTH 11200															
PERF.10142 - 11053															
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-		46		
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-		46		
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-		46		
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-		46		
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-		46		
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-		46		
BOYD-PICKETT GAS UNIT															
WELL #: 10															
RRCID -> 247798															
COMPL. DATE 01/14/2009															
TOTAL DEPTH 12578															
PERF.11202 - 12366															
10	2821 X	2619	-0-	-202	-0-	2617	2	2	9	N	2	2	8		
11	2760 X	2646	-0-	-114	-0-	2646	2			N	-0-		-0-		
12	2852 X	2583	-0-	-269	-0-	2582	2	1	9	N	1	1	8		
01	2852 X	1903	-0-	-949	-0-	1900	2	3	9	N	3	3	8		
02	2464 X	2222	-0-	-242	-0-	2221	2	1	9	N	1	1	8		
03	2728 X	2563	-0-	-165	-0-	2562	2	1	9	N	1	1	8		
NORTHEN GAS UNIT															
WELL #: 15															
RRCID -> 247802															
COMPL. DATE 10/31/2008															
TOTAL DEPTH 12655															
PERF.11132 - 12232															
10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-		-0-		
11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-		-0-		
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-		-0-		
01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-		-0-		
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-		-0-		
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-		-0-		
CURRY GAS UNIT															
WELL #: 12															
RRCID -> 247878															
COMPL. DATE 10/04/2008															
TOTAL DEPTH 12580															
PERF.11174 - 12460															
10	1426 N	1051	-0-	-375	-0-	1049	2	2	9	N	2	2	8		
11	1290 N	934	-0-	-356	-0-	934	2			N	-0-		-0-		
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1213	2	1	9	N	1	1	8		
01	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	1006	2	3	9	N	3	3	8		
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1141	2	2	9	N	2	2	8		
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1376	2	1	9	N	1	1	8		
WINFREE GAS UNIT															
WELL #: 21															
RRCID -> 247922															
COMPL. DATE 02/20/2009															
TOTAL DEPTH 11895															
PERF.11350 - 11742															
10	620 N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-		-0-		
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-		-0-		
12	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-		-0-		
01	589 N	522	-0-	-67	-0-	521	2	1	9	N	1	1	8		
02	560 N	485	-0-	-75	-0-	484	2	1	9	N	1	1	8		
03	589 N	577	-0-	-12	-0-	576	2	1	9	N	1	1	8		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT														CNTY: FREESTONE																			
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 20														NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
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																
10		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1287	2	4	9	N	4	4	8			-0-																
11		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	2	1	9	N	1	1	8			-0-																
12		1240 N	1165	-0-	-75	-0-	1162	2	3	9	N	3	3	8			-0-																
01		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1515	2	6	9	N	5	5	8			-0-																
02		1176 N	999	-0-	-177	-0-	996	2	3	9	N	3	3	8			-0-																
03		1178 N	1054	-0-	-124	-0-	1052	2	2	9	N	2	2	8			-0-																
BOYD-PICKETT GAS UNIT														WELL #: 15				RRCID -> 247927				COMPL. DATE 02/10/2009				TOTAL DEPTH 12567				PERF.11135 - 12345			
10		3100 N	3166	-0-	66	66	3164	2	2	9	N	2	2	8			-0-																
11		3724 X	3658	-0-	-66	-0-	3658	2			N	-0-					-0-																
12		2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2235	2	1	9	N	1	1	8			-0-																
01		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3314	2	3	9	N	3	3	8			-0-																
02		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2505	2	1	9	N	1	1	8			-0-																
03		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-																
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														WELL #: 10				RRCID -> 247929				COMPL. DATE 03/04/2009				TOTAL DEPTH 12683				PERF.11330 - 12454			
10		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2451	2	2	9	N	2	2	8			-0-																
11		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-																
12		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2296	2	1	9	N	1	1	8			-0-																
01		2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-																
02		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2343	2	3	9	N	3	3	8			-0-																
03		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2615	2	1	9	N	1	1	8			-0-																
HENDERSON, JOHN GAS UNIT														WELL #: 10				RRCID -> 247997				COMPL. DATE 03/07/2012				TOTAL DEPTH 12515				PERF.10372 - 12438			
10		799 N	799	-0-	-0-	-0-	796	2	3	9	N	3	3	8			-0-																
11		930 N	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	N	1	1	8			-0-																
12		902 N	902	-0-	-0-	-0-	900	2	2	9	N	2	2	8			-0-																
01		713 N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					-0-																
02		644 N	490	-0-	-154	-0-	490	2			N	-0-					-0-																
03		713 N	452	-0-	-261	-0-	452	2			N	-0-					-0-																
BOYD "A" GAS UNIT														WELL #: 7				RRCID -> 247999				COMPL. DATE 02/06/2009				TOTAL DEPTH 12317				PERF.11200 - 12295			
10		3875 X	3861	-0-	-14	-0-	3858	2	3	9	N	3	3	8			-0-																
11		3870 X	3681	-0-	-189	-0-	3680	2	1	9	N	1	1	8			-0-																
12		4030 X	3016	-0-	-1014	-0-	3013	2	3	9	N	3	3	8			-0-																
01		4030 X	2636	-0-	-1394	-0-	2636	2			N	-0-					-0-																
02		3640 X	2976	-0-	-664	-0-	2974	2	2	9	N	2	2	8			-0-																
03		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4051	2	2	9	N	2	2	8			-0-																
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														WELL #: 5				RRCID -> 248188				COMPL. DATE 01/03/2009				TOTAL DEPTH 12841				PERF.11363 - 11895			
10		525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-																
11		317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-																
12		450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-																
01		477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-																
02		443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-																
03		498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-																
BUTLER GAS UNIT														WELL #: 5H				RRCID -> 248210				COMPL. DATE 11/20/2007				TOTAL DEPTH 14676				PERF.12900 - 14550			
10		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-																
11		3000 N	3953	-0-	953	953	3953	2			N	-0-					-0-																
12		3100 N	7402	-0-	4302	5255	7402	2			N	-0-					-0-																
01		3100 N	6641	-0-	3541	8796	6641	2			N	-0-					-0-																
02		13700 X	4904	-0-	-8796	-0-	4904	2			N	-0-					-0-																
03		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-																

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DOWELL GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED RRCID -> 248217										CAPACITY COMPL. DATE 09/02/2008										TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386										CNTY: FREESTONE									
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																						
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																						
10	1736	N	1629	-0-		-107	-0-			1629	2			N	-0-						-0-																																						
11	1855	N	1855	-0-		-0-	-0-			1855	2			N	-0-						-0-																																						
12	1869	N	1869	-0-		-0-	-0-			1869	2			N	-0-						-0-																																						
01	1813	N	1813	-0-		-0-	-0-			1813	2			N	-0-						-0-																																						
02	1736	N	1612	-0-		-124	-0-			1612	2			N	-0-						-0-																																						
03	1869	N	1869	-0-		-0-	-0-			1869	2			N	-0-						-0-																																						
BOYD "A"										WELL #: 4										RRCID -> 250549										COMPL. DATE 06/10/2008										TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040																			
10	1798	N	1697	-0-		-101	-0-			1696	2		1 9	N	1		1 8				-0-																																						
11	1896	N	1896	-0-		-0-	-0-			1895	2		1 9	N	1		1 8				-0-																																						
12	2652	N	2652	-0-		-0-	-0-			2650	2		2 9	N	2		2 8				-0-																																						
01	2858	N	2858	-0-		-0-	-0-			2855	2		3 9	N	3		3 8				-0-																																						
02	2800	N	3082	-0-		282	282			3079	2		3 9	N	3		3 8				-0-																																						
03	3100	N	2959	-0-		-141	141			2958	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																			
10	3286	X	3244	-0-		-42	-0-			3243	2		1 9	N	1		1 8				-0-																																						
11	3180	X	3129	-0-		-51	-0-			3129	2			N	-0-						-0-																																						
12	3255	X	3224	-0-		-31	-0-			3224	2			N	-0-						-0-																																						
01	3255	X	3209	-0-		-46	-0-			3208	2		1 9	N	1		1 8				-0-																																						
02	2940	X	2884	-0-		-56	-0-			2883	2		1 9	N	1		1 8				-0-																																						
03	3255	X	3205	-0-		-50	-0-			3204	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																			
10	3596	X	1796	-0-		-1800	-0-			1792	2		4 9	N	4		4 8				-0-																																						
11	3480	X	2300	-0-		-1180	-0-			2299	2		1 9	N	1		1 8				-0-																																						
12	3596	X	1048	-0-		-2548	-0-			1048	2			N	-0-						-0-																																						
01	2139	X	707	-0-		-1432	-0-			707	2			N	-0-						-0-																																						
02	5449	X	5449	-0-		-0-	-0-			5438	2		11 9	N	10		10 8				-0-																																						
03	5103	X	5103	-0-		-0-	-0-			5097	2		6 9	N	5		5 8				-0-																																						
BOYD-PICKETT GAS UNIT										WELL #: 17										RRCID -> 250843										COMPL. DATE 04/09/2009										TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078																			
10	1457	N	1301	-0-		-156	-0-			1300	2		1 9	N	1		1 8				-0-																																						
11	1200	N	1018	-0-		-182	-0-			1018	2			N	-0-						-0-																																						
12	1562	N	1562	-0-		-0-	-0-			1561	2		1 9	N	1		1 8				-0-																																						
01	1440	N	1440	-0-		-0-	-0-			1438	2		2 9	N	2		2 8				-0-																																						
02	1009	N	1009	-0-		-0-	-0-			1008	2		1 9	N	1		1 8				-0-																																						
03	1488	N	1291	-0-		-197	-0-			1290	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																			
10	2201	N	2201	-0-		-0-	-0-			2200	2		1 9	N	1		1 8				-0-																																						
11	1680	N	1388	-0-		-292	-0-			1388	2			N	-0-						-0-																																						
12	1767	N	1767	-0-		-0-	-0-			1766	2		1 9	N	1		1 8				-0-																																						
01	1736	N	1539	-0-		-197	-0-			1538	2		1 9	N	1		1 8				-0-																																						
02	1367	N	1367	-0-		-0-	-0-			1366	2		1 9	N	1		1 8				-0-																																						
03	1876	N	1876	-0-		-0-	-0-			1875	2		1 9	N	1		1 8				-0-																																						
JOHN HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 4										RRCID -> 250894										COMPL. DATE 01/24/2009										TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522																			
10	775	N	711	-0-		-64	-0-			711	2			N	-0-						-0-																																						
11	720	N	667	-0-		-53	-0-			667	2			N	-0-						-0-																																						
12	744	N	699	-0-		-45	-0-			699	2			N	-0-						-0-																																						
01	713	N	643	-0-		-70	-0-			643	2			N	-0-						-0-																																						
02	663	N	663	-0-		-0-	-0-			663	2			N	-0-						-0-																																						
03	713	N	581	-0-		-132	-0-			581	2			N	-0-						-0-																																						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
JOHN HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2521	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2490 N	2430	-0-	-60	-0-	2430	2			N	-0-			-0-
12	2573 N	2290	-0-	-283	-0-	2289	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-			-0-
02	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2343	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2785	2	1	9	N	1	1	8	-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500														
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374														
10	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			-0-
11	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-
12	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-			-0-
01	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			-0-
02	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-
03	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILLARD GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686														
10	3720 X	3708	-0-	-12	-0-	3708	2			N	-0-			-0-
11	3600 X	3190	-0-	-410	-0-	3190	2			N	-0-			-0-
12	3720 X	3561	-0-	-159	-0-	3561	2			N	-0-			-0-
01	3720 X	3163	-0-	-557	-0-	3162	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	3360 X	2557	-0-	-803	-0-	2556	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	3720 X	3359	-0-	-361	-0-	3357	2	2	9	N	2	2	8	-0-
ORAND GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250														
10	1395 N	1323	-0-	-72	-0-	1323	2			N	-0-			-0-
11	1320 N	1311	-0-	-9	-0-	1311	2			N	-0-			-0-
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
03	1364 N	1337	-0-	-27	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512														
10	1302 N	824	-0-	-478	-0-	824	2			N	-0-			-0-
11	1230 N	1145	-0-	-85	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-			-0-
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
02	1064 N	1029	-0-	-35	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
03	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
DUNLAP GAS UNIT NO. 2			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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2		N	-0-				-0-
11	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2		N	-0-				-0-
12	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2		N	-0-				-0-
01	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2		N	-0-				-0-
02	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2		N	-0-				-0-
03	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2		N	-0-				-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 251248		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL	DEPTH 12539	PERF.11169	- 12342	
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-				-0-
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2		N	-0-				-0-
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2		N	-0-				-0-
01	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2		N	-0-				-0-
02	280 N	235	-0-	-45	-0-	235	2		N	-0-				-0-
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2		N	-0-				-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 251249		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL	DEPTH 12580	PERF.11170	- 12324	
10	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2		N	-0-				-0-
11	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-				-0-
12	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		N	-0-				-0-
01	1953 X	1845	-0-	-108	-0-	1845	2		N	-0-				-0-
02	1764 X	429	-0-	-1335	-0-	429	2		N	-0-				-0-
03	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	-0-				-0-

KIRSCH GAS UNIT			WELL #:		22	RRCID -> 251284		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL	DEPTH 12755	PERF.11258	- 12526	
10	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-				-0-
11	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-				-0-
12	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-				-0-
01	1860 X	1806	-0-	-54	-0-	1806	2		N	-0-				-0-
02	1764 N	1378	-0-	-386	-0-	1378	2		N	-0-				-0-
03	1922 N	1614	-0-	-308	-0-	1614	2		N	-0-				-0-

BOYD "A" GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 251286		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL	DEPTH 12447	PERF.11156	- 12296	
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-				-0-
11	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	1463	2		N	-0-				-0-
12	1581 N	1472	-0-	-109	-0-	1472	2		N	-0-				-0-
01	1519 N	1508	-0-	-11	-0-	1508	2		N	-0-				-0-
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-				-0-
03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-				-0-

CLARKE GAS UNIT			WELL #:		24	RRCID -> 251287		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL	DEPTH 12439	PERF.11794	- 12308	
10	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-				-0-
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-				-0-
12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1962	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2 9	N	2	2 8			-0-
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1577	2	1 9	N	1	1 8			-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	590	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	
10	3999 X	3603	-0-	-396	-0-	3602	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	3870 X	2188	-0-	-1682	-0-	2188	2		N	-0-				-0-
12	3999 X	1816	-0-	-2183	-0-	1816	2		N	-0-				-0-
01	3999 X	1220	-0-	-2779	-0-	1220	2		N	-0-				-0-
02	3612 X	1145	-0-	-2467	-0-	1145	2		N	-0-				-0-
03	3596 X	1443	-0-	-2153	-0-	1443	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WINFREE GAS UNIT													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-				-0-	
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-				-0-	
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2		N	-0-				-0-	
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2		N	-0-				-0-	
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	261	2		N	-0-				-0-	
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-				-0-	
WILLIFORD "A" GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172		
10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
11	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2		N	-0-				-0-	
12	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2550	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
01	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2478	2	2 9	N	2	2 8			-0-	
02	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2263	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
03	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2445	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
PICKETT #1 GAS UNIT													WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462		
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1128	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-				-0-	
12	1395 N	1001	-0-	-394	-0-	1001	2		N	-0-				-0-	
01	1116 N	970	-0-	-146	-0-	969	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	976	2	2 9	N	2	2 8			-0-	
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1297	2	2 9	N	2	2 8			-0-	
CURRY GAS UNIT													WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532		
10	2542 N	1978	-0-	-564	-0-	1976	2	2 9	N	2	2 8			-0-	
11	2400 N	1604	-0-	-796	-0-	1604	2		N	-0-				-0-	
12	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2		N	-0-				-0-	
01	1984 N	1402	-0-	-582	-0-	1399	2	3 9	N	3	3 8			-0-	
02	1484 N	968	-0-	-516	-0-	967	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
03	2108 N	1771	-0-	-337	-0-	1771	2		N	-0-				-0-	
CAPPIS NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000		
10	527 N	231	-0-	-296	-0-	231	2		N	-0-				-0-	
11	480 N	198	-0-	-282	-0-	198	2		N	-0-				-0-	
12	589 N	70	-0-	-519	-0-	70	2		N	-0-				-0-	
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-				-0-	
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-				-0-	
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-				-0-	
CLARKE GAS UNIT													WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242		
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-				-0-	
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-				-0-	
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-				-0-	
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-				-0-	
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-				-0-	
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-				-0-	
HILL, F. E. III													WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372		
10	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		N	-0-				-0-	
11	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2439	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
12	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2326	2	2 9	N	2	2 8			-0-	
01	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2438	2	3 9	N	3	3 8			-0-	
02	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2215	2	3 9	N	3	3 8			-0-	
03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2396	2	2 9	N	2	2 8			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
PICKETT NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 14			RRCID -> 252114			COMPL. DATE 05/28/2009			TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	

ORAND GAS UNIT NO. 1			WELL #: 6			RRCID -> 252359			COMPL. DATE 03/08/2009			TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572							
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-		856	2			N	-0-					-0-	
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-		930	2			N	-0-					-0-	
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-		1090	2			N	-0-					-0-	
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-		1278	2			N	-0-					-0-	
02	868 N	863	-0-	-5	-0-	-0-		863	2			N	-0-					-0-	
03	1085 N	930	-0-	-155	-0-	-0-		930	2			N	-0-					-0-	

ZENO KING GAS UNIT II			WELL #: 4			RRCID -> 252362			COMPL. DATE 07/28/2009			TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298							
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-		1213	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-		1164	2			N	-0-					-0-	
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-		927	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-		1215	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-		663	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-		778	2	1	9	N	1	1	8			-0-	

ZENO KING GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 252365			COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244							
10	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	-0-		2210	2			N	-0-					-0-	
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-		1588	2			N	-0-					-0-	
12	868 N	38	-0-	-830	-0-	-0-		38	2			N	-0-					-0-	
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	-0-		1820	2			N	-0-					-0-	
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-		1148	2			N	-0-					-0-	
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-		1460	2			N	-0-					-0-	

CLARKE GAS UNIT			WELL #: 26			RRCID -> 252436			COMPL. DATE 06/30/2009			TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205							
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-		1249	2			N	-0-					-0-	
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-		1108	2			N	-0-					-0-	
12	1302 N	1136	-0-	-166	-0-	-0-		1135	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
01	1240 N	1019	-0-	-221	-0-	-0-		1018	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02	1036 N	892	-0-	-144	-0-	-0-		891	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-		1168	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							
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-		1417	2			N	-0-					-0-	
11	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	-0-		1373	2			N	-0-					-0-	
12	1426 N	1385	-0-	-41	-0-	-0-		1385	2			N	-0-					-0-	
01	1426 N	1280	-0-	-146	-0-	-0-		1280	2			N	-0-					-0-	
02	1288 N	1153	-0-	-135	-0-	-0-		1153	2			N	-0-					-0-	
03	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	-0-		1371	2			N	-0-					-0-	

JOHN HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 252686			COMPL. DATE 07/11/2009			TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632							
10	2046 N	1798	-0-	-248	-0-	-0-		1797	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
11	1890 N	1771	-0-	-119	-0-	-0-		1771	2			N	-0-					-0-	
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	-0-		1778	2			N	-0-					-0-	
01	1798 N	1744	-0-	-54	-0-	-0-		1743	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-		1653	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-		1915	2	1	9	N	1	1	8			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY JONES, L. V. GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 5		RRCID -> 252870		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 12468		PERF.11045 - 12178			
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			
10	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-			
11	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-			
12	2201 N	1889	-0-	-312	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-			
01	2201 N	1897	-0-	-304	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-			
02	1988 N	1352	-0-	-636	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-			
03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-			
DUNLAP GAS UNIT NO. 2										WELL #: 8		RRCID -> 252874		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 12701		PERF.11318 - 12414			
10	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1580	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
11	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-			
12	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-			
01	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1241	2	3	9	N	3	3	8			-0-			
02	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1477	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
03	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1437	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
WILLIFORD "A" GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 252875		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10951 - 12125			
10	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4057	2	1	9	N	1	1	8			130			
11	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					130			
12	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4057	2	1	9	N	1	1	8			130			
01	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4004	2	2	9	N	2	2	8			130			
02	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3826	2	2	9	N	2	2	8			130			
03	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4135	2	1	9	N	1	1	8			130			
WINFREE GAS UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 252883		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12235		PERF.11674 - 12080			
10	4123 X	2375	-0-	-1748	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-			
11	3990 X	1633	-0-	-2357	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-			
12	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-			
01	2728 X	1717	-0-	-1011	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-			
02	2156 X	418	-0-	-1738	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-			
03	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-			
HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 252888		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11347 - 11785			
10	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2277	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-			
12	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1953	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
01	1550 N	1449	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	1447	2	2	9	N	2	2	8			-0-			
02	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2150	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1791	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
BONNER, J.										WELL #: 17		RRCID -> 252889		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 12245		PERF.11516 - 11675			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
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-			
OWENS "C"										WELL #: 4		RRCID -> 252901		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12560		PERF.10669 - 12433			
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1584	2	4	9	N	4	4	8			-0-			
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1541	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
12	1550 N	1514	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	1512	2	2	9	N	2	2	8			-0-			
01	1550 N	1264	-0-	-286	-0-	-0-	-0-	1260	2	4	9	N	4	4	8			-0-			
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1403	2	4	9	N	4	4	8			-0-			
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1603	2	3	9	N	3	3	8			-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT													NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 21													RRCID -> 252918			COMPL. DATE 08/21/2009			TOTAL DEPTH 11892			PERF.11213 - 11711					
M	0	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											
10		1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062 2			N	-0-					-0-											
11		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2			N	-0-					-0-											
12		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2			N	-0-					-0-											
01		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2			N	-0-					-0-											
02		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2			N	-0-					-0-											
03		1116 N	1068	-0-	-48	-0-	1068 2			N	-0-					-0-											

