

(GWN415)

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 05

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT													CNTY: ROBERTSON		
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.															
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	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															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CARR RESOURCES, INC.															
T-BAR-X CARRINGTON															
WELL #: 1 RRCID -> 191476 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 15582 PERF. 11804 - 11829															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT			-0-	
COASTAL EXPANSE OIL & GAS															
HAMILL FOUNDATION															
WELL #: 1 RRCID -> 266267 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 19021 PERF. N/A															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
SWANK "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 190310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8433 - 8438															
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	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															
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
OWENS "C"				WELL #:		3	RRCID -> 171505		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 7514 - 7593			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 252903		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 10908		PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
RANDALL EXPLORATION, LLC				690790												
STEPHENS				WELL #:		1	RRCID -> 232159		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 14349		PERF. N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470												
BIG BILL SIMPSON UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 262437		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 19464		PERF. 18884 - 19272			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
STROUD PETROLEUM, INC.				828082												
HIGHTOWER				WELL #:		1	RRCID -> 282967		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 11002 - 11017			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

WILDCAT WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC BIG RED UNIT				//CONT.// 00010 001 923444	ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: FREESTONE				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MUSE-PATRANELLA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	200076	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	15701	-	16000		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DESTEFANO, CATHERINE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	237229	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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		
05	1581 #	1302	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	1173	3	129	9	N	117			297	
06	1530 #	569	-0-	-961	-0-	-0-	-0-	478	3	91	9	N	83	178	1	202	
07	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202	
08	1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202	
09	1260 #	716	-0-	-544	-0-	-0-	-0-	642	3	74	9	N	67			269	
10	1302 #	585	-0-	-717	-0-	-0-	-0-	541	3	44	9	N	40	187	1	122	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC WILLIAM B				923444	ASSOCIATED		49B						CNTY: LEON				
				WELL #:	2H	RRCID ->	291189	COMPL. DATE	01/11/2017	TOTAL DEPTH	8983	PERF.	9699	-	16049		
05	1725 R	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1173	2	N	396	368	1	113	
06	1230 #	916	-0-	-314	-0-	-0-	-0-	436	9								
07	2041 R	2041	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	548	2	N	318	177	1	253	
08	2216 R	2216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	350	9								
09	2256 R	2256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1380	2	N	476	539	1	189	
10	1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-0-	-0-	-0-	524	9	1541	2	N	475	539	1	122	
								523	9								
								166	1	1677	2	N	375	362	1	134	
								413	9								
												N	NO RPT			134	

OIL AND GAS DIVISION

AGUILA VADO (EAGLEFORD)														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
MACH A														
WELL #: 2H RRCID -> 291385 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10971 - 17511														
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
05		2770 R	2770 -0-	-0-	-0-	76 1	2110 2	N		531	548 1	2 8		214
06		2179 R	2179 -0-	-0-	-0-	584 9	1657 2	N		418	532 1	2 8		98
07		1736 #	1661 -0-	-75	-0-	62 1	1233 2	N		348	352 1	1 8		93
08		2635 #	1803 -0-	-832	-0-	460 9	1347 2	N		366	363 1	3 8		93
09		2550 #	1514 -0-	-1036	-0-	45 1	1163 2	N		278	181 1			190
10		2635 #	NO RPT -0-	-2635	-0-	383 9			N	NO RPT				190
						403 9								
						306 9								
AKER (SMACKOVER)														
REO OPERATING LLC														
MCCONNICO, CORA ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 095662 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11361 - 11672														
05		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL)														
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.														
AKER MONITORING														
WELL #: 1 RRCID -> 262517 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 3769 - 4222														
05		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
AKER MONITORING														
WELL #: 2 RRCID -> 262521 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3861 - 4316														
05		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
AKER GAS INJECTION														
WELL #: 1 RRCID -> 262540 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3905 - 4337														
05		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D")															01030 500	ASSOCIATED			49B	CNTY: LEON						
HYDROGEO, L.L.C.															421240											
AFGRD UNIT															WELL #:	50	RRCID ->	235985	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9912	PERF. 9642	-	9679	
M	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						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						26						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						26						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						26						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						26						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						26						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						26						
ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)															01032 100	ASSOCIATED			49B	CNTY: LEON						
BRG LONE STAR LTD.															090870											
SADLER, ANN WARD															WELL #:		RRCID ->	130952	COMPL. DATE	05/28/1987	TOTAL DEPTH	9618	PERF. 9423	-	9440	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						123						
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						123						
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						123						
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						123						
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						123						
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						123						
RECLASSIFIED TO OIL															03/15/2023											
SADLER, ANN WARD															WELL #:		RRCID ->	201246	COMPL. DATE	10/31/1986	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9517	-	9809	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						2						
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						2						
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						2						
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						2						
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						2						
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						2						
RECLASSIFIED TO OIL															03/15/2023											
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC															430368											
BARNES, LEAH "B"															WELL #:	1	RRCID ->	128277	COMPL. DATE	07/31/1988	TOTAL DEPTH	9367	PERF. 9177	-	9192	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-						
10	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	
05	434	#	403	-0-	-31	-0-			105	1	298	2	N	-0-						38						
06	420	#	391	-0-	-29	-0-			97	1	294	2	N	-0-						38						
07	382	R	382	-0-	-0-	-0-			62	1	320	2	N	-0-						38						
08	403	#	140	-0-	-263	-0-			32	1	108	2	N	-0-						38						
09	390	#	125	-0-	-265	-0-			20	1	105	2	N	-0-						38						
10	403	#	142	-0-	-261	-0-			26	1	116	2	N	-0-						38						
LARGENT HEIRS NO. 1															WELL #:	1	RRCID ->	282525	COMPL. DATE	10/31/2016	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 10007	-	10066	
05	186	#	153	-0-	-33	-0-			40	1	113	2	N	-0-						34						
06	180	#	160	-0-	-20	-0-			74	1	86	2	N	-0-						34						
07	155	#	96	-0-	-59	-0-			15	1	81	2	N	-0-						34						
08	155	#	85	-0-	-70	-0-			19	1	66	2	N	-0-						34						
09	150	#	115	-0-	-35	-0-			18	1	97	2	N	-0-						34						
10	155	R	155	-0-	-0-	-0-			29	1	126	2	N	-0-						34						

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.//										01032 100	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON			
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC.										581513						
TURNER-ROUGHTON										WELL #:	RRCID -> 135820	COMPL. DATE 08/11/1990	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8776	-	8782
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50	
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50	
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50	
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50	
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50	
10		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 #:	RRCID -> 113280	COMPL. DATE 02/06/1984	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 3562	-	3569
05		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-				-0-	
06		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-				-0-	
07		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-				-0-	
08		310 N	49	-0-	-261	-0-	49	2		N	-0-				-0-	
09		300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2		N	-0-				-0-	
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT				-0-	
MASSEY										WELL #:	RRCID -> 116357	COMPL. DATE 04/05/1985	TOTAL DEPTH 3715	PERF. 3586	-	3693
05		310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2		N	-0-				-0-	
06		480 N	260	-0-	-220	-0-	260	2		N	-0-				-0-	
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-				-0-	
08		279 N	190	-0-	-89	-0-	190	2		N	-0-				-0-	
09		270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2		N	-0-				-0-	
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT				-0-	
BAIN, R. A.										WELL #:	RRCID -> 118068	COMPL. DATE 08/10/1985	TOTAL DEPTH 3712	PERF. 3581	-	3584
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-	
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-	
07		124 N	7	-0-	-117	-0-	7	2		N	-0-				-0-	
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-	
*09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				-0-	
10		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT				-0-	
BAIN, R. A. NO. 1										WELL #:	RRCID -> 118329	COMPL. DATE 08/08/1985	TOTAL DEPTH 3715	PERF. 3552	-	3555
05		14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	339	3	2	N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	349	10	2	N	-0-				-0-	
07		356	7	-0-	-349	-0-	7	2		N	-0-				-0-	
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-	
*09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				-0-	
10		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT				-0-	
COATES, MAGGIE BELLE										WELL #:	RRCID -> 121092	COMPL. DATE 03/27/1986	TOTAL DEPTH 3665	PERF. 3569	-	3572
05		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-				-0-	
06		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-				-0-	
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-				-0-	
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-				-0-	
*09		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-				-0-	
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT				-0-	

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO														
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149														
CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632														
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			80
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			80
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			80
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			80
*09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			80
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-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														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462														
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200														
05	217 N	135	-0-	-82	-0-	12	1	123	2	N	-0-			-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	32	1	330	2	N	-0-			-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	2	N	-0-			-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	N	-0-			-0-
09	210 N	151	-0-	-59	-0-	14	1	137	2	N	-0-			-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	250	2	N	-0-			-0-
ATHENS, N. (JAMES 9000) 04224 000 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HENDERSON														
TREK RESOURCES, INC. 867578														
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 187694 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521														
RAMSEY, JESSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092937 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9010 - 9018														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