ROGERS GAS UNIT													WELL #: 20			RRCID -> 252934			COMPL. DATE 08/30/2009			TOTAL DEPTH 12246			PERF.11624 - 12060		
10		2387 N	2154	-0-	-233	-0-	2154 2			N	-0-					-0-											
11		2250 N	1985	-0-	-265	-0-	1985 2			N	-0-					-0-											
12		2325 N	2049	-0-	-276	-0-	2049 2			N	-0-					-0-											
01		2139 N	1633	-0-	-506	-0-	1632 2	1	9	N	1			1	8	-0-											
02		1848 N	1400	-0-	-448	-0-	1400 2			N	-0-					-0-											
03		2046 N	2019	-0-	-27	-0-	2019 2			N	-0-					-0-											

CLARKE GAS UNIT													WELL #: 29			RRCID -> 253246			COMPL. DATE 10/06/2009			TOTAL DEPTH 12375			PERF.11657 - 12160		
10		2449 N	2343	-0-	-106	-0-	2342 2	1	9	N	1			1	8	-0-											
11		1590 N	342	-0-	-1248	-0-	342 2			N	-0-					-0-											
12		2449 N	1241	-0-	-1208	-0-	1240 2	1	9	N	1			1	8	-0-											
01		2356 N	1168	-0-	-1188	-0-	1165 2	3	9	N	3			3	8	-0-											
02		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1091 2	2	9	N	2			2	8	-0-											
03		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1258 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		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-											
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-											
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-											
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-											
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-											

BLACK, H. D. GAS UNIT													WELL #: 7			RRCID -> 253252			COMPL. DATE 10/29/2009			TOTAL DEPTH 12400			PERF.11074 - 12249		
10		2821 N	2683	-0-	-138	-0-	2683 2			N	-0-					-0-											
11		2700 N	2543	-0-	-157	-0-	2543 2			N	-0-					-0-											
12		2759 N	2581	-0-	-178	-0-	2581 2			N	-0-					-0-											
01		2697 N	2021	-0-	-676	-0-	2021 2			N	-0-					-0-											
02		2380 N	647	-0-	-1733	-0-	647 2			N	-0-					-0-											
03		2573 N	856	-0-	-1717	-0-	856 2			N	-0-					-0-											

HENDERSON GAS UNIT													WELL #: 24			RRCID -> 253256			COMPL. DATE 10/18/2009			TOTAL DEPTH 11963			PERF.11282 - 11676		
10		2015 N	1544	-0-	-471	-0-	1544 2			N	-0-					-0-											
11		1530 N	1429	-0-	-101	-0-	1429 2			N	-0-					-0-											
12		1550 N	1218	-0-	-332	-0-	1218 2			N	-0-					-0-											
01		1550 N	1277	-0-	-273	-0-	1277 2			N	-0-					-0-											
02		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2			N	-0-					-0-											
03		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2			N	-0-					-0-											

KIRSCH GAS UNIT													WELL #: 28			RRCID -> 253422			COMPL. DATE 09/24/2009			TOTAL DEPTH 11854			PERF.11240 - 11714		
10		1581 N	1503	-0-	-78	-0-	1501 2	2	9	N	2			2	8	-0-											
11		1530 N	1505	-0-	-25	-0-	1505 2			N	-0-					-0-											
12		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1487 2	1	9	N	1			1	8	-0-											
01		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1543 2	2	9	N	2			2	8	-0-											
02		1400 N	1338	-0-	-62	-0-	1337 2	1	9	N	1			1	8	-0-											
03		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1489 2	1	9	N	1			1	8	-0-											

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY IVY, ATHEL GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310 WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208										CNTY: FREESTONE			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-		
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-		
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-		
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-		
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-		
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-		
LEVELS, MARION																							
						WELL #:	4	RRCID ->	253502	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL	DEPTH	12477	PERF.11018	-	12324						
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2535	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-		
12	2573	N	2202	-0-	-371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2201	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
01	2542	N	2183	-0-	-359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2181	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2318	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2535	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
BOOTH GAS UNIT																							
						WELL #:	2	RRCID ->	253503	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.11089	-	12421						
10	3100	N	3152	-0-	52	-0-	156	3150	2	2	9	N	2	2	8						-0-		
11	3000	N	3052	-0-	52	-0-	208	3052	2			N	-0-								-0-		
12	3649	X	3441	-0-	-208	-0-	-0-	3440	2	1	9	N	1	1	8						-0-		
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	-0-	2955	2	2	9	N	2	2	8						-0-		
02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	-0-	2451	2	2	9	N	2	2	8						-0-		
03	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	-0-	2423	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						
10	744	N	696	-0-	-48	-0-	-0-	696	2			N	-0-								-0-		
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-								-0-		
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-								-0-		
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-								-0-		
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-								-0-		
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-								-0-		
MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II																							
						WELL #:	1	RRCID ->	253525	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL	DEPTH	12683	PERF.10150	-	10426						
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-								-0-		
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-								-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	0	2			N	-0-								-0-		
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	0	2			N	-0-								-0-		
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	2			N	-0-								-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	0	2			N	-0-								-0-		
COSSON GAS UNIT																							
						WELL #:	17	RRCID ->	253528	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL	DEPTH	11995	PERF.11312	-	11744						
10	234	X	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-								-0-		
11	227	X	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-								-0-		
12	232	X	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-								-0-		
01	229	X	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-								-0-		
02	230	X	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-								-0-		
03	246	X	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-								-0-		
BOYD "A" GAS UNIT																							
						WELL #:	5	RRCID ->	253532	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL	DEPTH	12260	PERF.11003	-	12032						
10	2170	N	1874	-0-	-296	-0-	-0-	1873	2	1	9	N	1	1	8						-0-		
11	1890	N	1573	-0-	-317	-0-	-0-	1573	2			N	-0-								-0-		
12	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	-0-	1653	2	1	9	N	1	1	8						-0-		
01	1860	N	1303	-0-	-557	-0-	-0-	1302	2	1	9	N	1	1	8						-0-		
02	1456	N	1302	-0-	-154	-0-	-0-	1301	2	1	9	N	1	1	8						-0-		
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	-0-	1694	2	1	9	N	1	1	8						-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HUMPHRIES GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 6				NON-ASSOCIATED RRCID -> 254033				CAPACITY COMPL. DATE 09/18/2009				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230			
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									
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					71									
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					71									
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					71									
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					71									
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					71									
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					71									
HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 30				RRCID -> 254052				COMPL. DATE 10/31/2009				TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238			
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-									
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-									
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1817	2	1	9	N	1	1	8			-0-									
01	1767 N	1767	-0-	-292	-0-	1473	2	2	9	N	2	2	8			-0-									
02	1680 N	1515	-0-	-165	-0-	1514	2	1	9	N	1	1	8			-0-									
03	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1838	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			
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	566	2	7	9	N	6	6	8			-0-									
11	3000 N	4198	-0-	1198	-0-	4192	2	6	9	N	5	5	8			-0-									
12	3100 N	5698	-0-	2598	-0-	5681	2	17	9	N	15	15	8			-0-									
01	3100 N	4877	-0-	1777	-0-	4837	2	40	9	N	36	36	8			-0-									
02	9655 X	4082	-0-	-5573	-0-	4059	2	23	9	N	21	21	8			-0-									
03	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4339	2	18	9	N	16	16	8			-0-									
BLACK, H. D. GAS UNIT										WELL #: 4				RRCID -> 254355				COMPL. DATE 12/19/2009				TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097			
10	2635 X	2269	-0-	-366	-0-	2266	2	3	9	N	3	3	8			-0-									
11	2460 X	2441	-0-	-19	-0-	2441	2			N	-0-					-0-									
12	2263 X	1830	-0-	-433	-0-	1828	2	2	9	N	2	2	8			-0-									
01	2263 X	1964	-0-	-299	-0-	1964	2			N	-0-					-0-									
02	2268 N	1583	-0-	-685	-0-	1583	2			N	-0-					-0-									
03	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2274	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			
10	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-									
11	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-									
12	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-									
01	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-									
02	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-									
03	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-									
KEILS, W. A. GAS UNIT										WELL #: 5				RRCID -> 254358				COMPL. DATE 12/11/2009				TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233			
10	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-									
11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-									
12	2015 N	1960	-0-	-55	-0-	1960	2			N	-0-					-0-									
01	2015 N	1714	-0-	-301	-0-	1714	2			N	-0-					-0-									
02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-									
03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-									
KEILS, W. A. GAS UNIT										WELL #: 6				RRCID -> 254364				COMPL. DATE 11/20/2009				TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331			
10	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2526	2	2	9	N	2	2	8			-0-									
11	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2294	2	1	9	N	1	1	8			-0-									
12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-									
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1950	2	1	9	N	1	1	8			-0-									
02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1735	2	1	9	N	1	1	8			-0-									
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1827	2	1	9	N	1	1	8			-0-									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MOODY ESTATE															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED //CONT.// 386310															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	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																		
10	2883	X	2815	-0-	-68	-0-	-	2814	2	1	9	N	1	8	-0-	1	1	8	-0-																																																																						
11	2760	X	2703	-0-	-57	-0-	-	2703	2	-0-		N	-0-		-0-			-0-																																																																							
12	2852	X	2732	-0-	-120	-0-	-	2731	2	1	9	N	1	8	-0-	1	1	8	-0-																																																																						
01	2821	X	2673	-0-	-148	-0-	-	2671	2	2	9	N	2	8	-0-	2	2	8	-0-																																																																						
02	2548	X	2345	-0-	-203	-0-	-	2343	2	2	9	N	2	8	-0-	2	2	8	-0-																																																																						
03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	-	2852	2	1	9	N	1	8	-0-	1	1	8	-0-																																																																						
WINFREE GAS UNIT															WELL #: 20															RRCID -> 254618															COMPL. DATE 02/08/2009															TOTAL DEPTH 12022															PERF.11354 - 11730														
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	-	51	2			N	-0-		-0-			-0-																																																																							
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	-	45	2			N	-0-		-0-			-0-																																																																							
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	-	40	2			N	-0-		-0-			-0-																																																																							
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	-	53	2			N	-0-		-0-			-0-																																																																							
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	-	31	2			N	-0-		-0-			-0-																																																																							
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	-	58	2			N	-0-		-0-			-0-																																																																							
BUTLER GAS UNIT															WELL #: 15															RRCID -> 254634															COMPL. DATE 12/31/2009															TOTAL DEPTH 12669															PERF.11330 - 12547														
10	279	N	144	-0-	-135	-0-	-	144	2			N	-0-		-0-			-0-																																																																							
11	330	N	154	-0-	-176	-0-	-	154	2			N	-0-		-0-			-0-																																																																							
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	-	165	2			N	-0-		-0-			-0-																																																																							
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	-	191	2			N	-0-		-0-			-0-																																																																							
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	-	296	2			N	-0-		-0-			-0-																																																																							
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	-	279	2			N	-0-		-0-			-0-																																																																							
WINFREE GAS UNIT															WELL #: 24															RRCID -> 254636															COMPL. DATE 12/14/2009															TOTAL DEPTH 12143															PERF.11497 - 11934														
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	-	1426	2	2	9	N	2	8	-0-	2	2	8	-0-																																																																						
11	1680	N	520	-0-	-1160	-0-	-	520	2			N	-0-		-0-			-0-																																																																							
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	-	1969	2	1	9	N	1	8	-0-	1	1	8	-0-																																																																						
01	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	-	1230	2	2	9	N	2	8	-0-	2	2	8	-0-																																																																						
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	-	1002	2	1	9	N	1	8	-0-	1	1	8	-0-																																																																						
03	1984	N	1171	-0-	-813	-0-	-	1170	2	1	9	N	1	8	-0-	1	1	8	-0-																																																																						
BUTLER GAS UNIT															WELL #: 16															RRCID -> 254639															COMPL. DATE 12/29/2009															TOTAL DEPTH 11917															PERF.11375 - 11546														
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT		-0-			-0-																																																																							
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-																																																																							
BROWN, J. W. GAS UNIT															WELL #: 3H															RRCID -> 254742															COMPL. DATE 09/29/2009															TOTAL DEPTH 12044															PERF.12300 - 14571														
10	6324	X	5298	-0-	-1026	-0-	-	5297	2	1	9	N	1	8	-0-	1	1	8	-0-																																																																						
11	6120	X	4899	-0-	-1221	-0-	-	4899	2			N	-0-		-0-			-0-																																																																							
12	5828	X	4276	-0-	-1552	-0-	-	4275	2	1	9	N	1	8	-0-	1	1	8	-0-																																																																						
01	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	-	5740	2	2	9	N	2	8	-0-	2	2	8	-0-																																																																						
02	5040	X	4607	-0-	-433	-0-	-	4606	2	1	9	N	1	8	-0-	1	1	8	-0-																																																																						
03	5301	X	4849	-0-	-452	-0-	-	4848	2	1	9	N	1	8	-0-	1	1	8	-0-																																																																						
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 13															RRCID -> 255179															COMPL. DATE 02/10/2010															TOTAL DEPTH 12130															PERF.11558 - 11982														
10	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	-	4437	2	1	9	N	1	8	-0-	1	1	8	-0-																																																																						
11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	-	4262	2	1	9	N	1	8	-0-	1	1	8	-0-																																																																						
12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	-	4641	2	1	9	N	1	8	-0-	1	1	8	-0-																																																																						
01	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	-	4389	2	2	9	N	2	8	-0-	2	2	8	-0-																																																																						
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	-	3824	2	1	9	N	1	8	-0-	1	1	8	-0-																																																																						
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	-	4597	2	1	9	N	1	8	-0-	1	1	8	-0-																																																																						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//				88576 304				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//				386310															
HARTLEY UNIT				WELL #:				4				RRCID -> 255182				COMPL. DATE 02/20/2010				TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM				
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10		3007	X	2429	-0-		-578	-0-		2429	2				N	-0-					-0-		
11		3240	X	2730	-0-		-510	-0-		2730	2				N	-0-					-0-		
12		3348	X	2811	-0-		-537	-0-		2811	2				N	-0-					-0-		
01		3348	X	2024	-0-		-1324	-0-		2024	2				N	-0-					-0-		
02		2658	X	2658	-0-		-0-	-0-		2658	2				N	-0-					-0-		
03		2821	X	2013	-0-		-808	-0-		2013	2				N	-0-					-0-		
AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT				WELL #:				1				RRCID -> 255910				COMPL. DATE 03/20/2010				TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262			
10		186	N	131	-0-		-55	-0-		131	2				N	-0-					-0-		
11		197	N	197	-0-		-0-	-0-		197	2				N	-0-					-0-		
12		199	N	199	-0-		-0-	-0-		199	2				N	-0-					-0-		
01		191	N	191	-0-		-0-	-0-		191	2				N	-0-					-0-		
02		196	N	194	-0-		-2	-0-		194	2				N	-0-					-0-		
03		199	N	199	-0-		-0-	-0-		199	2				N	-0-					-0-		
BOOTH GAS UNIT				WELL #:				1				RRCID -> 255913				COMPL. DATE 02/17/2010				TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388			
10		844	N	844	-0-		-0-	-0-		844	2				N	-0-					-0-		
11		784	N	784	-0-		-0-	-0-		784	2				N	-0-					-0-		
12		785	N	785	-0-		-0-	-0-		785	2				N	-0-					-0-		
01		772	N	772	-0-		-0-	-0-		772	2				N	-0-					-0-		
02		743	N	743	-0-		-0-	-0-		743	2				N	-0-					-0-		
03		803	N	803	-0-		-0-	-0-		803	2				N	-0-					-0-		
BUTLER GAS UNIT				WELL #:				17				RRCID -> 255914				COMPL. DATE 09/20/2012				TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484			
10		3968	X	2569	-0-		-1399	-0-		2569	2				N	-0-					-0-		
11		3270	X	1531	-0-		-1739	-0-		1531	2				N	-0-					-0-		
12		2914	X	949	-0-		-1965	-0-		949	2				N	-0-					-0-		
01		2914	X	454	-0-		-2460	-0-		454	2				N	-0-					-0-		
02		3509	X	3509	-0-		-0-	-0-		3509	2				N	-0-					-0-		
03		5172	X	5172	-0-		-0-	-0-		5172	2				N	-0-					-0-		
CURRY GAS UNIT				WELL #:				20				RRCID -> 255916				COMPL. DATE 01/27/2010				TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846			
10		3313	X	3313	-0-		-0-	-0-		3311	2	2	9		N	2	2	8			-0-		
11		3030	X	2816	-0-		-214	-0-		2816	2				N	-0-					-0-		
12		3131	X	2839	-0-		-292	-0-		2838	2	1	9		N	1	1	8			-0-		
01		3131	X	2540	-0-		-591	-0-		2540	2				N	-0-					-0-		
02		2828	X	2524	-0-		-304	-0-		2523	2	1	9		N	1	1	8			-0-		
03		3131	X	2645	-0-		-486	-0-		2644	2	1	9		N	1	1	8			-0-		
FOOTBALL FIELD GAS UNIT				WELL #:				3				RRCID -> 255919				COMPL. DATE 03/17/2010				TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350			
10		2114	X	2114	-0-		-0-	-0-		2113	2	1	9		N	1	1	8			-0-		
11		1310	X	1310	-0-		-0-	-0-		1310	2				N	-0-					-0-		
12		1705	X	1214	-0-		-491	-0-		1213	2	1	9		N	1	1	8			-0-		
01		1705	N	1272	-0-		-433	-0-		1270	2	2	9		N	2	2	8			-0-		
02		1232	N	1117	-0-		-115	-0-		1116	2	1	9		N	1	1	8			-0-		
03		1209	N	733	-0-		-476	-0-		733	2				N	-0-					-0-		
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:				31				RRCID -> 255930				COMPL. DATE 03/18/2010				TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238			
10		744	N	744	-0-		-0-	-0-		744	2				N	-0-					-0-		
11		723	N	723	-0-		-0-	-0-		723	2				N	-0-					-0-		
12		686	N	686	-0-		-0-	-0-		686	2				N	-0-					-0-		
01		744	N	728	-0-		-16	-0-		727	2	1	9		N	1	1	8			-0-		
02		672	N	672	-0-		-0-	-0-		672	2				N	-0-					-0-		
03		716	N	716	-0-		-0-	-0-		716	2				N	-0-					-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROGERS GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2								-0-
11	1650 N	1516	-0-	-134	-0-	1516 2								-0-
12	1643 N	1574	-0-	-69	-0-	1574 2								-0-
01	1550 N	1349	-0-	-201	-0-	1348 2	1 9				1	8		-0-
02	1428 N	1414	-0-	-14	-0-	1413 2	1 9				1	8		-0-
03	1581 N	1461	-0-	-120	-0-	1461 2								-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790														
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-									-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2								-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2								-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-									-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480														
10	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2								-0-
11	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2								-0-
12	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 2								-0-
01	2294 N	2247	-0-	-47	-0-	2247 2								-0-
02	2156 N	1916	-0-	-240	-0-	1916 2								-0-
03	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2								-0-
WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009														
10	3100 X	2799	-0-	-301	-0-	2797 2	2 9				2	8		-0-
11	3000 X	2219	-0-	-781	-0-	2219 2					-0-			-0-
12	2852 X	2340	-0-	-512	-0-	2338 2	2 9				2	8		-0-
01	2852 X	2516	-0-	-336	-0-	2512 2	4 9				4	8		-0-
02	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2581 2	2 9				2	8		-0-
03	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2845 2	2 9				2	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														
10	3410 X	3338	-0-	-72	-0-	3335 2	3 9				3	8		-0-
11	3330 X	3239	-0-	-91	-0-	3238 2	1 9				1	8		-0-
12	3441 X	3356	-0-	-85	-0-	3353 2	3 9				3	8		-0-
01	3441 X	3111	-0-	-330	-0-	3107 2	4 9				4	8		-0-
02	3024 X	2678	-0-	-346	-0-	2675 2	3 9				3	8		-0-
03	3348 X	3285	-0-	-63	-0-	3281 2	4 9				4	8		-0-
W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371														
10	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2					-0-			-0-
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2					-0-			-0-
12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2					-0-			-0-
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2					-0-			-0-
02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2					-0-			-0-
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2					-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206														
10	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1268 2	2 9				2	8		-0-
11	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 2					-0-			-0-
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	282 2	1 9				1	8		-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	563 2	1 9				1	8		-0-
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1058 2	1 9				1	8		-0-
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	937 2	1 9				1	8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HAM GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//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	* EOM BALANCE
10	4464 X	2971	-0-	-1493	-0-	2970	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	4320 X	2981	-0-	-1339	-0-	2981	2			N	-0-			-0-
12	4247 X	2586	-0-	-1661	-0-	2585	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	3875 X	2947	-0-	-928	-0-	2946	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	3304 X	2809	-0-	-495	-0-	2808	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-			-0-
ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183														
10	2387 N	2305	-0-	-82	-0-	2304	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2370 N	2313	-0-	-57	-0-	2313	2			N	-0-			-0-
12	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2486	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2294 N	2258	-0-	-36	-0-	2256	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2219	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	2449 N	2376	-0-	-73	-0-	2375	2	1	9	N	1	1	8	-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370														
10	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3212	2	6	9	N	5	5	8	-0-
11	2880 X	2751	-0-	-129	-0-	2749	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	2976 X	2683	-0-	-293	-0-	2679	2	4	9	N	4	4	8	-0-
01	2976 X	2418	-0-	-558	-0-	2409	2	9	9	N	8	8	8	-0-
02	2688 X	2237	-0-	-451	-0-	2233	2	4	9	N	4	4	8	-0-
03	2976 X	2617	-0-	-359	-0-	2614	2	3	9	N	3	3	8	-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824														
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-			-0-
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-			-0-
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-			-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-			-0-
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	258	2			N	-0-			-0-
03	310 N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434														
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	985	2	20	9	N	18	18	8	-0-
11	960 N	792	-0-	-168	-0-	788	2	4	9	N	4	4	8	-0-
12	930 N	817	-0-	-113	-0-	803	2	14	9	N	13	13	8	-0-
01	992 N	776	-0-	-216	-0-	746	2	30	9	N	27	27	8	-0-
02	728 N	670	-0-	-58	-0-	653	2	17	9	N	15	15	8	-0-
03	806 N	786	-0-	-20	-0-	777	2	9	9	N	8	8	8	-0-
COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/08/2025 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8679 - 11074														
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY COSSON GAS UNIT															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310 WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605															CNTY: FREESTONE		
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														
10	4619 X	4101	-0-	-518	-0-	4092	2	9	9	N	8		8	8				-0-														
11	4470 X	4366	-0-	-104	-0-	4364	2	2	9	N	2		2	8				-0-														
12	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4538	2	7	9	N	6		6	8				-0-														
01	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4498	2	12	9	N	11		11	8				-0-														
02	4088 X	3787	-0-	-301	-0-	3780	2	7	9	N	6		6	8				-0-														
03	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4618	2	3	9	N	3		3	8				-0-														
HENDERSON GAS UNIT															WELL #: 21	RRCID -> 257054	COMPL. DATE 05/03/2010	TOTAL DEPTH 12072	PERF.11368	- 11826												
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	N	1		1	8				-0-														
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-							-0-														
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-							-0-														
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	803	2	1	9	N	1		1	8				-0-														
02	700 N	607	-0-	-93	-0-	607	2			N	-0-							-0-														
03	775 N	520	-0-	-255	-0-	520	2			N	-0-							-0-														
HUMPHRIES GAS UNIT															WELL #: 4	RRCID -> 257055	COMPL. DATE 05/03/2010	TOTAL DEPTH 12273	PERF.10892	- 12273												
10	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2926	2	6	9	N	5		5	8				-0-														
11	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2849	2	1	9	N	1		1	8				-0-														
12	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2919	2	3	9	N	3		3	8				-0-														
01	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2900	2	6	9	N	5		5	8				-0-														
02	2156 N	2081	-0-	-75	-0-	2079	2	2	9	N	2		2	8				-0-														
03	2387 N	2132	-0-	-255	-0-	2129	2	3	9	N	3		3	8				-0-														
SARTOR GAS UNIT															WELL #: 5	RRCID -> 257218	COMPL. DATE 07/08/2010	TOTAL DEPTH 12580	PERF.11171	- 12360												
10	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1954	2	2	9	N	2		2	8				-0-														
11	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-							-0-														
12	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2058	2	1	9	N	1		1	8				-0-														
01	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2013	2	4	9	N	4		4	8				-0-														
02	1764 N	1699	-0-	-65	-0-	1699	2			N	-0-							-0-														
03	2046 N	1682	-0-	-364	-0-	1681	2	1	9	N	1		1	8				-0-														
TEAGUE I.S.D. GAS UNIT															WELL #: 4	RRCID -> 257237	COMPL. DATE 05/25/2010	TOTAL DEPTH 12490	PERF.10907	- 12278												
10	2604 X	2252	-0-	-352	-0-	2250	2	2	9	N	2		2	8				-0-														
11	2520 X	1996	-0-	-524	-0-	1996	2			N	-0-							-0-														
12	2604 X	1995	-0-	-609	-0-	1994	2	1	9	N	1		1	8				-0-														
01	2263 N	1761	-0-	-502	-0-	1759	2	2	9	N	2		2	8				-0-														
02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2102	2	2	9	N	2		2	8				-0-														
03	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2625	2	1	9	N	1		1	8				-0-														
PICKETT NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 15	RRCID -> 257291	COMPL. DATE 06/23/2010	TOTAL DEPTH 12135	PERF.11828	- 11876												
10	4309 X	1376	-0-	-2933	-0-	1376	2			N	-0-							21														
11	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4872	2	1	9	N	1		1	8				21														
12	4309 X	4070	-0-	-239	-0-	4069	2	1	9	N	1		1	8				21														
01	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3386	2	4	9	N	4		4	8				21														
02	4536 X	4150	-0-	-386	-0-	4148	2	2	9	N	2		2	8				21														
03	5022 X	3374	-0-	-1648	-0-	3373	2	1	9	N	1		1	8				21														
SNEED GAS UNIT															WELL #: 13	RRCID -> 257394	COMPL. DATE 07/28/2010	TOTAL DEPTH 12325	PERF.10888	- 12091												
10	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3156	2	2	9	N	2		2	8				-0-														
11	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-							-0-														
12	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3161	2	1	9	N	1		1	8				-0-														
01	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3090	2	3	9	N	3		3	8				-0-														
02	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2900	2	2	9	N	2		2	8				-0-														
03	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3186	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							
HALE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 257613		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12255	
								PERF.11048 - 12450	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	-0-	-0-
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	-0-	-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	-0-	-0-
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	-0-	-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	-0-	-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257753		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 12010	
								PERF.11444 - 11803	
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1 9	-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1 9	-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1 9	-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1 9	-0-

HARTLEY UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257910		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 12504	
								PERF.10831 - 11076	
10	403 N	238	-0-	-165	-0-	238	2	N	-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1049	2	1 9	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 257911		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 12035	
								PERF.11430 - 11888	
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1316	2	2 9	-0-
11	1410 N	1409	-0-	-1	-0-	1409	2	N	-0-
12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1607	2	1 9	-0-
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1600	2	2 9	-0-
02	1316 N	1279	-0-	-37	-0-	1278	2	1 9	-0-
03	1612 N	1484	-0-	-128	-0-	1483	2	1 9	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 258012		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 11935	
								PERF.11502 - 11785	
10	3813 X	3281	-0-	-532	-0-	3281	2	N	-0-
11	3690 X	3253	-0-	-437	-0-	3253	2	N	-0-
12	3627 X	3451	-0-	-176	-0-	3451	2	N	-0-
01	3565 X	3252	-0-	-313	-0-	3251	2	1 9	-0-
02	3192 X	3058	-0-	-134	-0-	3058	2	N	-0-
03	3441 X	3411	-0-	-30	-0-	3411	2	N	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 258023		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12015	
								PERF.10830 - 11530	
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-
11	420 N	255	-0-	-165	-0-	255	2	N	-0-
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2	N	-0-
01	434 N	346	-0-	-88	-0-	346	2	N	-0-
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258024		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11992	
								PERF.11276 - 11706	
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2	N	-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2	N	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WINFREE GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	516	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	508	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	921	2	1	9	N	1	1	8	-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076														
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
11	1500 N	1264	-0-	-236	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
12	1395 N	1210	-0-	-185	-0-	1210	2			N	-0-			-0-
01	1581 N	939	-0-	-642	-0-	939	2			N	-0-			-0-
02	1176 N	1046	-0-	-130	-0-	1046	2			N	-0-			-0-
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851														
10	1643 N	1372	-0-	-271	-0-	1371	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1380 N	1026	-0-	-354	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1464	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1364 N	960	-0-	-404	-0-	958	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	952 N	919	-0-	-33	-0-	918	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	1457 N	1196	-0-	-261	-0-	1195	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														
10	1085 X	898	-0-	-187	-0-	898	2			Y	-0-			-0-
11	1020 X	849	-0-	-171	-0-	849	2			Y	-0-			-0-
12	1023 X	858	-0-	-165	-0-	858	2			Y	-0-			-0-
01	961 X	832	-0-	-129	-0-	832	2			Y	-0-			-0-
02	784 N	674	-0-	-110	-0-	674	2			Y	-0-			-0-
03	868 N	805	-0-	-63	-0-	805	2			Y	-0-			-0-
WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322														
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
11	1020 N	784	-0-	-236	-0-	784	2			N	-0-			-0-
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
01	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617														
10	3410 X	3192	-0-	-218	-0-	3192	2			Y	-0-			-0-
11	3270 X	2992	-0-	-278	-0-	2992	2			Y	-0-			-0-
12	3255 X	3173	-0-	-82	-0-	3173	2			Y	-0-			-0-
01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-			-0-
02	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-			-0-
03	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			Y	-0-			-0-
HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280														
10	3503 X	2900	-0-	-603	-0-	2897	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11	3210 X	2675	-0-	-535	-0-	2674	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	3317 X	2862	-0-	-455	-0-	2860	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	3317 X	2553	-0-	-764	-0-	2550	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	2632 X	2078	-0-	-554	-0-	2076	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	2914 X	2554	-0-	-360	-0-	2553	2	1	9	N	1	1	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CLARKE GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1333 N	999	-0-	-334	-0-	998	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1181	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1041	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	1036 N	1027	-0-	-9	-0-	1026	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	1137	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														
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			-0-
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			-0-
03	899 N	857	-0-	-42	-0-	857	2			N	-0-			-0-
OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362														
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
03	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823														
10	2387 X	2278	-0-	-109	-0-	2277	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2310 X	2259	-0-	-51	-0-	2259	2			N	-0-			-0-
12	2387 X	94	-0-	-2293	-0-	94	2			N	-0-			-0-
01	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-			-0-
02	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	3231	-0-	131	-0-	3231	2			N	-0-			-0-
WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338														
10	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4762	2	4	9	N	4	4	8	-0-
11	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3347	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4780	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4094	2	4	9	N	4	4	8	-0-
02	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3982	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4294	2	2	9	N	2	2	8	-0-
PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402														
10	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-			-0-
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-			-0-
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-			-0-
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-			-0-
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-			-0-
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030														
10	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2477	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1770 X	1088	-0-	-682	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
12	1829 N	1579	-0-	-250	-0-	1578	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2315	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2067	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2270	2	1	9	N	1	1	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY COSSON GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3715	2	21	9	N	19	19	8	-0-
11	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4275	2	9	9	N	8	8	8	-0-
12	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4453	2	15	9	N	14	14	8	-0-
01	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4207	2	48	9	N	44	44	8	-0-
02	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3463	2	33	9	N	30	30	8	-0-
03	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4526	2	30	9	N	27	27	8	-0-
ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398														
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-			-0-
11	450 N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-			-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-			-0-
02	364 N	215	-0-	-149	-0-	215	2			N	-0-			-0-
03	403 N	312	-0-	-91	-0-	312	2			N	-0-			-0-
HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313														
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			-0-
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	978	2	1	9	N	1	1	8	-0-
ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397														
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1222	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1380 N	1179	-0-	-201	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
12	1333 N	1219	-0-	-114	-0-	1218	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	1189	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	1092 N	1086	-0-	-6	-0-	1085	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	1209 N	1189	-0-	-20	-0-	1188	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														
10	2046 N	1747	-0-	-299	-0-	1746	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1800 N	1586	-0-	-214	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
12	1736 N	1626	-0-	-110	-0-	1625	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1736 N	1225	-0-	-511	-0-	1222	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	1484 N	92	-0-	-1392	-0-	91	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	1612 N	81	-0-	-1531	-0-	80	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														
10	3410 X	3230	-0-	-180	-0-	3230	2			N	-0-			-0-
11	3300 X	2938	-0-	-362	-0-	2938	2			N	-0-			-0-
12	3410 X	2947	-0-	-463	-0-	2947	2			N	-0-			-0-
01	3286 X	2864	-0-	-422	-0-	2864	2			N	-0-			-0-
02	2968 X	1057	-0-	-1911	-0-	1055	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-			-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082														
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-			-0-
11	1890 N	1523	-0-	-367	-0-	1523	2			N	-0-			-0-
12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2019	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1984 N	1678	-0-	-306	-0-	1675	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1631	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	1984 N	1581	-0-	-403	-0-	1580	2	1	9	N	1	1	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ORAND GAS UNIT NO. 1														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//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	EOM BALANCE
10	6727 X	6053	-0-	-674	-0-	6053	2			N	-0-			-0-
11	6630 X	6007	-0-	-623	-0-	6007	2			N	-0-			-0-
12	6851 X	5948	-0-	-903	-0-	5947	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	6851 X	5947	-0-	-904	-0-	5944	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	5600 X	4401	-0-	-1199	-0-	4400	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	6200 X	4380	-0-	-1820	-0-	4379	2	1	9	N	1	1	8	-0-
SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252														
10	1364 N	508	-0-	-856	-0-	508	2			N	-0-			-0-
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			-0-
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-			-0-
03	1364 N	1001	-0-	-363	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240														
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-			-0-
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-			-0-
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-			-0-
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003														
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1077	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11	990 N	777	-0-	-213	-0-	776	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	1116 N	774	-0-	-342	-0-	772	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	1085 N	891	-0-	-194	-0-	889	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	864	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	775 N	745	-0-	-30	-0-	744	2	1	9	N	1	1	8	-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731														
10	4712 X	3621	-0-	-1091	-0-	3620	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	4560 X	4192	-0-	-368	-0-	4192	2			N	-0-			-0-
12	4712 X	3663	-0-	-1049	-0-	3663	2			N	-0-			-0-
01	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-			-0-
02	3920 X	2753	-0-	-1167	-0-	2753	2			N	-0-			-0-
03	4340 X	3658	-0-	-682	-0-	3658	2			N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740														
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
11	1020 N	983	-0-	-37	-0-	983	2			N	-0-			-0-
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			-0-
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1079	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			-0-
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340														
10	310 N	240	-0-	-70	-0-	239	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY J. W. BROWN GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212														
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
										M	PROD			
10	3813 X	260	-0-	-3553	-0-	259	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6092	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6103	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4565	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	4620 X	4567	-0-	-53	-0-	4565	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	5115 X	4219	-0-	-896	-0-	4217	2	2	9	N	2	2	8	-0-
W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254														
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1670	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1650 N	1621	-0-	-29	-0-	1621	2			N	-0-			-0-
12	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	1680	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1674 N	1561	-0-	-113	-0-	1560	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1521	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	1674 N	1620	-0-	-54	-0-	1619	2	1	9	N	1	1	8	-0-
DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094														
10	1829 N	1132	-0-	-697	-0-	1131	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1770 N	1593	-0-	-177	-0-	1593	2			N	-0-			-0-
12	1674 N	1344	-0-	-330	-0-	1343	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1649	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	1484 N	1314	-0-	-170	-0-	1313	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1748	2	2	9	N	2	2	8	-0-
H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450														
10	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-			-0-
11	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-			-0-
12	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-			-0-
01	3875 X	2561	-0-	-1314	-0-	2561	2			N	-0-			-0-
02	3500 X	1516	-0-	-1984	-0-	1516	2			N	-0-			-0-
03	3937 X	2149	-0-	-1788	-0-	2149	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776														
10	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2222	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	2280 X	1927	-0-	-353	-0-	1927	2			N	-0-			-0-
12	2356 X	1957	-0-	-399	-0-	1956	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2356 X	1565	-0-	-791	-0-	1563	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	2128 X	1533	-0-	-595	-0-	1532	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	2232 X	2128	-0-	-104	-0-	2127	2	1	9	N	1	1	8	-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801														
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-			-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-			-0-
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-			-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99	2			N	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214														
10	1767 N	1571	-0-	-196	-0-	1570	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1710 N	1435	-0-	-275	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-			-0-
01	1581 N	1533	-0-	-48	-0-	1532	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-			-0-
03	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 261202		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792	
								PERF. 8552 - 10733	
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
10	899 N	484	-0-	-415	-0-	476 2	8 9 N	7	7 8
11	750 N	387	-0-	-363	-0-	386 2	1 9 N	1	1 8
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	787 2	6 9 N	5	5 8
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	852 2	12 9 N	11	11 8
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	784 2	7 9 N	6	6 8
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	955 2	3 9 N	3	3 8
ROPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 261209		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 12327	
								PERF. 11376 - 12512	
10	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2781 2	1 9 Y	1	1 8
11	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2	Y	-0-	-0-
12	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2676 2	1 9 Y	1	1 8
01	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2503 2	3 9 Y	3	3 8
02	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2266 2	1 9 Y	1	1 8
03	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2437 2	1 9 Y	1	1 8
ROPER GAS UNIT		WELL #: 4HR		RRCID -> 261214		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 12119	
								PERF. 12350 - 14650	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	3100 N	10788	-0-	7688	7688	10788 2	N	-0-	-0-
02	2800 N	19376	-0-	16576	24264	19376 2	N	-0-	-0-
03	3100 N	14997	-0-	11897	36161	14997 2	N	-0-	-0-
CURRY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 261216		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11939	
								PERF. 11333 - 11782	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 261217		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 12139	
								PERF. 11605 - 11992	
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-	-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-	-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-	-0-
CURRY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 261250		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 11956	
								PERF. 11382 - 11842	
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-	-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-	-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-	-0-
01	682 N	580	-0-	-102	-0-	580 2	N	-0-	-0-
02	532 N	478	-0-	-54	-0-	478 2	N	-0-	-0-
03	527 N	464	-0-	-63	-0-	464 2	N	-0-	-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 261262		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 11619	
								PERF. 10549 - 11557	
10	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	1518 2	2 9 N	2	2 8
11	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2	N	-0-	-0-
12	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1532 2	1 9 N	1	1 8
01	1519 N	1405	-0-	-114	-0-	1402 2	3 9 N	3	3 8
02	1456 N	1322	-0-	-134	-0-	1321 2	1 9 N	1	1 8
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1571 2	1 9 N	1	1 8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HENDERSON GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	2		N	-0-				-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-				-0-
12	589 N	535	-0-	-54	-0-	534	2	1	9	N	1	8		-0-
01	589 N	539	-0-	-50	-0-	537	2	2	9	N	2	8		-0-
02	504 N	486	-0-	-18	-0-	485	2	1	9	N	1	8		-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	548	2	1	9	N	1	8		-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820														
10	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	2		N	-0-				-0-
11	270 N	186	-0-	-84	-0-	186	2		N	-0-				-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-				-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-				-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-				-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972														
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	N	1	8		-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-				-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	N	1	8		-0-
01	434 N	317	-0-	-117	-0-	316	2	1	9	N	1	8		-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	N	1	8		-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	N	1	8		-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944														
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	482	2	1	9	N	1	8		-0-
11	480 N	449	-0-	-31	-0-	449	2		N	-0-				-0-
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	458	2	1	9	N	1	8		-0-
01	496 N	455	-0-	-41	-0-	452	2	3	9	N	3	8		-0-
02	420 N	404	-0-	-16	-0-	403	2	1	9	N	1	8		-0-
03	465 N	444	-0-	-21	-0-	443	2	1	9	N	1	8		-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815														
10	1984 N	1892	-0-	-92	-0-	1892	2		N	-0-				-0-
11	1800 N	1765	-0-	-35	-0-	1765	2		N	-0-				-0-
12	1891 N	1625	-0-	-266	-0-	1625	2		N	-0-				-0-
01	1891 N	1458	-0-	-433	-0-	1458	2		N	-0-				-0-
02	1652 N	1329	-0-	-323	-0-	1329	2		N	-0-				-0-
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177														
10	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2		N	-0-				-0-
11	2070 X	1961	-0-	-109	-0-	1961	2		N	-0-				-0-
12	2139 X	1991	-0-	-148	-0-	1991	2		N	-0-				-0-
01	2139 X	1641	-0-	-498	-0-	1640	2	1	9	N	1	8		-0-
02	1932 X	147	-0-	-1785	-0-	147	2		N	-0-				-0-
03	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2		N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900														
10	2077 N	1866	-0-	-211	-0-	1865	2	1	9	N	1	8		-0-
11	2010 N	1856	-0-	-154	-0-	1856	2		N	-0-				-0-
12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1997	2	1	9	N	1	8		-0-
01	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2122	2	2	9	N	2	8		-0-
02	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1851	2	1	9	N	1	8		-0-
03	1984 N	1097	-0-	-887	-0-	1096	2	1	9	N	1	8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
KIRSCH GAS UNIT			WELL #:		26		RRCID -> 262398		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11582		PERF.11250 - 11673						
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
10		217 N	210	-0-		-7		-0-		210	2		N	-0-					-0-
11		210 N	199	-0-		-11		-0-		199	2		N	-0-					-0-
12		217 N	199	-0-		-18		-0-		199	2		N	-0-					-0-
01		217 N	207	-0-		-10		-0-		207	2		N	-0-					-0-
02		196 N	192	-0-		-4		-0-		192	2		N	-0-					-0-
03		198 N	198	-0-		-0-		-0-		198	2		N	-0-					-0-
W. A. KEILS GAS UNIT			WELL #:		9		RRCID -> 262460		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 12572		PERF.11050 - 12402						
10		1732 N	1732	-0-		-0-		-0-		1732	2		N	-0-					-0-
11		1470 N	1358	-0-		-112		-0-		1358	2		N	-0-					-0-
12		1519 N	899	-0-		-620		-0-		899	2		N	-0-					-0-
01		1519 N	879	-0-		-640		-0-		879	2		N	-0-					-0-
02		1260 N	1104	-0-		-156		-0-		1104	2		N	-0-					-0-
03		1478 N	1478	-0-		-0-		-0-		1478	2		N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #:		28		RRCID -> 262485		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12302		PERF.11678 - 12091						
10		1674 N	1543	-0-		-131		-0-		1542	2	1 9	N	1	1 8				-0-
11		1620 N	1372	-0-		-248		-0-		1372	2		N	-0-					-0-
12		1612 N	1312	-0-		-300		-0-		1312	2		N	-0-					-0-
01		1550 N	1262	-0-		-288		-0-		1261	2	1 9	N	1	1 8				-0-
02		1288 N	1136	-0-		-152		-0-		1136	2		N	-0-					-0-
03		1302 N	1042	-0-		-260		-0-		1042	2		N	-0-					-0-
SARTOR GAS UNIT			WELL #:		7		RRCID -> 262518		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12615		PERF.11202 - 12397						
10		511 N	511	-0-		-0-		-0-		511	2		N	-0-					-0-
11		1099 N	1099	-0-		-0-		-0-		1099	2		N	-0-					-0-
12		1299 N	1299	-0-		-0-		-0-		1299	2		N	-0-					-0-
01		928 N	928	-0-		-0-		-0-		928	2		N	-0-					-0-
02		924 N	116	-0-		-808		-0-		116	2		N	-0-					-0-
03		1503 N	1503	-0-		-0-		-0-		1503	2		N	-0-					-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #:		22		RRCID -> 262613		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115		PERF. 8282 - 10994						
10		2604 X	1351	-0-		-1253		-0-		1337	2	14 9	N	13	13 8				-0-
11		1830 X	1600	-0-		-230		-0-		1597	2	3 9	N	3	3 8				-0-
12		1499 X	1499	-0-		-0-		-0-		1488	2	11 9	N	10	10 8				-0-
01		1859 X	1859	-0-		-0-		-0-		1837	2	22 9	N	20	20 8				-0-
02		2129 N	2129	-0-		-0-		-0-		2117	2	12 9	N	11	11 8				-0-
03		2124 N	2124	-0-		-0-		-0-		2117	2	7 9	N	6	6 8				-0-
COOPER GAS UNIT			WELL #:		7		RRCID -> 262642		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 12824		PERF.11358 - 12554						
10		195 N	195	-0-		-0-		-0-		195	2		N	-0-					-0-
11		180 N	172	-0-		-8		-0-		172	2		N	-0-					-0-
12		217 N	175	-0-		-42		-0-		175	2		N	-0-					-0-
01		186 N	176	-0-		-10		-0-		176	2		N	-0-					-0-
02		168 N	151	-0-		-17		-0-		151	2		N	-0-					-0-
03		186 N	161	-0-		-25		-0-		161	2		N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		36		RRCID -> 262644		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 11944		PERF.11358 - 11796						
10		3131 X	2907	-0-		-224		-0-		2906	2	1 9	N	1	1 8				-0-
11		2940 X	2793	-0-		-147		-0-		2793	2		N	-0-					-0-
12		2883 X	2859	-0-		-24		-0-		2858	2	1 9	N	1	1 8				-0-
01		2914 X	2896	-0-		-18		-0-		2894	2	2 9	N	2	2 8				-0-
02		2655 X	2655	-0-		-0-		-0-		2654	2	1 9	N	1	1 8				-0-
03		2914 X	2778	-0-		-136		-0-		2777	2	1 9	N	1	1 8				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CLARKE GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212																	
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	
10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-	
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-	
12	1860 N	1675	-0-	-185	-0-	1674	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1994	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1790	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2039	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																	
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-	
11	1470 N	1272	-0-	-198	-0-	1272	2			N	-0-					-0-	
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-	
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1532	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02	1176 N	1069	-0-	-107	-0-	1069	2			N	-0-					-0-	
03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-	
W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420																	
10	2356 N	2317	-0-	-39	-0-	2317	2			N	-0-					-0-	
11	2280 N	2194	-0-	-86	-0-	2194	2			N	-0-					-0-	
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-	
01	2325 N	2274	-0-	-51	-0-	2274	2			N	-0-					-0-	
02	2044 N	1962	-0-	-82	-0-	1962	2			N	-0-					-0-	
03	2232 N	2178	-0-	-54	-0-	2178	2			N	-0-					-0-	
MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345																	
10	2728 N	2582	-0-	-146	-0-	2582	2			N	-0-					-0-	
11	2490 N	2349	-0-	-141	-0-	2349	2			N	-0-					-0-	
12	2604 N	2555	-0-	-49	-0-	2555	2			N	-0-					-0-	
01	2573 N	2324	-0-	-249	-0-	2324	2			N	-0-					-0-	
02	2184 N	2016	-0-	-168	-0-	2016	2			N	-0-					-0-	
03	2542 N	2490	-0-	-52	-0-	2490	2			N	-0-					-0-	
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132																	
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-	
11	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2644	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
12	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1894	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1975	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1607	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1835	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125																	
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-	
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-	
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02	504 N	500	-0-	-4	-0-	499	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-	
ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174																	
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	300	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-	
12	434 N	405	-0-	-29	-0-	404	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-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
10	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2212	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1770 N	1524	-0-	-246	-0-	1524	2			N	-0-			-0-
12	1612 N	1237	-0-	-375	-0-	1236	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1829 N	499	-0-	-1330	-0-	498	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1428 N	390	-0-	-1038	-0-	389	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	1240 N	369	-0-	-871	-0-	369	2			N	-0-			-0-
ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111														
10	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2167	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-			-0-
12	2573 N	1850	-0-	-723	-0-	1849	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
01	2170 N	1369	-0-	-801	-0-	1366	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
02	1652 N	1440	-0-	-212	-0-	1439	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2275	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														
10	3100 N	3680	-0-	580	580	3680	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	4563	-0-	1563	2143	4562	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	3100 N	3410	-0-	310	2453	3409	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	6050 X	3597	-0-	-2453	-0-	3596	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4000	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5651	2	2	9	N	2	2	8	-0-
C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117														
10	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3250	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-			-0-
12	3255 X	3060	-0-	-195	-0-	3059	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	3255 X	3043	-0-	-212	-0-	3041	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	2940 X	2787	-0-	-153	-0-	2786	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	3255 X	2790	-0-	-465	-0-	2789	2	1	9	N	1	1	8	-0-
ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253														
10	620 X	219	-0-	-401	-0-	219	2			N	-0-			-0-
11	600 X	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-			-0-
12	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			-0-
01	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			-0-
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-			-0-
ZEN0 KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226														
10	1643 N	1450	-0-	-193	-0-	1450	2			N	-0-			-0-
11	1800 N	1586	-0-	-214	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-			-0-
01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
02	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-			-0-
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-			-0-
REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067														
10	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
11	1350 N	1205	-0-	-145	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
12	1488 N	1298	-0-	-190	-0-	1298	2			N	-0-			-0-
01	1271 N	729	-0-	-542	-0-	729	2			N	-0-			-0-
02	1120 N	716	-0-	-404	-0-	716	2			N	-0-			-0-
03	1302 N	855	-0-	-447	-0-	855	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	651 N	507	-0-	-0-	-144	-0-	-0-	506	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	465 N	455	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
ROPER GAS UNIT										WELL #: 8								
										RRCID -> 265061								
										COMPL. DATE 04/15/2011								
										TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125								
10	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2852	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
12	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2999	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2852 X	1928	-0-	-0-	-924	-0-	-0-	1926	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2632 X	2321	-0-	-0-	-311	-0-	-0-	2320	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3007 X	2549	-0-	-0-	-458	-0-	-0-	2548	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								
10	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5340	2	13	9	N	12	12	8			-0-
11	4380 X	2797	-0-	-0-	-1583	-0-	-0-	2795	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4526 X	3147	-0-	-0-	-1379	-0-	-0-	3138	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	4526 X	2651	-0-	-0-	-1875	-0-	-0-	2638	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	4088 X	1774	-0-	-0-	-2314	-0-	-0-	1765	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	4526 X	946	-0-	-0-	-3580	-0-	-0-	940	2	6	9	N	5	5	8			-0-
CLARKE GAS UNIT										WELL #: 31								
										RRCID -> 266054								
										COMPL. DATE 01/18/2012								
										TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348								
10	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
11	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
12	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2604	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2461	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2184	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2418 N	2340	-0-	-0-	-78	-0-	-0-	2339	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								
10	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3452	2	1	9	N	1	1	8			88
11	3150 X	2549	-0-	-0-	-601	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					88
12	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3670	2	1	9	N	1	1	8			88
01	3658 X	3016	-0-	-0-	-642	-0-	-0-	3014	2	2	9	N	2	2	8			88
02	3304 X	3171	-0-	-0-	-133	-0-	-0-	3170	2	1	9	N	1	1	8			88
03	3658 X	3158	-0-	-0-	-500	-0-	-0-	3157	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								
10	3100 N	8625	-0-	-0-	5525	-0-	8784	8617	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	3000 N	6545	-0-	-0-	3545	-0-	12329	6544	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	18073 X	5744	-0-	-0-	-12329	-0-	-0-	5743	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4205	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3756	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3860	2	1	9	N	1	1	8			-0-
IRVIN GAS UNIT										WELL #: 18								
										RRCID -> 266104								
										COMPL. DATE 01/23/2012								
										TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407								
10	558 N	425	-0-	-0-	-133	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	510 N	429	-0-	-0-	-81	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	465 N	427	-0-	-0-	-38	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	434 N	357	-0-	-0-	-77	-0-	-0-	356	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	392 N	274	-0-	-0-	-118	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WETTERMARK GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 386310																	
WELL #: 6				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	
10	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4239	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
11	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-	
12	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3872	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
01	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3598	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
02	2968 X	1656	-0-	-1312	-0-	1655	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
03	3286 X	2501	-0-	-785	-0-	2500	2	1	9	N	1	1	8			-0-	