AUTREY (TRAVIS PEAK) STROUD PETROLEUM, INC. HIGHTOWER				04488 500 828082	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HENDERSON						
				WELL #:	1	RRCID -> 282049				COMPL. DATE 01/20/2017				TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11290					
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	
05	186 N	152	-0-	-34	-0-		60	1	92	9	N	84	168	1				302	
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-		60	1	167	9	N	152	168	1				286	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	369	286	7				369	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	104	173	1				300	
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-						N	89						389	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						389	
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) AETHON ENERGY OPERATING LLC GOLF LAKE				05189 550 008555	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON						
				WELL #:	1	RRCID -> 287759				COMPL. DATE 11/09/2018				TOTAL DEPTH 17082 PERF.16660 - 16951					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
CURRIE				WELL #:	1	RRCID -> 288125				COMPL. DATE 03/01/2019				TOTAL DEPTH 17002 PERF.16130 - 16874					
05	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2				N	-0-						-0-	
06	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2				N	-0-						-0-	
07	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2				N	-0-						-0-	
08	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2				N	-0-						-0-	
09	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2				N	-0-						-0-	
10	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2				N	-0-						-0-	
RIVER RANCH GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 293853				COMPL. DATE 01/24/2023				TOTAL DEPTH 17547 PERF.16855 - 23276					
05	528674 X	475036	-0-	-53638	-0-	524	1	474512	2	N	-0-							-0-	
06	525360 X	375634	-0-	-149726	-0-	507	1	375127	2	N	-0-							-0-	
07	542872 X	372778	-0-	-170094	-0-	524	1	372254	2	N	-0-							-0-	
08	542872 X	383223	-0-	-159649	-0-	524	1	382699	2	N	-0-							-0-	
09	488820 X	331224	-0-	-157596	-0-	507	1	330717	2	N	-0-							-0-	
10	475044 X	302614	-0-	-172430	-0-	524	1	302090	2	N	-0-							-0-	
KODA				WELL #:	1H	RRCID -> 294281				COMPL. DATE 05/04/2023				TOTAL DEPTH 16713 PERF.16165 - 24285					
05	615795 X	615795	-0-	-0-	-0-	524	1	615271	2	N	-0-							-0-	
06	597990 X	519680	-0-	-78310	-0-	507	1	519173	2	N	-0-							-0-	
07	617923 X	556572	-0-	-61351	-0-	524	1	556048	2	N	-0-							-0-	
08	652408 X	652408	-0-	-0-	-0-	524	1	651884	2	N	-0-							-0-	
09	605898 X	605898	-0-	-0-	-0-	507	1	605391	2	N	-0-							-0-	
10	615784 X	600666	-0-	-15118	-0-	524	1	600142	2	N	-0-							-0-	
CURRIE				WELL #:	2HB	RRCID -> 294532				COMPL. DATE 09/29/2022				TOTAL DEPTH 15624 PERF.15470 - 22031					
05	716534 X	685907	-0-	-30627	-0-	524	1	685383	2	N	-0-							-0-	
06	695550 X	556194	-0-	-139356	-0-	507	1	555687	2	N	-0-							-0-	
07	718735 X	626050	-0-	-92685	-0-	524	1	625526	2	N	-0-							-0-	
08	723279 X	723279	-0-	-0-	-0-	524	1	722755	2	N	-0-							-0-	
09	663780 X	644738	-0-	-19042	-0-	507	1	644231	2	N	-0-							-0-	
10	685906 X	625054	-0-	-60852	-0-	506	1	624548	2	N	-0-							-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) AETHON ENERGY OPERATING LLC														CNTY: ROBERTSON			
GOLF LAKE																	
WELL #:																	
1HB RRCID -> 295435																	
COMPL. DATE 01/05/2024																	
TOTAL DEPTH 15810 PERF.15500 - 24486																	
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	
05	755098 X	77273	-0-	-677825	-0-	321	1	76952	2	N	-0-					-0-	
06	730740 X	497717	-0-	-233023	-0-	406	1	497311	2	N	-0-					-0-	
07	755098 X	650082	-0-	-105016	-0-	524	1	649558	2	N	-0-					-0-	
08	755098 X	736961	-0-	-18137	-0-	524	1	736437	2	N	-0-					-0-	
09	698583 X	698583	-0-	-0-	-0-	507	1	698076	2	N	-0-					-0-	
10	704075 X	704075	-0-	-0-	-0-	524	1	703551	2	N	-0-					-0-	
JOHNSON RANCH																	
WELL #:																	
1HB RRCID -> 295744																	
COMPL. DATE 01/05/2024																	
TOTAL DEPTH 15748 PERF.15405 - 24391																	
05	816292 X	119393	-0-	-696899	-0-	102	1	119291	2	N	-0-					-0-	
06	789960 X	474456	-0-	-315504	-0-	441	1	474015	2	N	-0-					-0-	
07	805690 X	604207	-0-	-201483	-0-	524	1	603683	2	N	-0-					-0-	
08	771745 X	677937	-0-	-93808	-0-	524	1	677413	2	N	-0-					-0-	
09	656580 X	618059	-0-	-38521	-0-	507	1	617552	2	N	-0-					-0-	
10	604221 X	603078	-0-	-1143	-0-	524	1	602554	2	N	-0-					-0-	
VIVIAN																	
WELL #:																	
1HB RRCID -> 295790																	
COMPL. DATE 06/26/2023																	
TOTAL DEPTH 15091 PERF. N/A																	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	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																	
05	14B2 EXT	222551	-0-	222551	354228	522	1	222029	2	N	-0-					-0-	
06	544498 X	190270	-0-	-354228	-0-	505	1	189765	2	N	-0-					-0-	
07	285665 X	205470	-0-	-80195	-0-	522	1	204948	2	N	-0-					-0-	
08	285665 X	211722	-0-	-73943	-0-	522	1	211200	2	N	-0-					-0-	
09	276450 X	185606	-0-	-90844	-0-	505	1	185101	2	N	-0-					-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HOLMES A UNIT																	
WELL #:																	
1HB RRCID -> 297743																	
COMPL. DATE 08/21/2024																	
TOTAL DEPTH 14677 PERF.14140 - 23406																	
05	261857 X	151036	-0-	-110821	-0-	524	1	150512	2	N	-0-					-0-	
06	199710 X	131793	-0-	-67917	-0-	507	1	131286	2	N	-0-					-0-	
07	189565 X	120858	-0-	-68707	-0-	524	1	120334	2	N	-0-					-0-	
08	172701 X	134089	-0-	-38612	-0-	524	1	133565	2	N	-0-					-0-	
09	152850 X	116270	-0-	-36580	-0-	507	1	115763	2	N	-0-					-0-	
10	151032 X	113776	-0-	-37256	-0-	524	1	113252	2	N	-0-					-0-	
CAMP																	
WELL #:																	
3HB RRCID -> 298434																	
COMPL. DATE 04/25/2025																	
TOTAL DEPTH 15247 PERF.15109 - 22991																	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	DELQ PR	472143	-0-	472143	472143	522	1	471621	2	N	-0-					-0-	
08	DELQ PR	455190	-0-	455190	927333	521	1	454669	2	N	-0-					-0-	
09	DELQ PR	395248	-0-	395248	1322581	505	1	394743	2	N	-0-					-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1322581					N	NO RPT					-0-	
CAMP																	
WELL #:																	
2HB RRCID -> 298535																	
COMPL. DATE 04/25/2025																	
TOTAL DEPTH 15183 PERF.16365 - 21436																	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	789508 X	354079	-0-	-435429	-0-	522	1	353557	2	N	-0-					-0-	
08	DELQ PR	289213	-0-	289213	289213	522	1	288691	2	N	-0-					-0-	
09	DELQ PR	239282	-0-	239282	528495	505	1	238777	2	N	-0-					-0-	
10	789508 X	NO RPT	-0-	-789508	-0-					N	NO RPT					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 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																							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		152	-0-		152		13237		152	2				N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		13237							N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		13237							N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		13237							N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		13237							N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		13237							N	NO RPT							-0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 12790																							
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-

HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725																							
05	37 N		37	-0-		-0-		-0-		37	2				N	-0-							-0-
06	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-							-0-
07	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-							-0-
08	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-							-0-
09	1865 N		1865	-0-		-0-		-0-		1865	2				N	-0-							-0-
10	0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-

CARR RESOURCES, INC. 135180																							
T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 16915																							
05	0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
06	0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
07	0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
08	0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
09	0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
10	0 X	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038																							
MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508																							
05	28191 X		28191	-0-		-0-		-0-		28191	2				N	-0-							-0-
06	28002 X		28002	-0-		-0-		-0-		28002	2				N	-0-							-0-
07	29126 X		29126	-0-		-0-		-0-		29126	2				N	-0-							-0-
08	28161 X		28161	-0-		-0-		-0-		28161	2				N	-0-							-0-
09	27813 X		27813	-0-		-0-		-0-		27813	2				N	-0-							-0-
10	0 X	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-