HAM GAS UNIT				WELL #: 34				RRCID -> 266135				COMPL. DATE 03/12/2012				TOTAL DEPTH 11403	
																PERF.10720 - 11356	
10	682 N	567	-0-	-115	-0-	567	2			N	-0-					-0-	
11	630 N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					-0-	
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-	
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-	
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-	
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-	

ATHEL IVY GAS UNIT				WELL #: 5R				RRCID -> 266137				COMPL. DATE 03/08/2012				TOTAL DEPTH 12451	
																PERF.11185 - 12355	
10	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3061	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
11	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2892	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
12	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2960	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
01	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2760	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02	1736 X	1187	-0-	-549	-0-	1186	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
03	1922 X	1727	-0-	-195	-0-	1725	2	2	9	N	2	2	8			-0-	

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II				WELL #: 7				RRCID -> 266139				COMPL. DATE 03/06/2012				TOTAL DEPTH 12514	
																PERF.11006 - 12366	
10	2263 N	2108	-0-	-155	-0-	2108	2			N	-0-					-0-	
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-	
12	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-	
01	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-	
02	2016 N	1976	-0-	-40	-0-	1976	2			N	-0-					-0-	
03	2325 N	2266	-0-	-59	-0-	2266	2			N	-0-					-0-	

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1				WELL #: 10H				RRCID -> 266176				COMPL. DATE 04/21/2011				TOTAL DEPTH 11583	
																PERF.11800 - 14050	
10	9362 X	7139	-0-	-2223	-0-	7138	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
11	8730 X	4096	-0-	-4634	-0-	4096	2			N	-0-					-0-	
12	8029 X	5082	-0-	-2947	-0-	5081	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
01	7998 X	7538	-0-	-460	-0-	7537	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	8527	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
03	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	8129	2	1	9	N	1	1	8			-0-	

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 7				RRCID -> 266201				COMPL. DATE 04/06/2012				TOTAL DEPTH 12492	
																PERF.11070 - 12306	
10	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	1303	2			N	-0-					-0-	
11	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2			N	-0-					-0-	
12	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2			N	-0-					-0-	
01	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1280	2			N	-0-					-0-	
02	1176 N	1148	-0-	-28	-0-	1148	2			N	-0-					-0-	
03	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2			N	-0-					-0-	

HENDERSON, JOHN GAS UNIT				WELL #: 15				RRCID -> 266202				COMPL. DATE 11/21/2014				TOTAL DEPTH 11605	
																PERF.10332 - 11470	
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	364	2	7	9	N	6	6	8			-0-	
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	712	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	646	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	250	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	171	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	514	2	2	9	N	2	2	8			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CLARKE GAS UNIT													NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 28													RRCID -> 266203			COMPL. DATE 04/19/2012			TOTAL DEPTH 12200			PERF.11560 - 11960					
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		1257 2			N	-0-					-0-											
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		1395 2			N	-0-					-0-											
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		1321 2		1 9	N	1		1 8			-0-											
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		1429 2		2 9	N	2		2 8			-0-											
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		1038 2		1 9	N	1		1 8			-0-											
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		1250 2		1 9	N	1		1 8			-0-											
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II													WELL #: 6			RRCID -> 266217			COMPL. DATE 05/19/2012			TOTAL DEPTH 12575			PERF.11040 - 12389		
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-		909 2			N	-0-					-0-											
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-		920 2			N	-0-					-0-											
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		1058 2			N	-0-					-0-											
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		1160 2			N	-0-					-0-											
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		1031 2			N	-0-					-0-											
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-		1118 2			N	-0-					-0-											
COOPER GAS UNIT													WELL #: 10			RRCID -> 266218			COMPL. DATE 05/14/2012			TOTAL DEPTH 12398			PERF.11046 - 12236		
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-		833 2			N	-0-					-0-											
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		1120 2			N	-0-					-0-											
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-		1082 2			N	-0-					-0-											
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-		1110 2		3 9	N	3		3 8			-0-											
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		1068 2			N	-0-					-0-											
03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-		1310 2			N	-0-					-0-											
ORAND -A-													WELL #: 7H			RRCID -> 266225			COMPL. DATE 05/10/2012			TOTAL DEPTH 12223			PERF.12310 - 14989		
10	1612 N	1478	-0-	-134	-0-		1478 2			N	-0-					-0-											
11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-		1492 2			N	-0-					-0-											
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-		1521 2		1 9	N	1		1 8			-0-											
01	1488 N	1482	-0-	-6	-0-		1481 2		1 9	N	1		1 8			-0-											
02	1400 N	1387	-0-	-13	-0-		1387 2			N	-0-					-0-											
03	1519 N	1457	-0-	-62	-0-		1457 2			N	-0-					-0-											
HAM GAS UNIT													WELL #: 31			RRCID -> 266271			COMPL. DATE 07/01/2012			TOTAL DEPTH 10857			PERF. 8581 - 10660		
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-											
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/31/2025																											
COSSON GAS UNIT													WELL #: 25			RRCID -> 266275			COMPL. DATE 07/09/2012			TOTAL DEPTH 11555			PERF. 8454 - 11390		
10	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-		3130 2		44 9	N	40		40 8			-0-											
11	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-		2862 2		9 9	N	8		8 8			-0-											
12	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-		2924 2		32 9	N	29		29 8			-0-											
01	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-		2853 2		66 9	N	60		60 8			-0-											
02	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-		2781 2		35 9	N	32		32 8			-0-											
03	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-		3165 2		20 9	N	18		18 8			-0-											
COSSON GAS UNIT													WELL #: 26			RRCID -> 266303			COMPL. DATE 07/18/2012			TOTAL DEPTH 11630			PERF.10402 - 11428		
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-		213 2		8 9	N	7		7 8			-0-											
11	270 N	210	-0-	-60	-0-		209 2		1 9	N	1		1 8			-0-											
12	248 N	243	-0-	-5	-0-		237 2		6 9	N	5		5 8			-0-											
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-		224 2		12 9	N	11		11 8			-0-											
02	196 N	187	-0-	-9	-0-		180 2		7 9	N	6		6 8			-0-											
03	248 N	221	-0-	-27	-0-		218 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															
CLARKE GAS UNIT				WELL #:	33	RRCID ->	266335	COMPL.	DATE 02/24/2012	TOTAL	DEPTH	12157	PERF.11542	-	12075					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	-0-	75	2				N	-0-					-0-	
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	-0-	49	2				N	-0-					-0-	
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	-0-	55	2				N	-0-					-0-	
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2				N	-0-					-0-	
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-					-0-	
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	2				N	-0-					-0-	
IRVIN GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	266350	COMPL.	DATE 06/27/2012	TOTAL	DEPTH	11630	PERF.10412	-	11479					
10	403	N	253	-0-	-150	-0-	-0-	244	2	9	9	N	8		8	8			-0-	
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	N	2		2	8			-0-	
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	-0-	206	2	7	9	N	6		6	8			-0-	
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	-0-	229	2	14	9	N	13		13	8			-0-	
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2	8	9	N	7		7	8			-0-	
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2	4	9	N	4		4	8			-0-	
ROBERTS, L. F.				WELL #:	4H	RRCID ->	266360	COMPL.	DATE 12/06/2012	TOTAL	DEPTH	12131	PERF.12325	-	14777					
10	3100	N	3177	-0-	77	77	3177	2				N	-0-						-0-	
11	3000	N	17266	-0-	14266	14343	17265	2	1	9	N	1		1	8				-0-	
12	3100	N	9533	-0-	6433	20776	9532	2	1	9	N	1		1	8				-0-	
01	28526	X	7750	-0-	-20776	-0-	7749	2	1	9	N	1		1	8				-0-	
02	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5130	2	1	9	N	1		1	8				-0-	
03	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9864	2	3	9	N	3		3	8				-0-	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	266473	COMPL.	DATE 04/13/2012	TOTAL	DEPTH	12665	PERF.11215	-	12366					
10	2759	N	2649	-0-	-110	-0-	2649	2				N	-0-						-0-	
11	2670	N	2544	-0-	-126	-0-	2544	2				N	-0-						-0-	
12	2759	N	2617	-0-	-142	-0-	2617	2				N	-0-						-0-	
01	2635	N	1603	-0-	-1032	-0-	1603	2				N	-0-						-0-	
02	2380	N	1476	-0-	-904	-0-	1474	2	2	9	N	2		2	8				-0-	
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2661	2	1	9	N	1		1	8				-0-	
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	37	RRCID ->	266582	COMPL.	DATE 09/30/2011	TOTAL	DEPTH	11977	PERF.11390	-	11826					
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2				N	-0-						-0-	
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2				N	-0-						-0-	
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2				N	-0-						-0-	
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1		1	8				-0-	
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	N	1		1	8				-0-	
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2				N	-0-						-0-	
STARK GAS UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	267913	COMPL.	DATE 12/12/2012	TOTAL	DEPTH	11818	PERF.11285	-	16478					
10	15469	X	13881	-0-	-1588	-0-	13879	2	2	9	N	2		2	8				-0-	
11	14130	X	9823	-0-	-4307	-0-	9823	2				N	-0-						-0-	
12	14570	X	13384	-0-	-1186	-0-	13381	2	3	9	N	3		3	8				-0-	
01	14198	X	13371	-0-	-827	-0-	13369	2	2	9	N	2		2	8				-0-	
02	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	13352	2	4	9	N	4		4	8				-0-	
03	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	14630	2	1	9	N	1		1	8				-0-	
ROBERTS, L. F.				WELL #:	5H	RRCID ->	270562	COMPL.	DATE 04/24/2013	TOTAL	DEPTH	12093	PERF.12300	-	15928					
10	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2				N	-0-						-0-	
11	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2				N	-0-						-0-	
12	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2				N	-0-						-0-	
01	5983	X	4403	-0-	-1580	-0-	4403	2				N	-0-						-0-	
02	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2				N	-0-						-0-	
03	5983	X	5709	-0-	-274	-0-	5709	2				N	-0-						-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CAPPS NO. 1 GAS UNIT			//CONT.// 88576 304 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
			WELL #:		6H	RRCID ->	272235	COMPL.	DATE	03/08/2014	TOTAL	DEPTH	11933	PERF.	12365 - 16493			
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	* CODE	EOM BALANCE
10		9889 X	8440	-0-	-1449		-0-	8438	2	2	9	N	2		2 8			-0-
11		9570 X	8735	-0-	-835		-0-	8735	2			N	-0-					-0-
12		9889 X	9848	-0-	-41		-0-	9846	2	2	9	N	2		2 8			-0-
01		9207 X	8314	-0-	-893		-0-	8311	2	3	9	N	3		3 8			-0-
02		9647 X	9647	-0-	-0-		-0-	9645	2	2	9	N	2		2 8			-0-
03		9858 X	8823	-0-	-1035		-0-	8822	2	1	9	N	1		1 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			
10		13175 X	10554	-0-	-2621		-0-	10552	2	2	9	N	2		2 8			25
11		12750 X	9072	-0-	-3678		-0-	9072	2			N	-0-					25
12		13175 X	10006	-0-	-3169		-0-	10004	2	2	9	N	2		2 8			25
01		11284 X	10130	-0-	-1154		-0-	9891	2	239	9	N	217		1 8			241
02		10192 X	8695	-0-	-1497		-0-	8675	2	20	9	N	18		187 1		2 8	70
03		10540 X	8327	-0-	-2213		-0-	8326	2	1	9	N	1		1 8			70
RANGER, WS GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	272238	COMPL.	DATE	03/18/2014	TOTAL	DEPTH	11461	PERF.	11588 - 15436			
10		4337 X	4337	-0-	-0-		-0-	4327	2	10	9	N	9		9 8			-0-
11		4020 X	3855	-0-	-165		-0-	3842	2	13	9	N	12		12 8			-0-
12		4154 X	4115	-0-	-39		-0-	4108	2	7	9	N	6		6 8			-0-
01		4340 X	3461	-0-	-879		-0-	3450	2	11	9	N	10		10 8			-0-
02		5563 X	5563	-0-	-0-		-0-	5560	2	3	9	N	3		3 8			-0-
03		7224 X	7224	-0-	-0-		-0-	7215	2	9	9	N	8		8 8			-0-
MOODY ESTATE			WELL #:		6H	RRCID ->	273061	COMPL.	DATE	06/15/2014	TOTAL	DEPTH	11381	PERF.	11857 - 18286			
10		7812 X	7471	-0-	-341		-0-	7470	2	1	9	N	1		1 8			-0-
11		7500 X	6903	-0-	-597		-0-	6903	2			N	-0-					-0-
12		7688 X	7155	-0-	-533		-0-	7154	2	1	9	N	1		1 8			-0-
01		7626 X	7124	-0-	-502		-0-	7123	2	1	9	N	1		1 8			-0-
02		6804 X	5585	-0-	-1219		-0-	5583	2	2	9	N	2		2 8			-0-
03		7471 X	6819	-0-	-652		-0-	6818	2	1	9	N	1		1 8			-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT			WELL #:		7H	RRCID ->	285978	COMPL.	DATE	11/22/2018	TOTAL	DEPTH	11362	PERF.	11784 - 14306			
10		12470 X	12470	-0-	-0-		-0-	12467	2	3	9	N	3		3 8			15
11		11625 X	11625	-0-	-0-		-0-	11624	2	1	9	N	1		1 8			15
12		11749 X	5382	-0-	-6367		-0-	5381	2	1	9	N	1		1 8			15
01		47216 X	47216	-0-	-0-		-0-	47203	2	13	9	N	12		12 8			15
02		43490 X	43490	-0-	-0-		-0-	43482	2	8	9	N	7		7 8			15
03		37971 X	37971	-0-	-0-		-0-	37965	2	6	9	N	5		5 8			15
DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION			WELL #:		1H	RRCID ->	286694	COMPL.	DATE	01/19/2019	TOTAL	DEPTH	11909	PERF.	11657 - 16353			
10		26226 X	25538	-0-	-688		-0-	25535	2	3	9	N	3		3 8			-0-
11		25440 X	24807	-0-	-633		-0-	24806	2	1	9	N	1		1 8			-0-
12		26288 X	25437	-0-	-851		-0-	25433	2	4	9	N	4		4 8			-0-
01		26288 X	25044	-0-	-1244		-0-	24838	2	206	9	N	187		7 8			180
02		23408 X	21619	-0-	-1789		-0-	21616	2	3	9	N	3		3 8			180
03		25637 X	23938	-0-	-1699		-0-	23903	2	35	9	N	32		2 8			210
WILLARD GAS UNIT NO. 2			WELL #:		1H	RRCID ->	287450	COMPL.	DATE	05/22/2019	TOTAL	DEPTH	11329	PERF.	11161 - 17040			
10		18237 X	18237	-0-	-0-		-0-	18194	2	43	9	N	39		39 8			-0-
11		17529 X	17529	-0-	-0-		-0-	17518	2	11	9	N	10		10 8			-0-
12		17925 X	17925	-0-	-0-		-0-	17892	2	33	9	N	30		30 8			-0-
01		17460 X	17460	-0-	-0-		-0-	17395	2	65	9	N	59		59 8			-0-
02		16078 X	16078	-0-	-0-		-0-	16035	2	43	9	N	39		39 8			-0-
03		17623 X	17623	-0-	-0-		-0-	17589	2	34	9	N	31		31 8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY HULLUM HEIRS GAS UNIT			//CONT.// 450175		88576 304 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
		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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		2914 X	654	-0-	-0-	-2260	-0-	-0-	62	1	592	2	N	-0-			20
11		2940 X	630	-0-	-0-	-2310	-0-	-0-	60	1	570	2	N	-0-			20
12		3038 X	152	-0-	-0-	-2886	-0-	-0-	62	1	90	2	N	-0-			20
01		3038 X	65	-0-	-0-	-2973	-0-	-0-	62	1	3	2	N	-0-			20
02		1596 X	68	-0-	-0-	-1528	-0-	-0-	56	1	12	2	N	-0-			20
03		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	2464	2	N	-0-			20
HULLUM HEIRS GAS UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 166270		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL		DEPTH 12474		PERF.10135 - 10675		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OMEGA ENERGY, LLC MANAHAN, LORENA C.			WELL #:		622657 1		RRCID -> 096434		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL		DEPTH 12404		PERF.11504 - 11518		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	143	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	143	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	143	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	143	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	143	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	143	-0-					N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC RICHARDSON, MARIE			WELL #:		681327 1		RRCID -> 095666		COMPL. DATE 01/20/2014		TOTAL		DEPTH 12000		PERF.10937 - 11834		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY BOYD -B-			WELL #:		881167 2		RRCID -> 072368		COMPL. DATE 05/31/1977		TOTAL		DEPTH 12198		PERF.11968 - 12024		
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	Y	-0-			3
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	Y	-0-			3
12	186 N	175	-0-	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-			3
01	186 N	109	-0-	-0-	-0-	-77	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-			3
02	112 N	96	-0-	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	3	1	93	2	Y	-0-			3
03	186 N	100	-0-	-0-	-0-	-86	-0-	-0-	3	1	96	2	Y	1			4
									1	9							
MCMICHAEL "A"			WELL #:		1		RRCID -> 082023		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL		DEPTH 12606		PERF.11350 - 11370		
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-			-0-
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY																
RAWLS																
WELL #: 1																
RRCID -> 082303																
COMPL. DATE 06/20/2012																
TOTAL DEPTH 12600													PERF.11450 - 12356			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
10	4805 X	3996	-0-	-809	-0-	99 1	3878 2	Y		17			86			
11	4650 X	4047	-0-	-603	-0-	19 9	97 1	3940 2	Y	9			95			
12	4805 X	3902	-0-	-903	-0-	10 9	108 1	3774 2	Y	18	90 1		23			
01	4805 X	4256	-0-	-549	-0-	20 9	100 1	4114 2	Y	38			61			
02	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	42 9	89 1	3705 2	Y	19			80			
03	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	21 9	82 1	4233 2	Y	20			100			
						22 9										
WILLIAMS, LORENE D.																
WELL #: 1																
RRCID -> 084484																
COMPL. DATE 05/08/2013																
TOTAL DEPTH 12600													PERF.11362 - 11382			
10	6944 X	6435	-0-	-509	-0-	160 1	6245 2	Y		27			118			
11	6870 X	5883	-0-	-987	-0-	30 9	141 1	5728 2	Y	13			131			
12	7099 X	6246	-0-	-853	-0-	14 9	172 1	6042 2	Y	29	124 1		36			
01	7099 X	6127	-0-	-972	-0-	32 9	145 1	5923 2	Y	54			90			
02	6076 X	5614	-0-	-462	-0-	59 9	131 1	5453 2	Y	27			117			
03	6448 X	5520	-0-	-928	-0-	30 9	104 1	5388 2	Y	25			142			
						28 9										
IVY -A-																
WELL #: 1																
RRCID -> 093563																
COMPL. DATE 03/05/1981																
TOTAL DEPTH 12900													PERF.11904 - 11999			
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2		Y		-0-			-0-			
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	44 1	1878 2	Y		-0-			-0-			
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		Y		-0-			-0-			
01	1643 N	1446	-0-	-197	-0-	30 1	1416 2	Y		-0-			-0-			
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	32 1	1345 2	Y		-0-			-0-			
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	40 1	1612 2	Y		-0-			-0-			
RAWLS																
WELL #: 2																
RRCID -> 102480																
COMPL. DATE 01/16/1983																
TOTAL DEPTH 12650													PERF.12447 - 12557			
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	9 1	355 2	Y		2			7			
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	2 9	9 1	349 2	Y	1			8			
12	341 N	184	-0-	-157	-0-	1 9	5 1	178 2	Y	1	8 1		1			
01	372 N	299	-0-	-73	-0-	1 9	7 1	289 2	Y	3			4			
02	336 N	265	-0-	-71	-0-	3 9	6 1	258 2	Y	1			5			
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	1 9	5 1	273 2	Y	1			6			
						1 9										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY YORK, B. P.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 881167 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	104602	COMPL. DATE	01/07/1983	TOTAL	DEPTH	13029	PERF.	12277	-	12350			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1643	X	554	-0-	-0-	-1089	-0-	-0-	21	1	533	2	Y	-0-					4
11	1590	X	663	-0-	-0-	-927	-0-	-0-	24	1	638	2	Y	1					5
									1	9									
12	806	X	523	-0-	-0-	-283	-0-	-0-	20	1	503	2	Y	-0-					5
01	682	X	660	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	22	1	632	2	Y	5					10
									6	9									
02	616	N	491	-0-	-0-	-125	-0-	-0-	19	1	472	2	Y	-0-					10
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	574	2	Y	1	7	1			4
									1	9									
GOOLSBY, H. C.					WELL #:	1	RRCID ->	113961	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL	DEPTH	12332	PERF.	11848	-	12124		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HANCOCK "V"					WELL #:	1	RRCID ->	114372	COMPL. DATE	10/20/1984	TOTAL	DEPTH	13685	PERF.	11125	-	11230		
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1707	2	N	-0-					67
11	1980	N	1479	-0-	-0-	-501	-0-	-0-	51	1	1428	2	N	-0-					67
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1765	2	N	-0-					67
01	1798	N	1334	-0-	-0-	-464	-0-	-0-	34	1	1300	2	N	-0-					67
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1808	2	N	-0-					67
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1766	2	N	-0-					67
BAUM ESTATE					WELL #:	1	RRCID ->	118328	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.	10924	-	11124		
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	410	2	Y	-0-					49
11	330	N	141	-0-	-0-	-189	-0-	-0-	1	1	140	2	Y	-0-					49
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	360	2	Y	-0-					49
01	403	N	345	-0-	-0-	-58	-0-	-0-	3	1	342	2	Y	-0-					49
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	256	2	Y	-0-					49
03	372	N	332	-0-	-0-	-40	-0-	-0-	4	1	328	2	Y	-0-					49
AWALT					WELL #:	1	RRCID ->	142949	COMPL. DATE	08/31/1992	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.	10807	-	10904		
10	2232	N	1913	-0-	-0-	-319	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	1016	-0-	-0-	-1474	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1369	-0-	-0-	-739	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
LIVINGSTON					WELL #:	1	RRCID ->	145533	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	9632	-	10466		
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
PLUGGED AND ABANDONED						03/03/2026													

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY														
DRIVER														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 881167														
WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2511 N	1962	-0-	-549	-0-	57	1	1905	2	N	-0-			32
11	2280 N	2007	-0-	-273	-0-	59	1	1948	2	N	-0-			32
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	60	1	2048	2	N	3			35
						3	9							
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	49	1	1965	2	N	1	1 8		35
						1	9							
02	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	57	1	1925	2	N	-0-			35
03	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	79	1	2325	2	N	-0-			35
LEDBETTER GAS UNIT #2													WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392	
10	279 N	183	-0-	-96	-0-	183	2			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-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	
10	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2			Y	-0-			-0-
11	300 N	217	-0-	-83	-0-	217	2			Y	-0-			-0-
12	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2			Y	-0-			-0-
01	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2			Y	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			-0-
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-			-0-
WILLIAMS, LORENE D. GU 1													WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395	
10	2573 X	1432	-0-	-1141	-0-	1432	2			N	-0-			-0-
11	1770 X	1506	-0-	-264	-0-	1506	2			N	-0-			-0-
12	1705 X	1381	-0-	-324	-0-	1381	2			N	-0-			-0-
01	1426 N	1287	-0-	-139	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
02	1400 N	1118	-0-	-282	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
03	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	1369	2			N	-0-			-0-
YORK, B. P.													WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328	
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	24	1	615	2	Y	-0-			4
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	47	1	1231	2	Y	1			5
						1	9							
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	27	1	659	2	Y	1			6
						1	9							
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	59	1	1698	2	Y	14			20
						15	9							
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	37	1	920	2	Y	-0-			20
03	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	93	1	2371	2	Y	2	14 1		8
						2	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167										
BOYD -B-				WELL #:	1	RRCID ->	174272	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL	DEPTH	12207	PERF.10370	- 11104	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	2	Y	-0-		11	
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	11	1	288	2	Y	-0-		11	
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	5	1	114	2	Y	-0-		11	
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	5	1	144	2	Y	2	1 8	12	
							2	9							
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	9	1	244	2	Y	-0-		12	
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	15	1	440	2	Y	3		15	
							3	9							
YORK, B. P.				WELL #:	5	RRCID ->	179044	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.11970	- 12310	
10	4805	X	3646	-0-	-1159	-0-	139	1	3503	2	Y	4		32	
							4	9							
11	4650	X	3595	-0-	-1055	-0-	131	1	3460	2	Y	4		36	
							4	9							
12	4805	X	3595	-0-	-1210	-0-	139	1	3452	2	Y	4		40	
							4	9							
01	4309	X	3175	-0-	-1134	-0-	106	1	3041	2	Y	25		65	
							28	9							
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	129	1	3193	2	Y	-0-		65	
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	134	1	3403	2	Y	3	46 1	22	
							3	9							
BOYD -B-				WELL #:	4	RRCID ->	184622	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL	DEPTH	12231	PERF.10114	- 12059	
10	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	63	1	1620	2	Y	2		29	
							2	9							
11	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	68	1	1750	2	Y	2		31	
							2	9							
12	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	83	1	1766	2	Y	5		36	
							6	9							
01	1674	X	1554	-0-	-120	-0-	57	1	1491	2	Y	5		41	
							6	9							
02	1708	X	1227	-0-	-481	-0-	42	1	1185	2	Y	-0-		41	
03	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	86	1	2569	2	Y	17		58	
							19	9							
YORK, B. P.				WELL #:	7	RRCID ->	191881	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL	DEPTH	12480	PERF.12014	- 12316	
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	81	1	2055	2	Y	1		16	
							1	9							
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	31	1	808	2	Y	1		17	
							1	9							
12	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	111	1	2742	2	Y	3		20	
							3	9							
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	32	1	918	2	Y	7		27	
							8	9							
02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	98	1	2432	2	Y	-0-		27	
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	97	1	2477	2	Y	2	19 1	10	
							2	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE										
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167																	
BOYD -B-		WELL #:		3	RRCID -> 194947		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10148 - 12024										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-		33	1			838	2	Y		1						16
11	1020 N	699	-0-	-321	-0-		26	1			672	2	Y		1						17
12	1023 N	613	-0-	-410	-0-		27	1			584	2	Y		2						19
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-		34	1			889	2	Y		3						22
02	644 N	643	-0-	-1	-0-		22	1			621	2	Y		-0-						22
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-		26	1			790	2	Y		5						27
							6	9													

BOYD -B-		WELL #:		5	RRCID -> 194950		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10153 - 11064										
10	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-		88	1			2271	2	Y		4						48
11	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-		87	1			2246	2	Y		2						50
12	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-		113	1			2411	2	Y		6						56
01	2356 N	2328	-0-	-28	-0-		85	1			2234	2	Y		8						64
02	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-		91	1			2578	2	Y		-0-						64
03	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-		84	1			2516	2	Y		17						81
							19	9													

YORK, B. P.		WELL #:		6	RRCID -> 197619		COMPL. DATE 07/06/2003		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11990 - 12340										
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		40	1			1015	2	Y		1						7
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-		39	1			1031	2	Y		1						8
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		42	1			1045	2	Y		1						9
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-		58	1			1664	2	Y		14						23
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-		82	1			2026	2	Y		-0-						23
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		48	1			1231	2	Y		1		16	1			8
							1	9													

IVY "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 199260		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11656 - 12536										
10	713 N	11	-0-	-702	-0-		11	2					Y		-0-						-0-
11	330 N	288	-0-	-42	-0-		7	1			281	2	Y		-0-						-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-		530	2					Y		-0-						-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-		1	1			68	2	Y		-0-						-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-		10	1			404	2	Y		-0-						-0-
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-		23	1			911	2	Y		-0-						-0-

YORK, B. P.		WELL #:		9	RRCID -> 211287		COMPL. DATE 11/11/2022		TOTAL DEPTH 12497		PERF.11970 - 12320										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY GOOLSBY, H. C.													CITY: FREESTONE		
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 881167															
WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	5	1	125	2	Y	-0-			1	
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	4	1	105	2	Y	-0-			1	
12	155 N	117	-0-	-38	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			1	
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	166	2	Y	1			2	
						1	9								
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	Y	-0-			2	
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	2	Y	-0-	1	1	1	
YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350															
10	589 N	495	-0-	-94	-0-	19	1	476	2	Y	-0-			4	
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	10	1	259	2	Y	-0-			4	
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	21	1	508	2	Y	-0-			4	
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	25	1	735	2	Y	6			10	
						7	9								
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	33	1	821	2	Y	-0-			10	
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	25	1	626	2	Y	1	7	1	4	
						1	9								
YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280															
10	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	171	1	4313	2	Y	3			26	
						3	9								
11	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	151	1	3976	2	Y	5			31	
						6	9								
12	4371 X	2376	-0-	-1995	-0-	92	1	2282	2	Y	2			33	
						2	9								
01	4371 X	3742	-0-	-629	-0-	124	1	3586	2	Y	29			62	
						32	9								
02	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	157	1	3895	2	Y	-0-			62	
03	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	156	1	3970	2	Y	4	43	1	23	
						4	9								
YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310															
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	32	1	812	2	Y	1			5	
						1	9								
11	900 N	693	-0-	-207	-0-	25	1	667	2	Y	1			6	
						1	9								
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	35	1	866	2	Y	1			7	
						1	9								
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	37	1	1054	2	Y	9			16	
						10	9								
02	644 N	613	-0-	-31	-0-	24	1	589	2	Y	-0-			16	
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	36	1	928	2	Y	1	11	1	6	
						1	9								
CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024															
10	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	102	1	2651	2	Y	10			194	
						11	9								
11	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	99	1	2528	2	Y	5			199	
						6	9								
12	3100 N	3327	-0-	227	227	104	1	3217	2	Y	5			204	
						6	9								
01	3100 N	3447	-0-	347	574	88	1	3341	2	Y	16			220	
						18	9								
02	3730 X	3156	-0-	-574	-0-	95	1	3039	2	Y	20			240	
						22	9								
03	3317 X	2788	-0-	-529	-0-	110	1	2659	2	Y	17	189	1	68	
						19	9								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY LEDBETTER GAS UNIT 2			//CONT.// 88576 304 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
			WELL #: 3		RRCID -> 243004		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL		DEPTH 12806		PERF.11384 - 12554				
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
10		2480 X	1903	-0-	-577	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
11		2100 X	1577	-0-	-523	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
12		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
01		2077 X	2015	-0-	-62	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
02		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
03		2914 N	1929	-0-	-985	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
BAUM ESTATE			WELL #: 4		RRCID -> 243436		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL		DEPTH 11494		PERF.10674 - 11034				
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	188	2	Y	-0-					14
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					14
12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					14
01		186 N	9	-0-	-177	-0-	9	2			Y	-0-					14
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					14
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					14
BAUM ESTATE			WELL #: 3		RRCID -> 244327		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL		DEPTH 11930		PERF.10618 - 11752				
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	Y	-0-					15
11		90 N	11	-0-	-79	-0-	11	2			Y	-0-					15
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					15
01		124 N	40	-0-	-84	-0-	40	2			Y	-0-					15
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					15
03		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					15
IVY "A" GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 247575		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL		DEPTH 12721		PERF.11454 - 12491				
10		1395 N	1076	-0-	-319	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
11		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	26	1	1101	2	Y	-0-					-0-
12		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
01		1085 N	797	-0-	-288	-0-	17	1	780	2	Y	-0-					-0-
02		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	27	1	1142	2	Y	-0-					-0-
03		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	28	1	1128	2	Y	-0-					-0-
IVY "A" GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 247587		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL		DEPTH 12723		PERF.11373 - 12433				
10		1333 N	1142	-0-	-191	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
11		1500 N	815	-0-	-685	-0-	19	1	796	2	Y	-0-					-0-
12		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
01		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	30	1	1410	2	Y	-0-					-0-
02		2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	50	1	2111	2	Y	-0-					-0-
03		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	29	1	1167	2	Y	-0-					-0-
IVY "A" GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 256965		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL		DEPTH 12734		PERF.11426 - 12534				
10		5239 X	295	-0-	-4944	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
11		3540 X	1058	-0-	-2482	-0-	24	1	1034	2	Y	-0-					-0-
12		3658 X	207	-0-	-3451	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
01		2728 X	958	-0-	-1770	-0-	20	1	938	2	Y	-0-					-0-
02		1428 X	450	-0-	-978	-0-	10	1	440	2	Y	-0-					-0-
03		1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	28	1	1133	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY YORK, B. P.			//CONT.// 88576 304 881167			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
			WELL #: 8			RRCID -> 257251			COMPL. DATE 06/04/2010			TOTAL DEPTH 12610			PERF.12012 - 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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	1178 N	563	-0-	-615	-0-			21	1	542	2	Y	-0-						6	
11	780 N	531	-0-	-249	-0-			19	1	511	2	Y	1						7	
								1	9											
12	1054 N	537	-0-	-517	-0-			21	1	516	2	Y	-0-						7	
01	558 N	439	-0-	-119	-0-			15	1	421	2	Y	3						10	
								3	9											
02	504 N	298	-0-	-206	-0-			12	1	286	2	Y	-0-						10	
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-			30	1	760	2	Y	1			7	1		4	
								1	9											