INGRAM, G. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226896 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642																							
05	2394 X		2394	-0-		-0-		-0-		2394	2				N	-0-							-0-
06	2299 X		2299	-0-		-0-		-0-		2299	2				N	-0-							-0-
07	2384 X		2384	-0-		-0-		-0-		2384	2				N	-0-							-0-
08	2023 X		2023	-0-		-0-		-0-		2023	2				N	-0-							-0-
09	1698 X		1698	-0-		-0-		-0-		1698	2				N	-0-							-0-
10	0 X	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 //CONT.// 170038																		
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226933 COMPL. DATE 07/10/2006										TOTAL	DEPTH 16500	PERF.14382 - 15527						
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
05	7176 X		7176	-0-	-0-		-0-	7176	2			N	-0-					-0-
06	6960 X		6578	-0-	-382		-0-	6578	2			N	-0-					-0-
07	7192 X		6877	-0-	-315		-0-	6877	2			N	-0-					-0-
08	7192 X		6697	-0-	-495		-0-	6697	2			N	-0-					-0-
09	6930 X		4680	-0-	-2250		-0-	4680	2			N	-0-					-0-
10	7161 X	NO RPT		-0-	-7161		-0-					N	NO RPT					-0-
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007										TOTAL	DEPTH 16660	PERF.14140 - 16234						
05	5890 X		5044	-0-	-846		-0-	5044	2			N	-0-					-0-
06	5760 X		4811	-0-	-949		-0-	4811	2			N	-0-					-0-
07	5952 X		5912	-0-	-40		-0-	5912	2			N	-0-					-0-
08	9493 X		9493	-0-	-0-		-0-	9493	2			N	-0-					-0-
09	9443 X		9443	-0-	-0-		-0-	9443	2			N	-0-					-0-
10	5921 X	NO RPT		-0-	-5921		-0-					N	NO RPT					-0-
MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008										TOTAL	DEPTH 16600	PERF.12982 - 13276						
05	14236 X		14236	-0-	-0-		-0-	14236	2			N	-0-					-0-
06	14538 X		14538	-0-	-0-		-0-	14538	2			N	-0-					-0-
07	22949 X		22949	-0-	-0-		-0-	22949	2			N	-0-					-0-
08	18692 X		18692	-0-	-0-		-0-	18692	2			N	-0-					-0-
09	21496 X		21496	-0-	-0-		-0-	21496	2			N	-0-					-0-
10	10509 X	NO RPT		-0-	-10509		-0-					N	NO RPT					-0-
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008										TOTAL	DEPTH 16400	PERF.13770 - 14801						
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008										TOTAL	DEPTH 17200	PERF.15545 - 16940						
05	3007 X		2988	-0-	-19		-0-	2988	2			N	-0-					-0-
06	2910 X		2512	-0-	-398		-0-	2512	2			N	-0-					-0-
07	3007 X		1780	-0-	-1227		-0-	1780	2			N	-0-					-0-
08	2976 X		2201	-0-	-775		-0-	2201	2			N	-0-					-0-
09	2880 X		2744	-0-	-136		-0-	2744	2			N	-0-					-0-
10	2976 X	NO RPT		-0-	-2976		-0-					N	NO RPT					-0-
MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008										TOTAL	DEPTH 16850	PERF.16049 - 16075						
05	25730 X		24683	-0-	-1047		-0-	24683	2			N	-0-					-0-
06	24900 X		21481	-0-	-3419		-0-	21481	2			N	-0-					-0-
07	27578 X		27578	-0-	-0-		-0-	27578	2			N	-0-					-0-
08	25885 X		20791	-0-	-5094		-0-	20791	2			N	-0-					-0-
09	25050 X		17937	-0-	-7113		-0-	17937	2			N	-0-					-0-
10	27590 X	NO RPT		-0-	-27590		-0-					N	NO RPT					-0-
CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010										TOTAL	DEPTH 17000	PERF.15448 - 16700						
05	15221 X		13688	-0-	-1533		-0-	13688	2			N	-0-					-0-
06	13950 X		13062	-0-	-888		-0-	13062	2			N	-0-					-0-
07	14415 X		12594	-0-	-1821		-0-	12594	2			N	-0-					-0-
08	14415 X		12304	-0-	-2111		-0-	12304	2			N	-0-					-0-
09	13299 X		13299	-0-	-0-		-0-	13299	2			N	-0-					-0-
10	13702 X	NO RPT		-0-	-13702		-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	56452 X	56452	-0-	-0-	-0-	56452	2			N	-0-		-0-
06	54969 X	54969	-0-	-0-	-0-	54969	2			N	-0-		-0-
07	56668 X	56668	-0-	-0-	-0-	56668	2			N	-0-		-0-
08	56385 X	56385	-0-	-0-	-0-	56385	2			N	-0-		-0-
09	54545 X	54545	-0-	-0-	-0-	54545	2			N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435													
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-		-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-		-0-
07	496 N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-		-0-
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-		-0-
09	480 N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-		-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT		-0-
CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446													
05	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-		-0-
06	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		-0-
07	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-		-0-
08	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-		-0-
09	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 16605													
05	177499 X	177499	-0-	-0-	-0-	177499	2			N	-0-		-0-
06	175753 X	175753	-0-	-0-	-0-	175753	2			N	-0-		-0-
07	175119 X	129976	-0-	-45143	-0-	129976	2			N	-0-		-0-
08	184974 X	184974	-0-	-0-	-0-	184974	2			N	-0-		-0-
09	169470 X	166089	-0-	-3381	-0-	166089	2			N	-0-		-0-
10	175119 X	NO RPT	-0-	-175119	-0-					N	NO RPT		-0-
VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634													
05	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-		-0-
06	3750 X	2369	-0-	-1381	-0-	2369	2			N	-0-		-0-
07	3875 X	2497	-0-	-1378	-0-	2497	2			N	-0-		-0-
08	3875 X	1252	-0-	-2623	-0-	1252	2			N	-0-		-0-
09	2790 X	972	-0-	-1818	-0-	972	2			N	-0-		-0-
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT		-0-
RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719													
05	32798 X	32452	-0-	-346	-0-	32452	2			N	-0-		-0-
06	31650 X	31123	-0-	-527	-0-	31123	2			N	-0-		-0-
07	32302 X	31022	-0-	-1280	-0-	31022	2			N	-0-		-0-
08	32457 X	31372	-0-	-1085	-0-	31372	2			N	-0-		-0-
09	31410 X	30703	-0-	-707	-0-	30703	2			N	-0-		-0-
10	32457 X	NO RPT	-0-	-32457	-0-					N	NO RPT		-0-
HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	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 //CONT.// 170038													
CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	2		N	-0-			-0-
06	300 N	146	-0-	-154	-0-	146	2		N	-0-			-0-
07	341 N	178	-0-	-163	-0-	178	2		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
CIRCLE M ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 293250 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 15981 PERF.15743 - 23604													
05	229307 X	166227	-0-	-63080	-0-	166227	2		N	-0-			-0-
06	209910 X	150229	-0-	-59681	-0-	150229	2		N	-0-			-0-
07	204755 X	146270	-0-	-58485	-0-	146270	2		N	-0-			-0-
08	178467 X	134693	-0-	-43774	-0-	134693	2		N	-0-			-0-
09	172710 X	115852	-0-	-56858	-0-	115852	2		N	-0-			-0-
10	166222 X	NO RPT	-0-	-166222	-0-				N	NO RPT			-0-
CAZEY BLACK A WELL #: 1H RRCID -> 293751 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 15927 PERF.16111 - 24023													
05	147126 X	108180	-0-	-38946	-0-	108180	2		N	-0-			-0-
06	134400 X	99673	-0-	-34727	-0-	99673	2		N	-0-			-0-
07	132029 X	98992	-0-	-33037	-0-	98992	2		N	-0-			-0-
08	123101 X	91723	-0-	-31378	-0-	91723	2		N	-0-			-0-
09	112020 X	82048	-0-	-29972	-0-	82048	2		N	-0-			-0-
10	108190 X	NO RPT	-0-	-108190	-0-				N	NO RPT			-0-
MCCULLOUGH INGRAM C WELL #: 3H RRCID -> 294249 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14555 PERF. N/A													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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													
05	266321 X	182795	-0-	-83526	-0-	182590	2	205 8	N	-0-			-0-
06	213810 X	170543	-0-	-43267	-0-	170366	2	177 8	N	-0-			-0-
07	212660 X	167679	-0-	-44981	-0-	167679	2		N	-0-			-0-
08	202833 X	160148	-0-	-42685	-0-	159922	2	226 8	N	-0-			-0-
09	186780 X	145226	-0-	-41554	-0-	145226	2		N	-0-			-0-
10	182807 X	NO RPT	-0-	-182807	-0-				N	NO RPT			-0-
MCCULLOUGH INGRAM A WELL #: 1H RRCID -> 295778 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 17836 PERF.16417 - 24673													
05	590054 X	300597	-0-	-289457	-0-	300597	2		N	-0-			-0-
06	492510 X	254319	-0-	-238191	-0-	254319	2		N	-0-			-0-
07	427521 X	241220	-0-	-186301	-0-	241220	2		N	-0-			-0-
08	383563 X	213243	-0-	-170320	-0-	213243	2		N	-0-			-0-
09	328680 X	181190	-0-	-147490	-0-	181190	2		N	-0-			-0-
10	300607 X	NO RPT	-0-	-300607	-0-				N	NO RPT			-0-
DINKINS JG WELL #: 1H RRCID -> 295789 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 17934 PERF.16363 - 25928													
05	223851 X	149089	-0-	-74762	-0-	143186	2	5903 8	N	-0-			-0-
06	201030 X	116719	-0-	-84311	-0-	112989	2	3730 8	N	-0-			-0-
07	199113 X	113295	-0-	-85818	-0-	109519	2	3776 8	N	-0-			-0-
08	179521 X	102887	-0-	-76634	-0-	102333	2	554 8	N	-0-			-0-
09	153540 X	91018	-0-	-62522	-0-	90770	2	248 8	N	-0-			-0-
10	149079 X	NO RPT	-0-	-149079	-0-				N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
LANIER CW WELL #: 1H RRCID -> 295907 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 17309 PERF.16778 - 26355													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	535277 X	315438	-0-	-219839	-0-	303045	2	12393	8	N	-0-		-0-
06	431160 X	255824	-0-	-175336	-0-	247855	2	7969	8	N	-0-		-0-
07	403930 X	258049	-0-	-145881	-0-	249501	2	8548	8	N	-0-		-0-
08	376712 X	229015	-0-	-147697	-0-	227788	2	1227	8	N	-0-		-0-
09	340950 X	205153	-0-	-135797	-0-	204598	2	555	8	N	-0-		-0-
10	315425 X	NO RPT	-0-	-315425	-0-					N	NO RPT		-0-
CAZEY MS WELL #: 1H RRCID -> 296008 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 15986 PERF.15376 - 25404													
05	256773 X	191078	-0-	-65695	-0-	191078	2			N	-0-		-0-
06	225600 X	177924	-0-	-47676	-0-	177924	2			N	-0-		-0-
07	216070 X	176728	-0-	-39342	-0-	176728	2			N	-0-		-0-
08	208103 X	162867	-0-	-45236	-0-	162867	2			N	-0-		-0-
09	193290 X	145719	-0-	-47571	-0-	145719	2			N	-0-		-0-
10	191084 X	NO RPT	-0-	-191084	-0-					N	NO RPT		-0-
FARLEY GD WELL #: 1H RRCID -> 296836 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 18956 PERF.17219 - 27056													
05	776519 X	321125	-0-	-455394	-0-	308501	2	12624	8	N	-0-		-0-
06	625800 X	259064	-0-	-366736	-0-	250983	2	8081	8	N	-0-		-0-
07	606825 X	234770	-0-	-372055	-0-	226993	2	7777	8	N	-0-		-0-