RAWLS			WELL #: 3			RRCID -> 266151			COMPL. DATE 11/16/2012			TOTAL DEPTH 12610			PERF.11359 - 12394					
10	4371 X	4142	-0-	-229	-0-			103	1	4020	2	Y	17						80	
								19	9											
11	4560 X	3385	-0-	-1175	-0-			81	1	3296	2	Y	7						87	
								8	9											
12	4712 X	3874	-0-	-838	-0-			107	1	3747	2	Y	18			83	1		22	
								20	9											
01	4712 X	4091	-0-	-621	-0-			97	1	3954	2	Y	36						58	
								40	9											
02	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-			87	1	3604	2	Y	18						76	
								20	9											
03	4030 X	3584	-0-	-446	-0-			68	1	3498	2	Y	16						92	
								18	9											

RAWLS			WELL #: 4			RRCID -> 266250			COMPL. DATE 04/30/2012			TOTAL DEPTH 12714			PERF.11310 - 12430					
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-			13	1	508	2	Y	2						10	
								2	9											
11	630 N	463	-0-	-167	-0-			11	1	451	2	Y	1						11	
								1	9											
12	589 N	509	-0-	-80	-0-			14	1	493	2	Y	2			10	1		3	
								2	9											
01	527 N	485	-0-	-42	-0-			11	1	470	2	Y	4						7	
								4	9											
02	420 N	384	-0-	-36	-0-			9	1	373	2	Y	2						9	
								2	9											
03	496 N	439	-0-	-57	-0-			8	1	429	2	Y	2						11	
								2	9											

WATSON-WILLIFORD			WELL #: 1			RRCID -> 266554			COMPL. DATE 10/19/2012			TOTAL DEPTH 12530			PERF.11304 - 12342					
10	5859 X	4934	-0-	-925	-0-			4934	2			N	-0-						-0-	
11	5670 X	4238	-0-	-1432	-0-			97	1	4141	2	N	-0-						-0-	
12	5859 X	3777	-0-	-2082	-0-			3777	2			N	-0-						-0-	
01	4929 X	4292	-0-	-637	-0-			90	1	4202	2	N	-0-						-0-	
02	4452 X	4351	-0-	-101	-0-			101	1	4250	2	N	-0-						-0-	
03	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-			148	1	5991	2	N	-0-						-0-	

VENTANA MIDSTREAM LLC GANN, J. C.			884518 WELL #: 1D			RRCID -> 238018			COMPL. DATE 04/29/2008			TOTAL DEPTH 5000			PERF. 4348 - 4686					
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

TEAGUE (PETTIT B) CULVER & CAIN PRODUCTION LLC COSSON													88576 330 194068			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
													WELL #: 2			RRCID -> 195020			COMPL. DATE 11/29/2002			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 7582 - 7584		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
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-						
COSSON													WELL #: 3			RRCID -> 195671			COMPL. DATE 05/24/2003			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 8010 - 8036		
10	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
11	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
12	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
01	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
02	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
03	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
COSSON													WELL #: 4			RRCID -> 202069			COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 8326			PERF. 8032 - 8034		
10		31	N	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	2				N	-0-						7						
11		9	N	5	-0-	-4	-0-	-0-	5	2				N	-0-						7						
12		31	N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2				N	-0-						7						
01		24	N	24	-0-	-0	-0-	-0-	24	2				N	-0-						7						
02		22	N	22	-0-	-0	-0-	-0-	22	2				N	-0-						7						
03		21	N	21	-0-	-0	-0-	-0-	21	2				N	-0-						7						
HILCORP ENERGY COMPANY HAM GAS UNIT													386310 7F			RRCID -> 192477			COMPL. DATE 10/15/2002			TOTAL DEPTH 10545			PERF. 7960 - 8140		
10		31	N	6	-0-	-25	-0-	-0-	6	2				N	-0-						-0-						
11		14	N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
12		0	N	-0-	-0-	-0	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
01		6	N	-0-	-0-	-6	-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-						
BUTLER GAS UNIT													WELL #: 4			RRCID -> 198363			COMPL. DATE 09/27/2003			TOTAL DEPTH 10290			PERF. 8046 - 8224		
10		880	N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	806	2	74	9	N		67		1	8			66						
11		2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	-0-	2644	2	139	9	N		126						192						
12		3100	N	3433	-0-	333	333	3430	2		3	9	N		3		3	8			192						
01		3100	N	3142	-0-	42	375	3096	2		46	9	N		42		169	1			65						
02		2795	N	2420	-0-	-375	-0-	2366	2		54	9	N		49		1	8			113						
03		2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2093	2		1	9	N		1		1	8			113						
HAM GAS UNIT													WELL #: 12			RRCID -> 252895			COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 10370			PERF. 7980 - 8143		
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						

TEAGUE (PETTIT B)			//CONT.//		88576 330	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
HAM GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 254488		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8016 - 8188			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
HAM GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 257211		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 7970 - 8164			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
HAM GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 260750		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 12435		PERF. 7964 - 8123			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
BARNETT GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 260777		COMPL. DATE 04/05/2011		TOTAL DEPTH 12610		PERF. 8100 - 8224			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
BARNETT GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 264469		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13020		PERF. 8344 - 8439			
10	1488 N	1333	-0-	-155	-0-	1332	2	1	9	N	1	1 8	-0-	-0-	-0-
11	1350 N	1294	-0-	-56	-0-	1294	2			N	-0-		-0-	-0-	-0-
12	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	1319	2	1	9	N	1	1 8	-0-	-0-	-0-
01	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	1264	2	2	9	N	2	2 8	-0-	-0-	-0-
02	1204 N	1151	-0-	-53	-0-	1150	2	1	9	N	1	1 8	-0-	-0-	-0-
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1399	2	1	9	N	1	1 8	-0-	-0-	-0-
CAT CREEK GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 265704		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 12958		PERF. 8116 - 8202			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
BARNETT GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 266472		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 12785		PERF. 8285 - 8370			
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-		-0-	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-		-0-	-0-	-0-
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-		-0-	-0-	-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-		-0-	-0-	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-		-0-	-0-	-0-

TEAGUE (PETTIT B) HILCORP ENERGY COMPANY HAM GAS UNIT			//CONT.// 88576 330 386310 WELL #: 4			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
						RRCID -> 267616			COMPL. DATE 01/06/2013			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JOHN HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 275785			COMPL. DATE 07/26/2014			TOTAL DEPTH 11676 PERF. 7984 - 8087						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 16			RRCID -> 282198			COMPL. DATE 12/07/2016			TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8116 - 8300						
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2					N	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2					N	-0-					-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2					N	-0-					-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2					N	-0-					-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2					N	-0-					-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2					N	-0-					-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 282845			COMPL. DATE 06/06/2025			TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291						
10	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4917	2	7	9	N	6	6	8					-0-
11	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5379	2	1	9	N	1	1	8					-0-
12	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5401	2	4	9	N	4	4	8					-0-
01	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5658	2	9	9	N	8	8	8					-0-
02	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5215	2	6	9	N	5	5	8					-0-
03	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5705	2	3	9	N	3	3	8					-0-
WINFREE GAS UNIT			WELL #: 25			RRCID -> 283375			COMPL. DATE 08/15/2017			TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390						
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1630	2	8	9	N	7	7	8					-0-
11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1524	2	2	9	N	2	2	8					-0-
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1520	2	4	9	N	4	4	8					-0-
01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1476	2	12	9	N	11	11	8					-0-
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1620	2	8	9	N	7	7	8					-0-
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1612	2	7	9	N	6	6	8					-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 31			RRCID -> 301143			COMPL. DATE 10/31/2025			TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8042 - 8110						
10	0	61	-0-	61	-0-	61	2					N	-0-					-0-
11	0	70	-0-	70	-0-	131	2					N	-0-					-0-
12	0	56	-0-	56	-0-	187	2					N	-0-					-0-
01	0	53	-0-	53	-0-	240	2					N	-0-					-0-
02	284 X	44	-0-	-240	-0-	44	2					N	-0-					-0-
03	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEAGUE (RODESSA) CULVER & CAIN PRODUCTION LLC COSSON GAS UNIT				88576 666 194068		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
WELL #:				1 C		RRCID -> 015692		COMPL. DATE 01/25/1957		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7564 - 7595						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	9	N	8	-0-	-1	-0-		8	2			N	-0-					15
11	8	N	3	-0-	-5	-0-		3	2			N	-0-					15
12	31	N	17	-0-	-14	-0-		17	2			N	-0-					15
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-		11	2			N	-0-					15
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-		13	2			N	-0-					15
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-		21	2			N	-0-					15
COSSON				WELL #:		2		RRCID -> 193462		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7582 - 7584				
10	124	X	94	-0-	-30	-0-		94	2			N	-0-					-0-
11	120	X	74	-0-	-46	-0-		74	2			N	-0-					-0-
12	93	X	30	-0-	-63	-0-		30	2			N	-0-					-0-
01	93	X	12	-0-	-81	-0-		12	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-		65	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-		42	2			N	-0-					-0-
COSSON				WELL #:		3		RRCID -> 196763		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7596 - 7600				
10	31	X	12	-0-	-19	-0-		12	2			N	-0-					103
11	30	X	21	-0-	-9	-0-		21	2			N	-0-					103
12	31	X	11188	-0-	11157	-0-		11085	2	103	9	N	94					197
01	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-		15492	2	139	9	N	126	178	1			145
02	2800	N	10627	-0-	7827	-0-	7827	10459	2	168	9	N	153	168	1			130
03	3100	N	4106	-0-	1006	-0-	8833	4071	2	35	9	N	32					162
HILCORP ENERGY COMPANY CAT CREEK GAS UNIT				386310 WELL #:		1		RRCID -> 277968		COMPL. DATE 09/23/2015		TOTAL DEPTH		12958 PERF. 7724 - 7736				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 285676		COMPL. DATE 11/30/2018		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 7253 - 7358				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TEAGUE (TRAVIS PEAK) SALTY DOG SERVICE COMPANY, LLC FREE-TEX S.W.D.				88576 700 101716		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
WELL #:				2		RRCID -> 251493		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH		5078 PERF. 4649 - 4815						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION														
TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 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														
M	ALLOW	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
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-			3
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	28	1	6	2	N	-0-			3
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	N	-0-			3
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			3
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			3
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			3
WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	1			N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	61	1	14	2	N	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	147	1	83	2	N	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	160	1	74	2	N	-0-			-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	139	1	130	2	N	-0-			-0-
PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811														
10	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2401	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2157	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2382	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	2108 N	1706	-0-	-402	-0-	1703	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2193	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03	2108 N	2008	-0-	-100	-0-	2006	2	2	9	N	2	2	8	-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 88576 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
HAM GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 149566			COMPL. DATE 04/21/2011			TOTAL DEPTH 12435			PERF. 7964 - 8837			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-			1134 2		2 9	N	2			2 8			-0-
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-			962 2		1 9	N	1			1 8			-0-
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-			960 2		1 9	N	1			1 8			-0-
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-			950 2		3 9	N	3			3 8			-0-
02	840 N	828	-0-	-12	-0-			826 2		2 9	N	2			2 8			-0-
03	930 N	811	-0-	-119	-0-			810 2		1 9	N	1			1 8			-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 152705			COMPL. DATE 01/06/2013			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 8007 - 10064			
10	2480 N	2041	-0-	-439	-0-			2041 2			N	-0-						-0-
11	2400 N	1657	-0-	-743	-0-			1657 2			N	-0-						-0-
12	2387 N	1687	-0-	-700	-0-			1687 2			N	-0-						-0-
01	2046 N	1739	-0-	-307	-0-			1739 2			N	-0-						-0-
02	1540 N	1525	-0-	-15	-0-			1525 2			N	-0-						-0-
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-			1731 2			N	-0-						-0-
BAGGETT			WELL #: 1-T			RRCID -> 160102			COMPL. DATE 08/16/1996			TOTAL DEPTH 8017			PERF. 7654 - 7810			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
STILES, W. F.			WELL #: 2			RRCID -> 166563			COMPL. DATE 09/26/1997			TOTAL DEPTH 10700			PERF. 7629 - 7802			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 181973			COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 10320			PERF. 7970 - 10047			
10	961 N	724	-0-	-237	-0-			723 2		1 9	N	1			1 8			-0-
11	930 N	575	-0-	-355	-0-			575 2			N	-0-						-0-
12	899 N	535	-0-	-364	-0-			535 2			N	-0-						-0-
01	713 N	518	-0-	-195	-0-			517 2		1 9	N	1			1 8			-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-			538 2			N	-0-						-0-
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-			667 2			N	-0-						-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 185845			COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 10370			PERF. 7980 - 8948			
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-			486 2		3 9	N	3			3 8			-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-			432 2		1 9	N	1			1 8			-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-			398 2		2 9	N	2			2 8			-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-			357 2		4 9	N	4			4 8			-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-			459 2		2 9	N	2			2 8			-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-			535 2		2 9	N	2			2 8			-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 186593			COMPL. DATE 09/06/2009			TOTAL DEPTH 10320			PERF. 8016 - 10208			
10	2697 X	2008	-0-	-689	-0-			2007 2		1 9	N	1			1 8			-0-
11	2610 X	1862	-0-	-748	-0-			1862 2			N	-0-						-0-
12	2356 X	1962	-0-	-394	-0-			1961 2		1 9	N	1			1 8			-0-
01	2325 X	1859	-0-	-466	-0-			1857 2		2 9	N	2			2 8			-0-
02	2100 X	1550	-0-	-550	-0-			1549 2		1 9	N	1			1 8			-0-
03	2015 X	1615	-0-	-400	-0-			1614 2		1 9	N	1			1 8			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 88576 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
HAM GAS UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 187196			COMPL. DATE 07/10/2014			TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		217 N	88	-0-	-129	-0-	-0-		88	2			N	-0-					-0-
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-		201	2			N	-0-					-0-
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-		147	2			N	-0-					-0-
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-		76	2			N	-0-					-0-
02		196 N	81	-0-	-115	-0-	-0-		81	2			N	-0-					-0-
03		155 N	100	-0-	-55	-0-	-0-		100	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 27			RRCID -> 244961			COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882							N	NO RPT					-0-
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-
HAM GAS UNIT			WELL #: 14			RRCID -> 252512			COMPL. DATE 07/07/2009			TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #: 19			RRCID -> 259982			COMPL. DATE 08/29/2010			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 32			RRCID -> 261542			COMPL. DATE 11/06/2010			TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 26			RRCID -> 262439			COMPL. DATE 06/30/2011			TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 22			RRCID -> 262624			COMPL. DATE 07/09/2011			TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 88576 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
COSSON GAS UNIT			WELL #: 22			RRCID -> 262695			COMPL. DATE 10/11/2011			TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
COSSON GAS UNIT			WELL #: 16			RRCID -> 263166			COMPL. DATE 05/02/2011			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HAM GAS UNIT			WELL #: 31			RRCID -> 264769			COMPL. DATE 07/01/2012			TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/31/2025																			
IRVIN GAS UNIT			WELL #: 17			RRCID -> 265696			COMPL. DATE 05/13/2011			TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
IRVIN GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 266048			COMPL. DATE 12/09/2011			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916							
10	3100 N	4443	-0-	1343	8111	4435	2	8 9	N	7	7 8	-0-							
11	3000 N	3883	-0-	883	8994	3882	2	1 9	N	1	1 8	-0-							
12	3100 N	3683	-0-	583	9577	3677	2	6 9	N	5	5 8	-0-							
01	3100 N	4215	-0-	1115	10692	4204	2	11 9	N	10	10 8	-0-							
02	2800 N	3834	-0-	1034	11726	3828	2	6 9	N	5	5 8	-0-							
03	16383 X	4657	-0-	-11726	-0-	4654	2	3 9	N	3	3 8	-0-							
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 16			RRCID -> 266239			COMPL. DATE 03/07/2012			TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
COSSON GAS UNIT			WELL #: 25			RRCID -> 266343			COMPL. DATE 07/09/2012			TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION														
TEAGUE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY BUTLER GAS UNIT														
//CONT.// 88576 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 386310														
WELL #: 17				RRCID -> 266421				COMPL. DATE 09/20/2012				TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266538 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272353 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831														
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464														
10	2604 X	2120	-0-	-484	-0-	2099	2	21	9	N	19	19	8	-0-
11	2520 X	1539	-0-	-981	-0-	1535	2	4	9	N	4	4	8	-0-
12	2604 X	2102	-0-	-502	-0-	2087	2	15	9	N	14	14	8	-0-
01	2480 X	2223	-0-	-257	-0-	2191	2	32	9	N	29	29	8	-0-
02	1428 N	1361	-0-	-67	-0-	1343	2	18	9	N	16	16	8	-0-
03	2108 N	947	-0-	-1161	-0-	937	2	10	9	N	9	9	8	-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 299517 COMPL. DATE 04/08/2025 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8679 - 11074														
10	23777 X	9736	-0-	-14041	-0-	9721	2	15	9	N	14	14	8	-0-
11	23010 X	8807	-0-	-14203	-0-	8804	2	3	9	N	3	3	8	-0-
12	20646 X	8058	-0-	-12588	-0-	8046	2	12	9	N	11	11	8	-0-
01	16027 X	6586	-0-	-9441	-0-	6562	2	24	9	N	22	22	8	-0-
02	11704 X	5515	-0-	-6189	-0-	5502	2	13	9	N	12	12	8	-0-
03	9734 X	9526	-0-	-208	-0-	9518	2	8	9	N	7	7	8	-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 299578 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 8591 - 10518														
10	14012 X	9777	-0-	-4235	-0-	9777	2			N	-0-			-0-
11	13560 X	8702	-0-	-4858	-0-	8702	2			N	-0-			-0-
12	13733 X	8242	-0-	-5491	-0-	8242	2			N	-0-			-0-
01	11718 X	7651	-0-	-4067	-0-	7651	2			N	-0-			-0-
02	9604 X	6497	-0-	-3107	-0-	6497	2			N	-0-			-0-
03	9765 X	6517	-0-	-3248	-0-	6517	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY					CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY																							
IRVIN GAS UNIT																							
										//CONT.//	88576 700	NON-ASSOCIATED											
										//CONT.//	386310												
										WELL #:	9	RRCID ->	299623	COMPL. DATE	06/18/2025	TOTAL	DEPTH	12559	PERF.	8583 - 9448			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
10		7750 X	4765	-0-	-0-	-2985	-0-	-0-			4765 2				N	-0-					-0-		
11		7500 X	4562	-0-	-0-	-2938	-0-	-0-			4562 2				N	-0-					-0-		
12		7750 X	4535	-0-	-0-	-3215	-0-	-0-			4535 2				N	-0-					-0-		
01		7750 X	4229	-0-	-0-	-3521	-0-	-0-			4229 2				N	-0-					-0-		
02		5432 X	3816	-0-	-0-	-1616	-0-	-0-			3816 2				N	-0-					-0-		
03		4774 X	3943	-0-	-0-	-831	-0-	-0-			3943 2				N	-0-					-0-		
JOHN HENDERSON GAS UNIT										WELL #:	6	RRCID ->	299653	COMPL. DATE	05/14/2025	TOTAL	DEPTH	12910	PERF.	8767 - 10186			
10		45725 X	17669	-0-	-0-	-28056	-0-	-0-			17669 2				N	-0-					-0-		
11		38820 X	-0-	-0-	-0-	-38820	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
12		29543 X	12004	-0-	-0-	-17539	-0-	-0-			12004 2				N	-0-					-0-		
01		23591 X	10494	-0-	-0-	-13097	-0-	-0-			10494 2				N	-0-					-0-		
02		18144 X	8390	-0-	-0-	-9754	-0-	-0-			8390 2				N	-0-					-0-		
03		17670 X	NO RPT	-0-	-0-	-17670	-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			
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			173 2				N	-0-					-0-		
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			119 2				N	-0-					-0-		
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			69 2				N	-0-					-0-		
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			102 2				N	-0-					-0-		
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			78 2				N	-0-					-0-		
*03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			178 2				N	-0-					-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			
10		640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			580 1	60 2	N	-0-		-0-					-0-		
11		918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			751 1	167 2	N	-0-		-0-					-0-		
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9 1	13 2	N	-0-		-0-					-0-		
01		62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-		-0-					-0-		
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			53 1	25 2	N	-0-		-0-					-0-		
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			25 1	23 2	N	-0-		-0-					-0-		
STILES, W F										WELL #:	1	RRCID ->	257919	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL	DEPTH	7847	PERF.	7164 - 7196			
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					-0-		
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-		
PRUIETT, M.E.										WELL #:	3	RRCID ->	285798	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	7250 - 7330			
10		2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-		-0-					-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					-0-		
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			30 1	40 2	N	-0-		-0-					-0-		
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			31 1	18 2	N	-0-		-0-					-0-		
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			31 1	14 2	N	-0-		-0-					-0-		
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			37 1	35 2	N	-0-		-0-					-0-		

TEAGUE, WEST (PETTIT)		//CONT.//		88582 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
STILES-BAGGETT UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 015719	COMPL. DATE 05/05/1955	TOTAL DEPTH 7905	PERF. 7183	-	7284	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* COND PROD	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-

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	
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	291 1	30 2	N	-0-		-0-
11	210 N	96	-0-	-114	-0-	79 1	17 2	N	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	17 1	23 2	N	-0-		-0-
01	310 N	96	-0-	-214	-0-	61 1	35 2	N	-0-		-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	117 1	55 2	N	-0-		-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	37 1	35 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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

OLD UNION OPERATING COMPANY				621149							
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 141886	COMPL. DATE 05/23/1992	TOTAL DEPTH 11460	PERF.10189	-	10325	
10	1798 N	1746	-0-	-52	-0-	1705 2	41 9	Y	37	139 1	20
11	1710 N	1647	-0-	-63	-0-	1647 2		Y	-0-		20
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1602 2	80 9	Y	73		93
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1705 2	35 9	Y	32		125
02	1540 N	1521	-0-	-19	-0-	1482 2	39 9	Y	35	153 1	7
03	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT		7

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

TEAS (PETTIT)				//CONT.//		88610 238	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
OLD UNION OPERATING COMPANY				//CONT.//		621149								
WILLIAMS, HENRY				WELL #:		3	RRCID -> 148930		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
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			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 01/29/2026														
OLD UNION OPERATING COMPANY						621149								
WILLIAMS, HENRY				WELL #:		1	RRCID -> 149662		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)						89478 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.						209347								
LEE HEIRS				WELL #:		1	RRCID -> 236077		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 12094 PERF.11682 - 11948			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144		
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	8	2	N	-0-	144	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	144		
KIRBY HEIRS				WELL #:		1	RRCID -> 237244		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	145		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	145		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	145		
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	7	2	N	-0-	145	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	145		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	145		
WILBANKS				WELL #:		1	RRCID -> 248069		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	6	2	N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)										CNTY: HENDERSON									
DECKER OPERATING CO., L.L.C.																			
WOFFORD HEIRS																			
WELL #: 1										RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						140
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						140
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						140
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	169	1		6	2	N	-0-						140
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						140
03		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									
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	141	1		5	2	N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
THORNTON, S. (COTTON VALLEY)										CNTY: LIMESTONE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																			
WHITE, C.C. UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292									
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1		75	2	N	-0-						-0-
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2				N	-0-						-0-
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2				N	-0-						-0-
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2				N	-0-						-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	72	1		64	2	N	-0-						-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	35	1		67	2	N	-0-						-0-
RANDAZZO UNIT -A-										WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162									
10		217 N	149	-0-	-68	-0-	6	1		143	2	N	-0-						-0-
11		150 N	145	-0-	-5	-0-	3	1		142	2	N	-0-						-0-
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	3	1		144	2	N	-0-						-0-
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	10	1		304	2	N	-0-						-0-
02		140 N	88	-0-	-52	-0-	3	1		85	2	N	-0-						-0-
03		155 N	143	-0-	-12	-0-	6	1		137	2	N	-0-						-0-
CONNELL, THOMAS B.										WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
THORNTON, S. (RODESSA)										CNTY: LIMESTONE									
AMRWR, LLC																			
LOUISE																			
WELL #: 2										RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963									
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	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-

TRI-CITIES URBAN OIL & GAS GROUP, LLC TCGU7(BAKER, M. -10)			91101 001 879035	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HENDERSON		
WELL #:	7	RRCID ->	142942	COMPL. DATE	06/09/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8322 - 8328
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TRI-CITIES (BACON LIME) ATLAS OPERATING LLC GLADNEY GU			91101 125 036587	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HENDERSON		
WELL #:	2	RRCID ->	117127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9853	PERF. 9014 - 9243
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	83
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	83
ATMOS PIPELINE - TEXAS TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			036599					
WELL #:	4 B	RRCID ->	022808	COMPL. DATE	08/09/2016	TOTAL DEPTH	7797	PERF. 7530 - 7590
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:	6 B	RRCID ->	022809	COMPL. DATE	10/30/1946
TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7695 - 7732					
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:	10 B	RRCID ->	022811	COMPL. DATE	06/04/1943
TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7665 - 7700					
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			04/07/2026					
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:	11 B	RRCID ->	022812	COMPL. DATE	N/A
TOTAL DEPTH	7845	PERF.	7592 - 7632					
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON													
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								398
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								398
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								398
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								573
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								573
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						158	1	415
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722													
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								171
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								171
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								171
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								171
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								171
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-								171
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600													
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A													
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624													
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573													
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574													
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)													CNTY: HENDERSON	
ATMOS PIPELINE - TEXAS														
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7558 - 7573														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617														
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7636 - 7645														
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7647 - 7655														
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574														
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620														
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)										91101 125		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS										036599									
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 23B		RRCID -> 151015		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7565 - 7585	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____										04/07/2026									
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 25B		RRCID -> 172235		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 7578 - 7602	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRI-CITIES STORAGE (BACON)										WELL #: 27B		RRCID -> 180568		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 7605 - 7625	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRI-CITIES STORAGE (BACON)										WELL #: 28B		RRCID -> 184026		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7585 - 7605	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 30BH		RRCID -> 186497		COMPL. DATE 07/12/2018		TOTAL DEPTH 7582		PERF. 7754 - 8296	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 29BH		RRCID -> 187112		COMPL. DATE 07/10/2020		TOTAL DEPTH 7587		PERF. 7843 - 8167	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON													
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 32BH RRCID -> 285189 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7938 - 11000													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD								* * DISPOSITIONS * *	EOM
													BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 31BH RRCID -> 285288 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7906 - 8227													
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 39BH RRCID -> 287497 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8139 - 9210													
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 36BH RRCID -> 289175 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7930 - 10195													
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 38BH RRCID -> 289176 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8029 - 10400													
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 289177 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7914 - 10700													
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 35BH RRCID -> 299037 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8065 - 10816													
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)													
ATMOS PIPELINE - TEXAS													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT													
				//CONT.//	91101 125	NON-ASSOCIATED				STORAGE			
				//CONT.//	036599					CNTY: HENDERSON			
				WELL #:	41BH	RRCID ->	299044	COMPL. DATE	02/26/2025	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	8104 - 12494
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES (COTTON VALLEY)													
DECKER OPERATING CO., L.L.C.													
LANDIS													
				WELL #:	1	RRCID ->	252322	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11994	PERF.	10411 - 11578
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GLADNEY GAS UNIT													
				WELL #:	1	RRCID ->	262916	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	11735	PERF.	10543 - 11550
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	589	1	124 2	N	-0-		162
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	570	1	165 2	N	-0-		162
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	589	1	171 2	N	-0-		162
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	589	1	143 2	N	2		164
							2	9					
*02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	532	1	165 2	N	1		165
							1	9					
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		165
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER													
KALE													
				WELL #:	2	RRCID ->	137561	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	10406	PERF.	9420 - 10093
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC													
HINTON GAS UNIT													
				WELL #:	1	RRCID ->	132370	COMPL. DATE	08/11/1989	TOTAL DEPTH	11917	PERF.	11083 - 11338
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-		-0-
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	3		N	-0-		-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-		-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-		-0-
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	615	3		N	-0-		-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	3		N	-0-				-0-
11	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	3		N	-0-				-0-
12	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3		N	-0-				-0-
01	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3		N	-0-				-0-
02	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3		N	-0-				-0-
03	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3		N	-0-				-0-

BARTON, H. P.			WELL #:		1	RRCID -> 137480		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 11995		PERF.10140 - 11279		
10	1488 N	1335	-0-	-153	-0-	1335	3		N	-0-				-0-
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3		N	-0-				-0-
12	1488 N	1347	-0-	-141	-0-	1347	3		N	-0-				-0-
01	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	1301	3		N	-0-				-0-
02	1316 N	1159	-0-	-157	-0-	1159	3		N	-0-				-0-
03	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	1305	3		N	-0-				-0-

BLACK, J. R.			WELL #:		1	RRCID -> 137545		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9932 - 11314		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3		N	-0-				-0-
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3		N	-0-				-0-
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-				-0-
02	672 N	536	-0-	-136	-0-	536	3		N	-0-				-0-
03	744 N	378	-0-	-366	-0-	378	3		N	-0-				-0-

KNIGHT, C. D.			WELL #:		1	RRCID -> 137566		COMPL. DATE 02/07/1991		TOTAL DEPTH 11976		PERF.10112 - 11382		
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-				-0-
11	450 N	436	-0-	-14	-0-	436	3		N	-0-				-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-				-0-
01	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	3		N	-0-				-0-
02	420 N	289	-0-	-131	-0-	289	3		N	-0-				-0-
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3		N	-0-				-0-

YOUNG, REX			WELL #:		1	RRCID -> 138837		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10340 - 11416		
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-				-0-
11	150 N	18	-0-	-132	-0-	18	3		N	-0-				-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-				-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-				-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-				-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-				-0-

HINTON GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 146821		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 11390		PERF.11084 - 11288		
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-				-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-				-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-				-0-
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-				-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-				-0-
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-				-0-

ROYALL, DANNY			WELL #:		2	RRCID -> 218213		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 11940		PERF. 8540 - 11864		
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-				-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-				-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-				-0-
01	248 N	19	-0-	-229	-0-	19	3		N	-0-				-0-
02	252 N	24	-0-	-228	-0-	24	3		N	-0-				-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-				-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
BLACK, J. R.															

OIL AND GAS DIVISION			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		CNTY: HENDERSON	
TRI-CITIES (COTTON VALLEY)			//CONT.// 91101 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.// 879035											
BLACK, J. R.			WELL #:		4		RRCID -> 234547		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11783		PERF.10073 - 11602	
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
10		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3		N	-0-			-0-
11		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3		N	-0-			-0-
12		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3		N	-0-			-0-
01		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3		N	-0-			-0-
02		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3		N	-0-			-0-
03		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3		N	-0-			-0-
HINTON GAS UNIT														
			WELL #:		5		RRCID -> 234753		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 11486		PERF. 9819 - 11324	
10		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3		N	-0-			-0-
11		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3		N	-0-			-0-
12		2139 N	2015	-0-	-124	-0-	2015	3		N	-0-			-0-
01		2046 N	1941	-0-	-105	-0-	1941	3		N	-0-			-0-
02		1932 N	1580	-0-	-352	-0-	1580	3		N	-0-			-0-
03		2015 N	1796	-0-	-219	-0-	1796	3		N	-0-			-0-
BLACK, J. R.														
			WELL #:		7		RRCID -> 234869		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11835		PERF.10100 - 11636	
10		217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3		N	-0-			-0-
11		240 N	194	-0-	-46	-0-	194	3		N	-0-			-0-
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
01		186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-			-0-
02		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3		N	-0-			-0-
03		3100 N	5133	-0-	2033	2033	5133	3		N	-0-			-0-
BARTON, H. P.														
			WELL #:		3		RRCID -> 240447		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 11565		PERF. 9890 - 11408	
10		3565 X	3296	-0-	-269	-0-	3296	3		N	-0-			-0-
11		3540 X	3276	-0-	-264	-0-	3276	3		N	-0-			-0-
12		3658 X	3370	-0-	-288	-0-	3370	3		N	-0-			-0-
01		3627 X	3130	-0-	-497	-0-	3130	3		N	-0-			-0-
02		3276 X	2624	-0-	-652	-0-	2624	3		N	-0-			-0-
03		3379 X	2948	-0-	-431	-0-	2948	3		N	-0-			-0-
BLACK, J. R.														
			WELL #:		6		RRCID -> 241496		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 11649		PERF. 9936 - 11432	
10		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-
11		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-
12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
01		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
02		2800 N	6483	-0-	3683	3683	6483	3		N	-0-			-0-
03		3100 N	4816	-0-	1716	5399	4816	3		N	-0-			-0-
LEOPARD, C. L.														
			WELL #:		7		RRCID -> 241499		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 11605		PERF. 9875 - 11291	
10		3782 X	3668	-0-	-114	-0-	3668	3		N	-0-			-0-
11		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3		N	-0-			-0-
12		3751 X	3693	-0-	-58	-0-	3693	3		N	-0-			-0-
01		3751 X	3558	-0-	-193	-0-	3558	3		N	-0-			-0-
02		3444 X	2979	-0-	-465	-0-	2979	3		N	-0-			-0-
03		3813 X	3513	-0-	-300	-0-	3513	3		N	-0-			-0-
LEOPARD, C. L.														
			WELL #:		5		RRCID -> 241906		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 11595		PERF. 9972 - 11310	
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2511 X	2496	-0-	-15	-0-	2496 3			N	-0-		-0-
11	2280 N	2192	-0-	-88	-0-	2192 3			N	-0-		-0-
12	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583 3			N	-0-		-0-
01	2511 N	2489	-0-	-22	-0-	2489 3			N	-0-		-0-
02	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 3			N	-0-		-0-
03	2573 N	2518	-0-	-55	-0-	2518 3			N	-0-		-0-
BLACK, J. R.			WELL #:		5	RRCID -> 243813		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351		
10	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511 3			N	-0-		-0-
11	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339 3			N	-0-		-0-
12	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565 3			N	-0-		-0-
01	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604 3			N	-0-		-0-
02	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271 3			N	-0-		-0-
03	4557 X	4306	-0-	-251	-0-	4306 3			N	-0-		-0-
YOUNG, REX GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 244950		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642		
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3			N	-0-		-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3			N	-0-		-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3			N	-0-		-0-
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3			N	-0-		-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 3			N	-0-		-0-
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3			N	-0-		-0-
YOUNG, REX GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 245129		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616		
10	310 N	191	-0-	-119	-0-	191 3			N	-0-		-0-
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3			N	-0-		-0-
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3			N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
02	700 N	491	-0-	-209	-0-	491 3			N	-0-		-0-
03	930 N	540	-0-	-390	-0-	540 3			N	-0-		-0-
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1			WELL #:		3	RRCID -> 247799		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10250 - 11697		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
YOUNG, REX GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 247828		COMPL. DATE 01/20/2026		TOTAL DEPTH 11796 PERF. 9961 - 11584		
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3			N	-0-		-0-
01	SHUT IN	19	-0-	19	19	19 3			N	-0-		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-
BLACK, J. R.			WELL #:		9	RRCID -> 247832		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468		
10	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 3			N	-0-		-0-
11	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113 3			N	-0-		-0-
12	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 3			N	-0-		-0-
01	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 3			N	-0-		-0-
02	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035 3			N	-0-		-0-
03	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 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 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
10	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3730	3		N	-0-		-0-	
11	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3162	3		N	-0-		-0-	
12	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3716	3		N	-0-		-0-	
01	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3899	3		N	-0-		-0-	
02	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3689	3		N	-0-		-0-	
03	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4067	3		N	-0-		-0-	

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1				WELL #: 5		RRCID -> 251347		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 11870		PERF.11014 - 11680				
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		22	3		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	-0-		20	3		N	-0-		-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		27	3		N	-0-		-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

BLACK, J. R.				WELL #: 8		RRCID -> 251349		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 11810		PERF. 9928 - 11498				
10	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2041	3		N	-0-		-0-	
11	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2028	3		N	-0-		-0-	
12	2046 N	2011	-0-	-35	-0-	-0-	-0-		2011	3		N	-0-		-0-	
01	2046 N	2009	-0-	-37	-0-	-0-	-0-		2009	3		N	-0-		-0-	
02	1904 N	1693	-0-	-211	-0-	-0-	-0-		1693	3		N	-0-		-0-	
03	2015 N	1873	-0-	-142	-0-	-0-	-0-		1873	3		N	-0-		-0-	

BARTON, H. P.				WELL #: 9		RRCID -> 251353		COMPL. DATE 06/02/2009		TOTAL DEPTH 11920		PERF. 9936 - 11436				
10	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4218	3		N	-0-		-0-	
11	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4406	3		N	-0-		-0-	
12	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4717	3		N	-0-		-0-	
01	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4398	3		N	-0-		-0-	
02	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4030	3		N	-0-		-0-	
03	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4441	3		N	-0-		-0-	

HINTON GAS UNIT				WELL #: 15		RRCID -> 251354		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 11860		PERF.10050 - 11560				
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		153	3		N	-0-		-0-	
11	210 N	133	-0-	-77	-0-	-0-	-0-		133	3		N	-0-		-0-	
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		170	3		N	-0-		-0-	
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	-0-	-0-		133	3		N	-0-		-0-	
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		197	3		N	-0-		-0-	
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	-0-	-0-		139	3		N	-0-		-0-	

LEOPARD, C. L.				WELL #: 6		RRCID -> 252445		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9960 - 11348				
10	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2259	3		N	-0-		-0-	
11	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2605	3		N	-0-		-0-	
12	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2710	3		N	-0-		-0-	
01	2170 X	1771	-0-	-399	-0-	-0-	-0-		1771	3		N	-0-		-0-	
02	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3723	3		N	-0-		-0-	
03	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3673	3		N	-0-		-0-	

HINTON GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 255990		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 11780		PERF. 9925 - 11431				
10	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3146	3		N	-0-		-0-	
11	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3089	3		N	-0-		-0-	
12	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3027	3		N	-0-		-0-	
01	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2887	3		N	-0-		-0-	
02	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2525	3		N	-0-		-0-	
03	2635 X	1852	-0-	-783	-0-	-0-	-0-		1852	3		N	-0-		-0-	

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.//	91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035										
REX YOUNG GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	255992	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	11940	PERF.10024	- 11599		
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
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-				-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-				-0-
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-				-0-
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-				-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-				-0-
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-				-0-