08	500278 X	203217	-0-	-297061	-0-	202128	2	1089	8	N	-0-		-0-
09	391440 X	181888	-0-	-209552	-0-	181396	2	492	8	N	-0-		-0-
10	321129 X	NO RPT	-0-	-321129	-0-					N	NO RPT		-0-
HARRISON WA WELL #: 1H RRCID -> 296837 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 18863 PERF.17134 - 26000													
05	409665 X	140605	-0-	-269060	-0-	135080	2	5525	8	N	-0-		-0-
06	282630 X	96842	-0-	-185788	-0-	93814	2	3028	8	N	-0-		-0-
07	168826 X	104447	-0-	-64379	-0-	100999	2	3448	8	N	-0-		-0-
08	168826 X	95327	-0-	-73499	-0-	94816	2	511	8	N	-0-		-0-
09	152730 X	85296	-0-	-67434	-0-	85066	2	230	8	N	-0-		-0-
10	140616 X	NO RPT	-0-	-140616	-0-					N	NO RPT		-0-
NEYLAND MMM WELL #: 1H RRCID -> 296899 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 16752 PERF.15951 - 26389													
05	551490 X	331530	-0-	-219960	-0-	331530	2			N	-0-		-0-
06	482430 X	206625	-0-	-275805	-0-	206625	2			N	-0-		-0-
07	456661 X	179653	-0-	-277008	-0-	179653	2			N	-0-		-0-
08	409634 X	212632	-0-	-197002	-0-	212632	2			N	-0-		-0-
09	344700 X	194274	-0-	-150426	-0-	194274	2			N	-0-		-0-
10	331545 X	NO RPT	-0-	-331545	-0-					N	NO RPT		-0-
GLASS RT WELL #: 1H RRCID -> 296928 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 18419 PERF.16558 - 25850													
05	916329 X	68570	-0-	-847759	-0-	65594	2	2976	8	N	-0-		-0-
06	775140 X	349854	-0-	-425286	-0-	339249	2	10605	8	N	-0-		-0-
07	796080 X	456287	-0-	-339793	-0-	441176	2	15111	8	N	-0-		-0-
08	718890 X	382164	-0-	-336726	-0-	380116	2	2048	8	N	-0-		-0-
09	624570 X	318222	-0-	-306348	-0-	317361	2	861	8	N	-0-		-0-
10	456289 X	NO RPT	-0-	-456289	-0-					N	NO RPT		-0-
INGRAM MARTIN A WELL #: 1H RRCID -> 297132 COMPL. DATE 04/18/2024 TOTAL DEPTH 17732 PERF.16903 - 24667													
05	862296 X	581921	-0-	-280375	-0-	581921	2			N	-0-		-0-
06	748320 X	524607	-0-	-223713	-0-	524607	2			N	-0-		-0-
07	773264 X	483692	-0-	-289572	-0-	483692	2			N	-0-		-0-
08	720192 X	395618	-0-	-324574	-0-	395618	2			N	-0-		-0-
09	632280 X	376730	-0-	-255550	-0-	376730	2			N	-0-		-0-
10	581932 X	NO RPT	-0-	-581932	-0-					N	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
POWELL BD WELL #: 1H RRCID -> 297833 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 18080 PERF.17305 - 27063																
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
05	1073747 X	648995	-0-	-	-424752	-0-		623548	2	25447	8	N	-0-			-0-
06	1039110 X	558121	-0-	-	-480989	-0-		540299	2	17822	8	N	-0-			-0-
07	875037 X	500625	-0-	-	-374412	-0-		483956	2	16669	8	N	-0-			-0-
08	864342 X	445459	-0-	-	-418883	-0-		443072	2	2387	8	N	-0-			-0-
09	755010 X	396310	-0-	-	-358700	-0-		395241	2	1069	8	N	-0-			-0-
10	648985 X	NO RPT	-0-	-	-648985	-0-					N	NO RPT				-0-
HOGUE MMP WELL #: 1H RRCID -> 298319 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 17872 PERF.16173 - 28228																
05	1147155 X	930126	-0-	-	-217029	-0-		893656	2	36470	8	N	-0-			-0-
06	1110150 X	859831	-0-	-	-250319	-0-		832375	2	27456	8	N	-0-			-0-
07	948507 X	856445	-0-	-	-92062	-0-		827928	2	28517	8	N	-0-			-0-
08	948507 X	846855	-0-	-	-101652	-0-		842316	2	4539	8	N	-0-			-0-
09	916890 X	793841	-0-	-	-123049	-0-		791701	2	2140	8	N	-0-			-0-
10	930124 X	NO RPT	-0-	-	-930124	-0-					N	NO RPT				-0-
DEORNELLAS PB A WELL #: 1H RRCID -> 298357 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 18975 PERF.17399 - 28283																
05	1043584 X	519660	-0-	-	-523924	-0-		499245	2	20415	8	N	-0-			-0-
06	1009920 X	406222	-0-	-	-603698	-0-		393273	2	12949	8	N	-0-			-0-
07	875843 X	371700	-0-	-	-504143	-0-		359394	2	12306	8	N	-0-			-0-
08	798560 X	307231	-0-	-	-491329	-0-		305588	2	1643	8	N	-0-			-0-
09	617400 X	269409	-0-	-	-347991	-0-		268681	2	728	8	N	-0-			-0-
10	519653 X	NO RPT	-0-	-	-519653	-0-					N	NO RPT				-0-
DEORNELLAS PB B WELL #: 2H RRCID -> 298358 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 17552 PERF.16826 - 26299																
05	951080 X	838274	-0-	-	-112806	-0-		805341	2	32933	8	N	-0-			-0-
06	932310 X	724085	-0-	-	-208225	-0-		701004	2	23081	8	N	-0-			-0-
07	945252 X	754044	-0-	-	-191208	-0-		729080	2	24964	8	N	-0-			-0-
08	932945 X	643576	-0-	-	-289369	-0-		640133	2	3443	8	N	-0-			-0-
09	846900 X	569751	-0-	-	-277149	-0-		568210	2	1541	8	N	-0-			-0-
10	838271 X	NO RPT	-0-	-	-838271	-0-					N	NO RPT				-0-
HODGES RLT WELL #: 1H RRCID -> 298431 COMPL. DATE 10/24/2024 TOTAL DEPTH 16705 PERF.15995 - 27400																
05	835233 X	398069	-0-	-	-437164	-0-		382778	2	15291	8	N	-0-			-0-
06	808290 X	631245	-0-	-	-177045	-0-		611583	2	19662	8	N	-0-			-0-
07	830149 X	608409	-0-	-	-221740	-0-		588245	2	20164	8	N	-0-			-0-
08	770598 X	529986	-0-	-	-240612	-0-		527146	2	2840	8	N	-0-			-0-
09	631260 X	474262	-0-	-	-156998	-0-		472980	2	1282	8	N	-0-			-0-
10	652302 X	NO RPT	-0-	-	-652302	-0-					N	NO RPT				-0-
MILES BM WELL #: 1H RRCID -> 298913 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 15920 PERF.16310 - 26894																
05	1067423 X	275174	-0-	-	-792249	-0-		264406	2	10768	8	N	-0-			-0-
06	1032990 X	47592	-0-	-	-985398	-0-		46076	2	1516	8	N	-0-			-0-
07	436728 X	244980	-0-	-	-191748	-0-		236866	2	8114	8	N	-0-			-0-
08	373581 X	195396	-0-	-	-178185	-0-		194347	2	1049	8	N	-0-			-0-
09	293940 X	172644	-0-	-	-121296	-0-		172175	2	469	8	N	-0-			-0-
10	275187 X	NO RPT	-0-	-	-275187	-0-					N	NO RPT				-0-
MABLE MCCULLOUGH B WELL #: 2H RRCID -> 299059 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 14534 PERF. N/A																
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	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 //CONT.// 170038														
MENN PB WELL #: 21H RRCID -> 299060 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 16262 PERF.16313 - 27239														
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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	1145580 X	677644	-0-	-467936	-0-	656314	2	21330	8	N	-0-			-0-
07	1183766 X	788767	-0-	-394999	-0-	762547	2	26220	8	N	-0-			-0-
08	732005 X	732005	-0-	-0-	-0-	728087	2	3918	8	N	-0-			-0-
09	677640 X	659462	-0-	-18178	-0-	657667	2	1795	8	N	-0-			-0-
10	788764 X	NO RPT	-0-	-788764	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS RM WELL #: 1H RRCID -> 299063 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 16286 PERF. N/A														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	6605	-0-	6605	6605	6397	2	208	8	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6605					N	-0-			-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	6605					N	-0-			-0-
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	6605					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	6605					N	NO RPT			-0-
JENNINGS LOEHR WELL #: 1H RRCID -> 299261 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 15582 PERF.15363 - 27469														
05	1046622 X	789755	-0-	-256867	-0-	759086	2	30669	8	N	-0-			-0-
06	1012860 X	724857	-0-	-288003	-0-	701735	2	23122	8	N	-0-			-0-
07	755938 X	755938	-0-	-0-	-0-	730853	2	25085	8	N	-0-			-0-
08	789756 X	644146	-0-	-145610	-0-	640662	2	3484	8	N	-0-			-0-
09	764280 X	505567	-0-	-258713	-0-	504194	2	1373	8	N	-0-			-0-
10	789756 X	NO RPT	-0-	-789756	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNINGS FSRA WELL #: 1H RRCID -> 299410 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 14760 PERF.15067 - 27112														
05	611661 X	608459	-0-	-3202	-0-	584830	2	23629	8	N	-0-			-0-
06	833400 X	516627	-0-	-316773	-0-	500147	2	16480	8	N	-0-			-0-
07	861180 X	458145	-0-	-403035	-0-	442942	2	15203	8	N	-0-			-0-
08	861180 X	385098	-0-	-476082	-0-	383015	2	2083	8	N	-0-			-0-
09	833400 X	333492	-0-	-499908	-0-	332587	2	905	8	N	-0-			-0-
10	608468 X	NO RPT	-0-	-608468	-0-					N	NO RPT			-0-
BELL MEYER WELL #: 1H RRCID -> 299715 COMPL. DATE 06/14/2025 TOTAL DEPTH 18762 PERF.17145 - 26245														
06	DELQ PR	445706	-0-	445706	445706	431573	2	14133	8	N	-0-			-0-
07	1340736 X	895030	-0-	-445706	-0-	864604	2	30426	8	N	-0-			-0-
08	1262010 X	889811	-0-	-372199	-0-	884917	2	4894	8	N	-0-			-0-
09	1221300 X	815207	-0-	-406093	-0-	812951	2	2256	8	N	-0-			-0-
10	1262010 X	NO RPT	-0-	-1262010	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCULLOUGH GLR A WELL #: 1H RRCID -> 299784 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 19047 PERF. N/A														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	32062	-0-	32062	32062	32062	2			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	534397	-0-	534397	566459	534397	2			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	566459					N	NO RPT			-0-
MCCULLOUGH GLR C WELL #: 3H RRCID -> 299788 COMPL. DATE 06/17/2025 TOTAL DEPTH 19236 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	28101	-0-	28101	28101	28101	2			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	603116	-0-	603116	631217	603116	2			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	631217					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
HUGHES SC WELL #: 1H RRCID -> 299932 COMPL. DATE 07/26/2025 TOTAL DEPTH 15944 PERF.16551 - 27613														
M	ALLOW CODE	GAS 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
07	DELQ PR	131037	-0-	131037	131037	127177	2	3860	8	N	-0-			-0-
08	1082303 X	799793	-0-	-282510	-0-	795504	2	4289	8	N	-0-			-0-
09	1047390 X	772078	-0-	-275312	-0-	770000	2	2078	8	N	-0-			-0-
10	1082303 X	NO RPT	-0-	-1082303	-0-					N	NO RPT			-0-
HUTTO TMM WELL #: 1H RRCID -> 300333 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 18333 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699														
05	465 N	369	-0-	-96	-0-	22	1	347	2	Y	-0-			-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	2	Y	-0-			-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	307	2	Y	-0-			-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	12	1	555	2	Y	-0-			-0-
*09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	7	1	501	2	Y	-0-			-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	Y	-0-			-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712														
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	66	1	1019	2	Y	-0-			26
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	76	1	871	2	Y	-0-			26
07	1116 N	676	-0-	-440	-0-	51	1	625	2	Y	-0-			26
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	25	1	1147	2	Y	-0-			26
*09	960 N	917	-0-	-43	-0-	12	1	905	2	Y	-0-			26
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	37	1	739	2	Y	-0-			26
ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356														
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	37	1	568	2	Y	-0-			-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	43	1	494	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	501	-0-	-26	-0-	38	1	463	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	519	-0-	-101	-0-	11	1	508	2	Y	-0-			-0-
*09	540 N	510	-0-	-30	-0-	7	1	503	2	Y	-0-			-0-
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	39	1	781	2	Y	-0-			-0-
RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186														
05	651 N	638	-0-	-13	-0-	39	1	599	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	594	-0-	-36	-0-	48	1	546	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	518	-0-	-133	-0-	39	1	479	2	Y	-0-			-0-
08	651 N	598	-0-	-53	-0-	13	1	585	2	Y	-0-			-0-
*09	600 N	525	-0-	-75	-0-	7	1	518	2	Y	-0-			-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	552	2	Y	-0-			-0-
MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945														
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354																
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2025																
FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 11380																
05	1147 N	9	-0-	-1138	-0-	8	2	1	9	Y	1					6
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	95	1	1087	2	Y	1	4	1			3
						1	9									
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	114	1	1411	2	Y	-0-					3
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	39	1	1785	2	Y	-0-					3
*09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	21	1	1554	2	Y	-0-					3
10	1519 N	1450	-0-	-69	-0-	69	1	1374	2	Y	6	3	1			6
						7	9									
LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649																
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	109	1	1695	2	Y	-0-					16
06	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	103	1	1172	2	Y	2	10	1			8
						2	9									
07	2077 X	1512	-0-	-565	-0-	113	1	1399	2	Y	-0-					8
08	2325 X	1370	-0-	-955	-0-	29	1	1341	2	Y	-0-					8
*09	2010 X	1682	-0-	-328	-0-	22	1	1660	2	Y	-0-					8
10	1798 X	1605	-0-	-193	-0-	76	1	1518	2	Y	10	8	1			10
						11	9									
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492																
05	3906 X	1505	-0-	-2401	-0-	120	1	1385	2	Y	-0-					11
06	3780 X	3381	-0-	-399	-0-	300	1	3079	2	Y	2	7	1			6
						2	9									
07	3472 X	1629	-0-	-1843	-0-	151	1	1478	2	Y	-0-					6
08	3472 X	3133	-0-	-339	-0-	97	1	3036	2	Y	-0-					6
*09	3390 X	3024	-0-	-366	-0-	69	1	2955	2	Y	-0-					6
10	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	436	1	8066	2	Y	11	6	1			11
						12	9									
WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902																
05	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	137	1	2130	2	Y	-0-					9
06	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	200	1	2283	2	Y	1	6	1			4
						1	9									
07	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	131	1	1609	2	Y	-0-					4
08	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	51	1	2329	2	Y	-0-					4
*09	2490 X	1727	-0-	-763	-0-	23	1	1704	2	Y	-0-					4
10	2573 X	1217	-0-	-1356	-0-	58	1	1152	2	Y	6	4	1			6
						7	9									
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518																
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	2	Y	-0-					-0-
07	248 N	195	-0-	-53	-0-	15	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	222	2	Y	-0-					-0-
*09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	3	1	225	2	Y	-0-					-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858														
M	ALLOW 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
05	341 N	276	-0-	-65	-0-	5	1	271	2	N	-0-			-0-
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	45	1	592	2	N	-0-			-0-
07	434 N	279	-0-	-155	-0-	19	1	260	2	N	-0-			-0-
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	9	1	246	2	N	-0-			-0-
*09	630 N	254	-0-	-376	-0-	14	1	240	2	N	-0-			-0-
10	279 N	165	-0-	-114	-0-	12	1	153	2	N	-0-			-0-
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464														
05	1178 N	728	-0-	-450	-0-	73	1	654	2	Y	1			17
						1	9							
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	75	1	517	2	Y	1	10	1	8
						1	9							
07	713 N	568	-0-	-145	-0-	71	1	497	2	Y	-0-			8
08	713 N	706	-0-	-7	-0-	45	1	661	2	Y	-0-			8
*09	600 N	552	-0-	-48	-0-	37	1	515	2	Y	-0-			8
10	558 N	545	-0-	-13	-0-	55	1	478	2	Y	11	8	1	11
						12	9							
RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-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-
REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687														
05	3317 X	3173	-0-	-144	-0-	54	1	3119	2	N	-0-			-0-
06	3090 X	2825	-0-	-265	-0-	199	1	2626	2	N	-0-			-0-
07	3255 X	2287	-0-	-968	-0-	153	1	2133	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
08	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	118	1	3144	2	N	-0-			-0-
*09	3060 X	2929	-0-	-131	-0-	163	1	2766	2	N	-0-			-0-
10	3162 X	2974	-0-	-188	-0-	208	1	2766	2	N	-0-			-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905														
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	4	1	249	2	N	-0-			-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	N	-0-			-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	N	-0-			-0-
08	248 N	203	-0-	-45	-0-	7	1	196	2	N	-0-			-0-
*09	300 N	266	-0-	-34	-0-	15	1	251	2	N	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	N	-0-			-0-
REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134														
05	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	34	1	1970	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	37	1	484	2	N	-0-			-0-
07	2077 N	536	-0-	-1541	-0-	36	1	499	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
08	2015 N	211	-0-	-1804	-0-	8	1	203	2	N	-0-			-0-
*09	510 N	276	-0-	-234	-0-	15	1	261	2	N	-0-			-0-
10	527 N	421	-0-	-106	-0-	29	1	392	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	1333 N	1217	-0-	-116	-0-	73	1	1144	2	Y	-0-	9
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	96	1	1097	2	Y	1	4
						1	9					
07	1364 N	1088	-0-	-276	-0-	82	1	1006	2	Y	-0-	4
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	33	1	1521	2	Y	-0-	4
*09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	16	1	1211	2	Y	-0-	4
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	61	1	1205	2	Y	4	4
						4	9					
REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586												
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	4	1	239	2	N	-0-	-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	N	-0-	-0-
07	217 N	162	-0-	-55	-0-	11	1	151	2	N	-0-	-0-
08	248 N	161	-0-	-87	-0-	6	1	155	2	N	-0-	-0-
*09	150 N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	2	N	-0-	-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	N	-0-	-0-
MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 13458												
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	3	1	200	2	N	-0-	-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-	-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-	-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-	-0-
*09	60 N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	N	-0-	-0-
DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654												
05	1147 N	100	-0-	-1047	-0-	6	1	93	2	Y	1	13
						1	9					
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	1	6
						1	9					
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-	6
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	25	1	1135	2	Y	-0-	6
*09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	10	1	777	2	Y	-0-	6
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	463	2	Y	3	3
						3	9					
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 13182												
05	1209 N	1189	-0-	-20	-0-	20	1	1169	2	N	-0-	-0-
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	82	1	1089	2	N	-0-	-0-
07	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	79	1	1093	2	N	-0-	-0-
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	64	1	1716	2	N	-0-	-0-
*09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	81	1	1372	2	N	-0-	-0-
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	93	1	1232	2	N	-0-	-0-
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403												
05	1829 N	157	-0-	-1672	-0-	3	1	154	2	N	-0-	-0-
06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	139	1	1843	2	N	-0-	-0-
07	2294 N	1552	-0-	-742	-0-	104	1	1448	2	N	-0-	-0-
08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	76	1	2017	2	N	-0-	-0-
*09	1980 N	1811	-0-	-169	-0-	101	1	1710	2	N	-0-	-0-
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	112	1	1490	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903	
REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 N	267	-0-	-12	-0-		5	1	262	2	N	-0-		-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-		17	1	224	2	N	-0-		-0-
07	279 N	215	-0-	-64	-0-		14	1	201	2	N	-0-		-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-		12	1	310	2	N	-0-		-0-
*09	277 N	277	-0-	-0-	-0-		15	1	262	2	N	-0-		-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-		19	1	254	2	N	-0-		-0-

FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493														
05	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-		198	1	3077	2	Y	1		18
							1	9						
06	3150 X	816	-0-	-2334	-0-		66	1	749	2	Y	1	11 1	8
							1	9						
07	3255 X	2604	-0-	-651	-0-		195	1	2409	2	Y	-0-		8
08	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-		96	1	4436	2	Y	-0-		8
*09	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-		52	1	3908	2	Y	-0-		8
10	3286 X	430	-0-	-2856	-0-		20	1	406	2	Y	4	8 1	4
							4	9						

POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 14205 PERF.13765 - 13920														
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-		40	1	2325	2	N	-0-		-0-
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-		141	1	1858	2	N	-0-		-0-
07	2635 N	2126	-0-	-509	-0-		143	1	1981	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
08	3100 N	3873	-0-	773	773		140	1	3730	2	N	3	3 8	-0-
							3	9						
*09	3000 N	3842	-0-	842	1615		214	1	3626	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
10	3100 N	3669	-0-	569	2184		256	1	3411	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						

MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924														
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-		35	1	540	2	Y	-0-		-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-		44	1	504	2	Y	-0-		-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-		34	1	423	2	Y	-0-		-0-
08	589 N	572	-0-	-17	-0-		12	1	560	2	Y	-0-		-0-
*09	603 N	603	-0-	-0-	-0-		8	1	595	2	Y	-0-		-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-		28	1	558	2	Y	-0-		-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12756 - 12789														
05	3472 X	3393	-0-	-79	-0-		58	1	3332	2	N	3	3 8	-0-
							3	9						
06	3360 X	3054	-0-	-306	-0-		215	1	2839	2	N	-0-		-0-
07	3410 X	2661	-0-	-749	-0-		178	1	2481	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
08	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-		137	1	3651	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
*09	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-		183	1	3103	2	N	-0-		-0-
10	3379 X	3048	-0-	-331	-0-		213	1	2835	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029														
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	
05	2387 N	2332	-0-	-55	-0-	40 1	2290 2	2	N	2	2 8		-0-	
06	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	152 1	2003 2	2	N	-0-			-0-	
07	2387 N	1965	-0-	-422	-0-	132 1	1832 2	2	N	1	1 8		-0-	
08	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	95 1	2535 2	2	N	-0-			-0-	
*09	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	129 1	2193 2	2	N	-0-			-0-	
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	160 1	2124 2	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														
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	16 1	920 2	2	N	-0-			-0-	
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	63 1	828 2	2	N	-0-			-0-	
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	57 1	793 2	2	N	-0-			-0-	
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	37 1	974 2	2	N	-0-			-0-	
*09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	53 1	898 2	2	N	-0-			-0-	
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	69 1	917 2	2	N	-0-			-0-	
MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13218 - 13234														
05	1457 N	1305	-0-	-152	-0-	22 1	1281 2	2	N	2	2 8		-0-	
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	94 1	1244 2	2	N	-0-			-0-	
07	1364 N	1107	-0-	-257	-0-	74 1	1032 2	2	N	1	1 8		-0-	
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	56 1	1483 2	2	N	1	1 8		-0-	
*09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	77 1	1307 2	2	N	-0-			-0-	
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	104 1	1389 2	2	N	-0-			-0-	
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568														
05	1736 N	1438	-0-	-298	-0-	174 1	1264 2	2	N	-0-			-0-	
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	192 1	1284 2	2	N	-0-			-0-	
07	1643 N	1105	-0-	-538	-0-	101 1	1003 2	2	N	1	1 8		-0-	
08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	85 1	1827 2	2	N	-0-			-0-	
*09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	118 1	1435 2	2	N	-0-			-0-	
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	31 1	1798 2	2	N	-0-			-0-	
REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12818 - 13194														
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	12 1	714 2	2	N	-0-			-0-	
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	29 1	390 2	2	N	-0-			-0-	
07	682 N	74	-0-	-608	-0-	5 1	69 2	2	N	-0-			-0-	
08	713 N	83	-0-	-630	-0-	3 1	80 2	2	N	-0-			-0-	
*09	420 N	56	-0-	-364	-0-	3 1	53 2	2	N	-0-			-0-	
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	2 1	21 2	2	N	-0-			-0-	
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612														
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-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626														
M	ALLOW 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
05	310 N	157	-0-	-153	-0-	3	1	154	2	N	-0-			222
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	33	1	431	2	N	-0-			222
07	465 N	385	-0-	-80	-0-	26	1	359	2	N	-0-			222
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	494	2	N	-0-			222
*09	450 N	405	-0-	-45	-0-	23	1	382	2	N	-0-			222
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	N	-0-			222

SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278														
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	16	1	899	2	N	-0-			-0-
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	63	1	840	2	N	-0-			-0-
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	59	1	824	2	N	-0-			-0-
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	39	1	1052	2	N	-0-			-0-
*09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	51	1	859	2	N	-0-			-0-
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	66	1	872	2	N	-0-			-0-

FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454														
05	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	136	1	2124	2	Y	-0-			17
06	2160 X	1642	-0-	-518	-0-	132	1	1508	2	Y	2	11	1	8
						2	9							
07	2232 X	1639	-0-	-593	-0-	123	1	1516	2	Y	-0-			8
08	2263 X	1921	-0-	-342	-0-	41	1	1880	2	Y	-0-			8
*09	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	30	1	2220	2	Y	-0-			8
10	2263 X	2209	-0-	-54	-0-	105	1	2092	2	Y	11	8	1	11
						12	9							

WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756														
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	1			7
						1	9							
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	Y	-0-	4	1	3
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	Y	-0-			3
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	3	1	153	2	Y	-0-			3
*09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	3	1	239	2	Y	-0-			3
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	6	3	1	6
						7	9							

MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13402 - 13417														
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	14	1	831	2	N	-0-			-0-
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	67	1	882	2	N	-0-			-0-
07	775 N	666	-0-	-109	-0-	45	1	621	2	N	-0-			-0-
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	39	1	1042	2	N	-0-			-0-
*09	960 N	477	-0-	-483	-0-	27	1	450	2	N	-0-			-0-
10	651 N	501	-0-	-150	-0-	35	1	465	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														
REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
05	3751 X	3086	-0-	-665	-0-	53 1	2 9	3031 2	N	2	2 8		-0-	
06	2850 X	2736	-0-	-114	-0-	192 1	1	2544 2	N	-0-			-0-	
07	3131 X	2425	-0-	-706	-0-	163 1	1	2261 2	N	1	1 8		-0-	
08	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	127 1	1	3381 2	N	2	2 8		-0-	
*09	3030 X	2988	-0-	-42	-0-	166 1	1	2822 2	N	-0-			-0-	
10	3100 X	2978	-0-	-122	-0-	208 1	1	2769 2	N	1	1 8		-0-	
BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795														
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	74 1	1	378 2	N	-0-			-0-	
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	46 1	1	127 2	N	-0-			-0-	
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	66 1	1	502 2	N	-0-			-0-	
08	465 N	389	-0-	-76	-0-	41 1	1	348 2	N	-0-			-0-	
*09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	51 1	1	337 2	N	-0-			-0-	
10	465 N	67	-0-	-398	-0-	31 1	1	36 2	N	-0-			-0-	
REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13346 - 13612														
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	7 1	1	428 2	N	-0-			-0-	
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	30 1	1	398 2	N	-0-			-0-	
07	434 N	413	-0-	-21	-0-	28 1	1	385 2	N	-0-			-0-	
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	18 1	1	470 2	N	-0-			-0-	
*09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	24 1	1	410 2	N	-0-			-0-	
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	31 1	1	408 2	N	-0-			-0-	
REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12945 - 13006														
05	3751 X	3477	-0-	-274	-0-	59 1	1	3416 2	N	2	2 8		-0-	
06	3630 X	3041	-0-	-589	-0-	214 1	1	2827 2	N	-0-			-0-	
07	3627 X	2361	-0-	-1266	-0-	158 1	1	2202 2	N	1	1 8		-0-	
08	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	139 1	1	3711 2	N	1	1 8		-0-	
*09	3420 X	3242	-0-	-178	-0-	180 1	1	3060 2	N	2	2 8		-0-	
10	3472 X	3325	-0-	-147	-0-	232 1	1	3092 2	N	1	1 8		-0-	
REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12925 - 13000														
05	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	60 1	1	3476 2	N	2	2 8		-0-	
06	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	239 1	1	3161 2	N	-0-			-0-	
07	3441 X	2843	-0-	-598	-0-	191 1	1	2650 2	N	2	2 8		-0-	
08	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	152 1	1	4052 2	N	2	2 8		-0-	
*09	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	199 1	1	3374 2	N	-0-			-0-	
10	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	262 1	1	3490 2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	651 N	157	-0-	-494	-0-	3	1	154	2	N	-0-			155
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	50	1	654	2	N	-0-			155
07	651 N	624	-0-	-27	-0-	42	1	582	2	N	-0-			155
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	30	1	790	2	N	-0-			155
*09	690 N	626	-0-	-64	-0-	35	1	591	2	N	-0-			155
10	620 N	421	-0-	-199	-0-	29	1	392	2	N	-0-			155

RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 17980 PERF.14186 - 15810														
05	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5438	2	3	9	N	3	3 8		-0-
06	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	162	1	2553	2	N	-0-			-0-
07	1736 X	336	-0-	-1400	-0-	335	1	1	9	N	1	1 8		-0-
08	1736 X	222	-0-	-1514	-0-	222	1			N	-0-			-0-
*09	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-			-0-
10	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-			-0-

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

AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518														
05	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	186	1	1371	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
06	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	194	1	1294	2	N	-0-			-0-
07	1488 X	1234	-0-	-254	-0-	109	1	1125	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	3185	-0-	85	85	121	1	3064	2	N	-0-			-0-
*09	1873 N	1788	-0-	-85	-0-	131	1	1657	2	N	-0-			-0-
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	31	1	1308	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							

MISCHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 190311 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14182 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAXTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190636 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 11800														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MERRYMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 191924 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12400 - 12770														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	22 1	1262 2	N	3		3 8		-0-	
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	80 1	1055 2	N	-0-				-0-	
07	1209 N	1031	-0-	-178	-0-	69 1	958 2	N	4		4 8		-0-	
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	44 1	1187 2	N	2		2 8		-0-	
*09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	73 1	1233 2	N	2		2 8		-0-	
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	95 1	1262 2	N	2		2 8		-0-	
						2 9								
MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 12996														
05	1860 N	1839	-0-	-21	-0-	31 1	1808 2	Y	-0-				-0-	
06	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	137 1	1817 2	Y	-0-				-0-	
07	1891 X	1529	-0-	-362	-0-	103 1	1426 2	Y	-0-				-0-	
08	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	92 1	2448 2	Y	-0-				-0-	
*09	1950 X	1846	-0-	-104	-0-	103 1	1743 2	Y	-0-				-0-	
10	2015 X	1876	-0-	-139	-0-	131 1	1745 2	Y	-0-				-0-	
BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589														
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	11 1	99 2	N	-0-				-0-	
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	17 1	137 2	N	-0-				-0-	
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	120 2	N	-0-				-0-	
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	5 1	154 2	N	-0-				-0-	
*09	150 N	121	-0-	-29	-0-	7 1	114 2	N	-0-				-0-	
10	124 N	38	-0-	-86	-0-	38 2		N	-0-				-0-	
MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 13140														
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	31 1	1778 2	N	-0-				-0-	
06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	126 1	1670 2	N	-0-				-0-	
07	1643 N	1582	-0-	-61	-0-	106 1	1476 2	N	-0-				-0-	
08	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	89 1	2373 2	N	-0-				-0-	
*09	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	113 1	1913 2	N	-0-				-0-	
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	142 1	1886 2	N	-0-				-0-	
REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469														
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	10 1	565 2	N	-0-				-0-	
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	41 1	535 2	N	-0-				-0-	
07	558 N	495	-0-	-63	-0-	33 1	462 2	N	-0-				-0-	
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	32 1	862 2	N	-0-				-0-	
*09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	33 1	568 2	N	-0-				-0-	
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	39 1	520 2	N	-0-				-0-	
AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754														
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				20	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				20	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3348 X	2608	-0-	-740	-0-	44	1	2564	2	N	-0-			-0-
06	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	247	1	3269	2	N	-0-			-0-
07	3410 X	2392	-0-	-1018	-0-	160	1	2231	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
08	3410 X	3214	-0-	-196	-0-	116	1	3098	2	N	-0-			-0-
*09	3510 X	2851	-0-	-659	-0-	159	1	2692	2	N	-0-			-0-
10	3627 X	1902	-0-	-1725	-0-	133	1	1768	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 12888														
05	3100 X	2678	-0-	-422	-0-	46	1	2630	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
06	3000 X	2247	-0-	-753	-0-	158	1	2089	2	N	-0-			-0-
07	3100 X	1976	-0-	-1124	-0-	132	1	1842	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
08	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	103	1	2756	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
*09	2730 X	2600	-0-	-130	-0-	145	1	2453	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
10	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	191	1	2546	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747														
05	2015 N	1749	-0-	-266	-0-	106	1	1643	2	Y	-0-			9
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	126	1	1439	2	Y	1	6 1		4
						1	9							
07	1798 N	1297	-0-	-501	-0-	97	1	1200	2	Y	-0-			4
08	1736 N	688	-0-	-1048	-0-	15	1	673	2	Y	-0-			4
*09	1560 N	1185	-0-	-375	-0-	16	1	1169	2	Y	-0-			4
10	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	94	1	1868	2	Y	5	4 1		5
						6	9							
REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 12984														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REAGAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196288 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.13024 - 13056														
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	17	1	989	2	N	-0-			-0-
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	54	1	717	2	N	-0-			-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	46	1	644	2	N	-0-			-0-
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	33	1	894	2	N	-0-			-0-
*09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	37	1	635	2	N	-0-			-0-
10	589 N	573	-0-	-16	-0-	40	1	533	2	N	-0-			-0-
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 2 RRCID -> 196331 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12677 - 13676														
05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	33	1	1903	2	N	-0-			-0-
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	122	1	1618	2	N	-0-			-0-
07	1860 N	1506	-0-	-354	-0-	101	1	1405	2	N	-0-			-0-
08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	71	1	1889	2	N	-0-			-0-
*09	1740 N	1701	-0-	-39	-0-	95	1	1606	2	N	-0-			-0-
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	120	1	1599	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
REAGAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 196332 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13131 PERF.12574 - 12927															
M	ALLOW	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REAGAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 196335 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12482 - 12862															
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	2	N	-0-			-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-			-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-			-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-			-0-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-			-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	N	-0-			-0-
REAGAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196398 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12124 - 13082															
05	3472	X	2899	-0-	-573	-0-	49 2	1 9	2848	2	N	2	2	8	-0-
06	3360	X	3106	-0-	-254	-0-	218	1	2888	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	2760	-0-	-712	-0-	185 3	1 9	2572	2	N	3	3	8	-0-
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	124 2	1 9	3299	2	N	2	2	8	-0-
*09	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	181	1	3062	2	N	-0-			-0-
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	239 1	1 9	3178	2	N	1	1	8	-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196944 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12830 - 12860															
05	3441	X	3118	-0-	-323	-0-	53 6	1 9	3059	2	N	5	5	8	-0-
06	3210	X	2737	-0-	-473	-0-	192	1	2545	2	N	-0-			-0-
07	3162	X	2538	-0-	-624	-0-	170 2	1 9	2366	2	N	2	2	8	-0-
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	122 1	1 9	3264	2	N	1	1	8	-0-
*09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	179 2	1 9	3039	2	N	2	2	8	-0-
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	227 1	1 9	3024	2	N	1	1	8	-0-
HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224															
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	128 1	1 9	1130	2	N	1	1	8	75
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	117	1	928	2	N	-0-			75
07	775	N	485	-0-	-290	-0-	32	1	453	2	N	-0-			75
08	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	30	1	1028	2	N	-0-			75
*09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	72	1	1175	2	N	-0-			75
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			75
SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 197626 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11918 - 12320														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	22	1	1275	2	N	2	2 8	-0-	
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	84	1	1110	2	N	-0-		-0-	
07	1457 N	908	-0-	-549	-0-	61	1	846	2	N	1	1 8	-0-	
08	1302 N	1109	-0-	-193	-0-	40	1	1069	2	N	-0-		-0-	
*09	1200 N	972	-0-	-228	-0-	54	1	918	2	N	-0-		-0-	
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	69	1	912	2	N	-0-		-0-	
REAGAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 197891 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12454 - 12800														
05	2294 N	1861	-0-	-433	-0-	32	1	1827	2	N	2	2 8	-0-	
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	111	1	1473	2	N	-0-		-0-	
07	2356 N	1930	-0-	-426	-0-	129	1	1800	2	N	1	1 8	-0-	
08	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	84	1	2254	2	N	1	1 8	-0-	
*09	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	128	1	2168	2	N	2	2 8	-0-	
10	1922 N	1698	-0-	-224	-0-	119	1	1578	2	N	1	1 8	-0-	
MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 12770														
05	4402 X	4130	-0-	-272	-0-	70	1	4060	2	N	-0-		-0-	
06	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	298	1	3939	2	N	-0-		-0-	
07	4185 X	3277	-0-	-908	-0-	220	1	3057	2	N	-0-		-0-	
08	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	169	1	4498	2	N	-0-		-0-	
*09	4230 X	4082	-0-	-148	-0-	227	1	3855	2	N	-0-		-0-	
10	4371 X	4144	-0-	-227	-0-	290	1	3853	2	N	1	1 8	-0-	
HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262														
05	3100 N	3970	-0-	870	870	403	1	3567	2	N	-0-		63	
06	3000 N	3547	-0-	547	1417	398	1	3149	2	N	-0-		63	
07	2664 N	1247	-0-	-1417	-0-	81	1	1166	2	N	-0-		63	
08	2170 X	1766	-0-	-404	-0-	50	1	1716	2	N	-0-		63	
*09	2100 X	1521	-0-	-579	-0-	87	1	1434	2	N	-0-		63	
10	2170 X	1330	-0-	-840	-0-	1330	2			N	-0-		63	
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919														
05	3162 X	2533	-0-	-629	-0-	182	1	2350	2	Y	1		17	
06	2970 X	2209	-0-	-761	-0-	205	1	2003	2	Y	1	10 1	8	
07	3069 X	1639	-0-	-1430	-0-	152	1	1487	2	Y	-0-		8	
08	2635 X	2182	-0-	-453	-0-	77	1	2105	2	Y	-0-		8	
*09	2220 N	2003	-0-	-217	-0-	56	1	1947	2	Y	-0-		8	
10	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	169	1	2748	2	Y	11	8 1	11	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	1779	2	Y	-0-					9
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	1579	2	Y	-0-	6	1			4
								1	9									
07	1922 N	1457	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	138	1	1319	2	Y	-0-					4
08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	2102	2	Y	-0-					4
*09	1740 N	1710	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	52	1	1658	2	Y	-0-					4
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1650	2	Y	-0-	4	1			6
								7	9				6					

SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060																		
05	1798 N	1373	-0-	-0-	-425	-0-	-0-	140	1	1233	2	N	-0-					3
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1070	2	N	-0-					3
07	1674 N	837	-0-	-0-	-837	-0-	-0-	55	1	782	2	N	-0-					3
08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1857	2	N	-0-					3
*09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1359	2	N	-0-					3
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					3

MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12816 - 12960																		
05	3379 X	3071	-0-	-0-	-308	-0-	-0-	52	1	3017	2	Y	-0-	2	8			-0-
								2	9									
06	3150 X	2702	-0-	-0-	-448	-0-	-0-	190	1	2512	2	Y	-0-					-0-
07	3255 X	2357	-0-	-0-	-898	-0-	-0-	158	1	2198	2	Y	-0-	1	8			-0-
								1	9									
08	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	3190	2	Y	-0-					-0-
*09	3120 X	2514	-0-	-0-	-606	-0-	-0-	140	1	2374	2	Y	-0-					-0-
10	3069 X	2586	-0-	-0-	-483	-0-	-0-	181	1	2405	2	Y	-0-					-0-

MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.12196 - 13072																		
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1557	2	Y	-0-					-0-
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1182	2	Y	-0-					-0-
07	1395 N	1086	-0-	-0-	-309	-0-	-0-	73	1	1013	2	Y	-0-					-0-
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1695	2	Y	-0-					-0-
*09	1260 N	1168	-0-	-0-	-92	-0-	-0-	65	1	1103	2	Y	-0-					-0-
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1235	2	Y	-0-					-0-

MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12398 - 13164																		
05	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	2612	2	N	-0-	2	8			-0-
								2	9									
06	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	2246	2	N	-0-					-0-
07	2418 N	2061	-0-	-0-	-357	-0-	-0-	138	1	1921	2	N	-0-	2	8			-0-
								2	9									
08	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	2717	2	N	-0-					-0-
*09	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	2461	2	N	-0-					-0-
10	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	2392	2	N	-0-	1	8			-0-
								1	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	87 1	1350 2	Y	-0-			9
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	118 1	1345 2	Y	1	6 1		4
						1 9						
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	110 1	1356 2	Y	-0-			4
08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	31 1	1446 