H. P. BARTON GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	261200	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	11641	PERF. 9974	- 11503		
10	2635 N	2382	-0-	-253	-0-	2382	3			N	-0-				-0-
11	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-				-0-
12	2821 N	2732	-0-	-89	-0-	2732	3			N	-0-				-0-
01	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-				-0-
02	2548 N	2056	-0-	-492	-0-	2056	3			N	-0-				-0-
03	2728 N	2446	-0-	-282	-0-	2446	3			N	-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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RIDDLESPIRGER, L. R. B				WELL #:	2 C	RRCID ->	112197	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	10004	PERF. 8194	- 8205		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEREDITH, A. H.				WELL #:	3 C	RRCID ->	113013	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	9872	PERF. 8203	- 8211		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEREDITH, A.H.				WELL #:	4 C	RRCID ->	121941	COMPL. DATE	07/29/1986	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 8327	- 8332		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRI-CITIES (RODESSA)			91101 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON									
ATMOS PIPELINE - TEXAS			036599															
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		19 R	RRCID -> 049708	COMPL. DATE 10/19/1948	TOTAL DEPTH 8756	PERF. 7728 - 7816									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED			03/24/2026															
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		21 R	RRCID -> 049709	COMPL. DATE 02/11/1957	TOTAL DEPTH 7850	PERF. N/A									
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		22 R	RRCID -> 049710	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7825	PERF. 7702 - 7765									
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116	
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116	
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116	
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		23RH	RRCID -> 291532	COMPL. DATE 04/27/2019	TOTAL DEPTH 7691	PERF. 8092 - 11125									
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		24RH	RRCID -> 293939	COMPL. DATE 05/17/2019	TOTAL DEPTH 7760	PERF. 8155 - 11017									
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)										91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
ATLAS OPERATING LLC										036587										
TRI-CITIES, GU #1										WELL #:		1 T	RRCID -> 015741		COMPL. DATE 06/10/1959		TOTAL DEPTH 9747		PERF. 8592 - 8672	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *		EOM BALANCE				
10		93 N	91	-0-	-2	-0-			91 3			N	-0-			-0-				
11		90 N	87	-0-	-3	-0-			87 3			N	-0-			-0-				
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-				
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-				
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-			-0-				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
GLADNEY GU										WELL #:		2	RRCID -> 043128		COMPL. DATE 12/22/1967		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9071 - 9534	
10		93 N	51	-0-	-42	-0-			51 3			N	-0-			-0-				
11		60 N	53	-0-	-7	-0-			53 3			N	-0-			-0-				
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-				
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-				
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-			-0-				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
JACKSON, W. W.										WELL #:		1	RRCID -> 049449		COMPL. DATE 10/10/1970		TOTAL DEPTH 10161		PERF. 8510 - 8710	
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-			101 3			N	-0-			-0-				
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-			97 3			N	-0-			-0-				
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-				
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-				
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-			-0-				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
ATMOS PIPELINE - TEXAS										036599										
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1)										WELL #:		1 L	RRCID -> 015734		COMPL. DATE 01/01/1960		TOTAL DEPTH 8756		PERF. 8496 - 8721	
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-			-0-				
11		480 N	-0-	-0-	-480	-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-				
PLUGGED AND ABANDONED										03/24/2026										
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER										806415										
KALE UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 067439		COMPL. DATE 05/11/1976		TOTAL DEPTH 11723		PERF. 10220 - 10077	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166									
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
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811									
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756									
10	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3	N	-0-
11	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3	N	-0-
12	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3	N	-0-
01	2263 N	2067	-0-	-196	-0-	2067	3	N	-0-
02	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3	N	-0-
03	2263 N	2022	-0-	-241	-0-	2022	3	N	-0-
TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817									
10	3503 X	3337	-0-	-166	-0-	3337	3	N	-0-
11	3390 X	1663	-0-	-1727	-0-	1663	3	N	-0-
12	3503 X	1368	-0-	-2135	-0-	1368	3	N	-0-
01	3503 X	1053	-0-	-2450	-0-	1053	3	N	-0-
02	3164 X	2889	-0-	-275	-0-	2889	3	N	-0-
03	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	3	N	-0-
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A									
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3	N	-0-
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3	N	-0-
12	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3	N	-0-
01	1240 N	1111	-0-	-129	-0-	1111	3	N	-0-
02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3	N	-0-
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3	N	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760									
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3	N	-0-
11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3	N	-0-
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3	N	-0-
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3	N	-0-
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3	N	-0-
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3	N	-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A									
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148 3			-0-
11	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742 3			-0-
12	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896 3			-0-
01	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963 3			-0-
02	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432 3			-0-
03	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 3			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A									
10	682 N	615	-0-	-67	-0-	615 3			-0-
11	660 N	619	-0-	-41	-0-	619 3			-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3			-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3			-0-
02	588 N	535	-0-	-53	-0-	535 3			-0-
03	620 N	606	-0-	-14	-0-	606 3			-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A									
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3			-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3			-0-
12	558 N	544	-0-	-14	-0-	544 3			-0-
01	558 N	318	-0-	-240	-0-	318 3			-0-
02	504 N	465	-0-	-39	-0-	465 3			-0-
03	558 N	529	-0-	-29	-0-	529 3			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704									
10	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756 3			-0-
11	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 3			-0-
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 3			-0-
01	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 3			-0-
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 3			-0-
03	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 3			-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144									
10	589 N	579	-0-	-10	-0-	579 3			-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3			-0-
12	651 N	648	-0-	-3	-0-	648 3			-0-
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3			-0-
02	588 N	555	-0-	-33	-0-	555 3			-0-
03	651 N	631	-0-	-20	-0-	631 3			-0-
TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538									
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3			-0-
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3			-0-
12	961 N	922	-0-	-39	-0-	922 3			-0-
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3			-0-
02	840 N	764	-0-	-76	-0-	764 3			-0-
03	930 N	864	-0-	-66	-0-	864 3			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629									
10	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3	N	-0-
11	3780 X	3759	-0-	-21	-0-	3759	3	N	-0-
12	4185 X	3567	-0-	-618	-0-	3567	3	N	-0-
01	4185 X	3407	-0-	-778	-0-	3407	3	N	-0-
02	3780 X	2981	-0-	-799	-0-	2981	3	N	-0-
03	3999 X	3794	-0-	-205	-0-	3794	3	N	-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510									
10	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3	N	-0-
11	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3	N	-0-
12	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3	N	-0-
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3	N	-0-
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3	N	-0-
03	1643 N	1407	-0-	-236	-0-	1407	3	N	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635									
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3	N	-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194									
10	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	3	N	-0-
11	390 N	351	-0-	-39	-0-	351	3	N	-0-
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3	N	-0-
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3	N	-0-
02	336 N	302	-0-	-34	-0-	302	3	N	-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-
TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634									
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3	N	-0-
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3	N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC TEXIE YOUNG "A"										//CONT.// 91101 750 //CONT.// 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
										WELL #: 1		RRCID -> 077708		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 4807		PERF. 4748 - 4789	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TCGU10 (MCGEE, BEN -3)										WELL #: 3		RRCID -> 100338		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 10021		PERF. 7782 - 8646	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4)										WELL #: 2		RRCID -> 103294		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 9997		PERF. 8468 - 9678	
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	3			N	-0-					-0-	
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TCGU8 (WALLACE, T.H. -2)										WELL #: 3		RRCID -> 106879		COMPL. DATE 08/05/1983		TOTAL DEPTH 10016		PERF. 8623 - 9751	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3)										WELL #: 4		RRCID -> 107370		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8426 - 8461	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TCGU9 (RYON, J.E. -2)										WELL #: 2		RRCID -> 108447		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8470 - 8816	
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-					-0-	
11		390 N	-0-	-0-	-390	-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-	
TCGU7 (BAKER, MAUDE -8)										WELL #: 5 T		RRCID -> 108960		COMPL. DATE 12/26/1983		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8448 - 9585	
10		124 N	123	-0-	-1	-0-		123	3			N	-0-					-0-	
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	3			N	-0-					-0-	
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	3			N	-0-					-0-	
01		124 N	37	-0-	-87	-0-		37	3			N	-0-					-0-	
02		112 N	63	-0-	-49	-0-		63	3			N	-0-					-0-	
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338									
10	186 N	50	-0-	-136	-0-	50	3	N	-0-
11	180 N	22	-0-	-158	-0-	22	3	N	-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-
TCGU1 (RIDDLESBERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742									
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3	N	-0-
11	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3	N	-0-
12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3	N	-0-
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3	N	-0-
02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3	N	-0-
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3	N	-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618									
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-
11	570 N	535	-0-	-35	-0-	535	3	N	-0-
12	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	3	N	-0-
01	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3	N	-0-
02	504 N	442	-0-	-62	-0-	442	3	N	-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826									
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3	N	-0-
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3	N	-0-
12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3	N	-0-
01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3	N	-0-
02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3	N	-0-
03	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3	N	-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189									
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-
12	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3	N	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-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. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
10	1643 N	1563	-0-	-80	-0-	1563	3		
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3		
12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3		
01	1550 N	1358	-0-	-192	-0-	1358	3		
02	1344 N	835	-0-	-509	-0-	835	3		
03	1643 N	1119	-0-	-524	-0-	1119	3		
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686									
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050									
10	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-
11	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3		
12	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3		
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3		
02	1680 N	1022	-0-	-658	-0-	1022	3		
03	1829 N	1388	-0-	-441	-0-	1388	3		
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891									
10	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3		
11	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3		
12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3		
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443									
10	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	3		
11	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	3		
12	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	3		
01	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3		
02	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	3		
03	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	3		

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-	-0-
11	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-	-0-
12	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-	-0-
01	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	1633	3			N	-0-	-0-
02	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-	-0-
03	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-	-0-
MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010												
10	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-	-0-
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-	-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-	-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-	-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-	-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-	-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064												
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147												
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-	-0-
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-	-0-
12	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-	-0-
01	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-	-0-
02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-	-0-
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-	-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. -3)										WELL #: 5										RRCID -> 121062										COMPL. DATE 04/25/1986										TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																													
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5)										WELL #: 8										RRCID -> 121097										COMPL. DATE 04/28/1986										TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708									
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3				N		-0-						-0-																													
11	450	N	242	-0-	-208	-0-	242	3				N		-0-						-0-																													
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3				N		-0-						-0-																													
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3				N		-0-						-0-																													
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3				N		-0-						-0-																													
03	930	N	778	-0-	-152	-0-	778	3				N		-0-						-0-																													
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6)										WELL #: 9										RRCID -> 121296										COMPL. DATE 05/16/1986										TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725									
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3				N		-0-						-0-																													
11	540	N	16	-0-	-524	-0-	16	3				N		-0-						-0-																													
12	558	N	159	-0-	-399	-0-	159	3				N		-0-						-0-																													
01	558	N	6	-0-	-552	-0-	6	3				N		-0-						-0-																													
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3				N		-0-						-0-																													
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						N		-0-						-0-																													
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6)										WELL #: 4										RRCID -> 121507										COMPL. DATE 05/15/1986										TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-																													
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-																													
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-																													
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3				N		-0-						-0-																													
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-																													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-																													
WALLACE, T.H.										WELL #: A 1										RRCID -> 121725										COMPL. DATE 06/30/1986										TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900									
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																													
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																													
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																													
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																													
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																													
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																													
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4)										WELL #: 6										RRCID -> 123364										COMPL. DATE 02/01/1987										TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-																													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-																													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-																													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-																													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-																													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-																													
TCGU3 (YOUNG, M.G. -6)										WELL #: 6										RRCID -> 125420										COMPL. DATE 09/28/1987										TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-																													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-																													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-																													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-																													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-																													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-																													

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3		N	-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		N	-0-
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		N	-0-
01	806 N	724	-0-	-82	-0-	724 3		N	-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		N	-0-
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068									
10	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272 3		N	-0-
11	2160 N	1453	-0-	-707	-0-	1453 3		N	-0-
12	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3		N	-0-
01	2232 N	1560	-0-	-672	-0-	1560 3		N	-0-
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3		N	-0-
03	1922 N	1681	-0-	-241	-0-	1681 3		N	-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011									
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-
12	837 N	830	-0-	-7	-0-	830 3		N	-0-
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3		N	-0-
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3		N	-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848									
10	279 N	118	-0-	-161	-0-	118 3		N	-0-
11	300 N	120	-0-	-180	-0-	120 3		N	-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-
01	124 N	35	-0-	-89	-0-	35 3		N	-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111 3		N	-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-
TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662									
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3		N	-0-
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3		N	-0-
12	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1115 3		N	-0-
01	1209 N	1008	-0-	-201	-0-	1008 3		N	-0-
02	1064 N	1043	-0-	-21	-0-	1043 3		N	-0-
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3		N	-0-
ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843									
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3		N	-0-
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3		N	-0-
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3		N	-0-
01	1271 N	1097	-0-	-174	-0-	1097 3		N	-0-
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3		N	-0-
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3		N	-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931									
10	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531 3		N	-0-
11	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408 3		N	-0-
12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 3		N	-0-
01	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 3		N	-0-
02	2240 N	2177	-0-	-63	-0-	2177 3		N	-0-
03	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495 3		N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)		//CONT.//		91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
ROYALL, DANNY		WELL #:		2		RRCID -> 221087		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TCGU1 (DOSSER, W. J. -2)				WELL #:		12		RRCID -> 225288		COMPL. DATE 12/28/2006	
										TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823	
10		5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3		N	-0-
11		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	3		N	-0-
12		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	3		N	-0-
01		6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	3		N	-0-
02		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3		N	-0-
03		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3		N	-0-
TCGU3 (YOUNG, M. G. -7)				WELL #:		7		RRCID -> 231644		COMPL. DATE 07/26/2007	
										TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264	
10		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3		N	-0-
11		2490 X	1913	-0-	-577	-0-	1913	3		N	-0-
12		2573 X	1039	-0-	-1534	-0-	1039	3		N	-0-
01		2573 X	1351	-0-	-1222	-0-	1351	3		N	-0-
02		2324 X	1599	-0-	-725	-0-	1599	3		N	-0-
03		2573 X	1300	-0-	-1273	-0-	1300	3		N	-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -12)				WELL #:		9		RRCID -> 234202		COMPL. DATE 02/23/2006	
										TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-	-0-
E. M. DAY ESTATE		GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 273516		COMPL. DATE 08/11/2014	
										TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152	
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY)				91237 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
UNITED OIL & SHALE LLC				103207							
OPTIMUS PRIME				WELL #:		1		RRCID -> 294279		COMPL. DATE 09/06/2022	
										TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9040 - 10518	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)				91237	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
UNITED OIL & SHALE LLC				103207														
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	108812	COMPL. DATE	01/11/1984	TOTAL	DEPTH	8295	PERF.	7850	-	7947		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	0 X	-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-

SPI-SWD				WELL #:	1	RRCID ->	177753	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	4201	-	4428		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

ARNOLD				WELL #:	1	RRCID ->	179798	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL	DEPTH	9383	PERF.	8288	-	8292		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT COMPANY				WELL #:	2	RRCID ->	179984	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	8223	-	8232		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT COMPANY				WELL #:	3	RRCID ->	182147	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL	DEPTH	9399	PERF.	7818	-	8306		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT COMPANY				WELL #:	4	RRCID ->	182383	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	8242	-	8328		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					8

ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:	3	RRCID ->	183689	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL	DEPTH	9382	PERF.	8274	-	8330		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
UNITED OIL & SHALE LLC		//CONT.//		103207										
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY		WELL #:		6		RRCID -> 185476		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8224 -	8273	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY		WELL #:		5		RRCID -> 187256		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH	8501	PERF. 8213 -	8379	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	105			105
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			105
ARNOLD		WELL #:		3		RRCID -> 187687		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH	8876	PERF. 7978 -	8375	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	50			50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	46			96
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
TXU-AIRHEART		WELL #:		1		RRCID -> 188998		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7779 -	7939	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ARNOLD		WELL #:		4		RRCID -> 190914		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7769 -	8135	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		106	-0-	106	106	106	2		Y	-0-			-0-
03	T. A.		177	-0-	177	283	177	2		Y	-0-			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
UNITED OIL & SHALE LLC //CONT.// 103207															
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		192	-0-	192	192	192	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.		176	-0-	176	368	176	2			Y	-0-			-0-
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		192	-0-	192	192	192	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.		182	-0-	182	374	182	2			Y	-0-			-0-
WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030															
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	T. A.		192	-0-	192	192	192	2			Y	-0-			5
03	T. A.		180	-0-	180	372	180	2			Y	-0-			5
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 288534 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7842 - 7880															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		192	-0-	192	192	192	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.		207	-0-	207	399	207	2			Y	-0-			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	91237 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON			
CINRON ENERGY, LLC					153512												
LINDER				WELL #:	1	RRCID -> 186462		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 11233		PERF. 8035 - 8047					
M	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
LINDER				WELL #:	2	RRCID -> 188787		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9523		PERF. 8025 - 8030					
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LINDER				WELL #:	3	RRCID -> 188985		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 9471		PERF. 8026 - 8038					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295													
ZOLLER HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 216865		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 8174		PERF. 8086 - 8136					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VAN BASA RESOURCES, INC.				93042 001	ASSOCIATED				49B				CNTY: VAN ZANDT				
SWAIN, O.L. 11B				053974													
SWAIN, O.L. 11B				WELL #:	7	RRCID -> 128566		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 2997		PERF. 2510 - 2540					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SWAIN, O.L. 109				WELL #:	4	RRCID -> 199679		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2752 - 2766					
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2	63	9	Y	57	58	1			25
11	DLQ G-10	122	-0-	122	122	122	42	2	80	9	Y	73	71	1			27
12	DLQ G-10	119	-0-	119	241	241	50	2	69	9	Y	63	65	1			25
01	DLQ G-10	122	-0-	122	363	363	45	2	77	9	Y	70	68	1			27
02	462 R	99	-0-	-363	-0-	-0-	35	2	64	9	Y	58	63	1			22
03	115 R	115	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2	61	9	Y	55	57	1			20

VAN BASA RESOURCES, INC. THOMPSON, I. W. 401			//CONT.// //CONT.//			93042 001 053974	ASSOCIATED			49B			CNTY: VAN ZANDT					
			WELL #:			24	RRCID -> 207359			COMPL. DATE 01/28/2005			TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2446 - 2488			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
VAN (AUSTIN CHALK) BASA RESOURCES, INC. SWAIN, W. F. 9						93042 166 053974	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT					
			WELL #:			9	RRCID -> 199389			COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 2932		PERF. 2450 - 2575			
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-		199	2	8	9	Y	7	5	1			3
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-		291	2	8	9	Y	7	7	1			3
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-		297	2	7	9	Y	6	6	1			3
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-		245	2	7	9	Y	6	6	1			3
02	280 N	205	-0-	-75	-0-	-0-		199	2	6	9	Y	5	5	1			3
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	-0-		279	2	6	9	Y	5	5	1			3
SWAIN, W. F. 9			WELL #:			7	RRCID -> 199391			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 2939		PERF. 2385 - 2575			
10	527 N	426	-0-	-101	-0-	-0-		417	2	9	9	Y	8	4	1			5
11	510 N	473	-0-	-37	-0-	-0-		465	2	8	9	Y	7	8	1			4
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-		508	2	9	9	Y	8	8	1			4
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-		439	2	9	9	Y	8	8	1			4
02	448 N	383	-0-	-65	-0-	-0-		377	2	6	9	Y	5	4	1			5
03	527 N	487	-0-	-40	-0-	-0-		478	2	9	9	Y	8	8	1			5
VAN, WEST (RODESSA -A-) S N D ENERGY COMPANY, INC. BROWNING, L.P.						93049 585 741084	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT					
			WELL #:			1	RRCID -> 188797			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7056		PERF. 6204 - 6300			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER CLARK, J. B.						806415	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT					
			WELL #:			1	RRCID -> 103570			COMPL. DATE 11/01/1982			TOTAL DEPTH 11050		PERF. 6178 - 6208			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
VANDERBEEK (BOSSIER SAND) HILCORP ENERGY COMPANY HAYNIE UNIT						93196 050 386310	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON					
			WELL #:			1	RRCID -> 189448			COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 15259		PERF.14514 - 15123			
10	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	-0-		2080	2			N	-0-					-0-
11	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	-0-		2321	2			N	-0-					-0-
12	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	-0-		2525	2			N	-0-					-0-
01	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	-0-		2240	2			N	-0-					-0-
02	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	-0-		2182	2			N	-0-					-0-
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-		1499	2			N	-0-					-0-

VANDERBEEK (BOSSIER SAND)														
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC														
VANDERBEEK, J. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 180707 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960														
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	AMT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME)														
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC														
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 170942 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16448 - 17354														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VANDERBEEK														
WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156														
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FROST														
WELL #: 2 RRCID -> 162561 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15187 - 15620														
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		N	-0-			-0-
11	2010	N	1828	-0-	-182	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		N	-0-			-0-
01	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	1899	2		N	-0-			-0-
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		N	-0-			-0-
03	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
WESSON (SMACKOVER)														
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC														
HOLLAND-BROWNING														
WELL #: 1 RRCID -> 131905 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 14164														
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GLOVER														
WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESSON (SMACKOVER)		//CONT.//		96484 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		834365										
SIMS		WELL #:		1	RRCID -> 136999		COMPL. DATE 08/25/1990		TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME)					98042 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903									
FOREE					WELL #:	1	RRCID -> 241807		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949			
10	3224 X	3146	-0-	-78	-0-	3043	2	103	9	N	94			286
11	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3248	2	39	9	N	35	206	1	115
12	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-			115
01	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3103	2	68	9	N	62			177
02	3080 X	2740	-0-	-340	-0-	2740	2			N	-0-			177
03	3410 X	3096	-0-	-314	-0-	30	1	2959	2	N	97	184	1	90
						107	9							
FAULCONER ENERGY, LLC					263648									
MUMBERSON ET AL					WELL #:	2	RRCID -> 133367		COMPL. DATE 12/28/1989		TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MUMBERSON ET AL					WELL #:	3	RRCID -> 138285		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HRB OPERATING COMPANY, INC.					407764									
HILL, F. S. TRUSTEE					WELL #:	1	RRCID -> 105232		COMPL. DATE 04/20/1983		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
MINZE, EARL					WELL #:	1	RRCID -> 113471		COMPL. DATE 10/08/1984		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.//														98042 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
OLD UNION OPERATING COMPANY														621149											
HEATH														WELL #: 1		RRCID -> 139694		COMPL. DATE 09/28/1991		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11036 - 11043			
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						
10	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	-0-	2768	2	18	9	N	16						83						
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	2153	2	23	9	N	21						104						
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	-0-	2254	2	6	9	N	5						109						
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	1850	2	14	9	N	13						122						
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	1687	2	7	9	N	6						128						
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	-0-					N	NO RPT						128						
HOWELL-ANDERSON														WELL #: 1		RRCID -> 141212		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11172 - 11187			
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	760	2	11	9	N	10						56						
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	723	2	20	9	N	18						74						
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2	3	9	N	3						77						
01	775	N	610	-0-	-165	-0-	-0-	596	2	14	9	N	13						90						
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-	-0-					N	1						91						
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-					N	NO RPT						91						
SIMPSON														WELL #: 1		RRCID -> 218660		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 11416		PERF.11064 - 11101			
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	908	2	3	9	N	3						33						
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	775	2	17	9	N	15						48						
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	818	2	12	9	N	11						59						
01	310	N	121	-0-	-189	-0-	-0-	118	2	3	9	N	3						62						
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	669	2	11	9	N	10						72						
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-					N	NO RPT						72						
WINKLER, S. (RODESSA)														98042 329		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE					
HRB OPERATING COMPANY, INC.														407764											
FERGUSON, J. R. ESTATE														WELL #: 2		RRCID -> 177339		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 6650 - 6660			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		7					N	-0-						48						
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		7					N	-0-						48						
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		7					N	-0-						48						
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		7					N	-0-						48						
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		7					N	-0-						48						
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		7					N	-0-						48						
WONDERLAND (BOSSIER SAND)														98452 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON					
ATLAS OPERATING LLC														036587											
ALLISON														WELL #: 1		RRCID -> 177853		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 15757		PERF.13870 - 13902			
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-						-0-						
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-						-0-						
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-						-0-						
01	372	N	259	-0-	-113	-0-	-0-	259	3			N	-0-						-0-						
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-						-0-						
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						

(GWN415)

05/14/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS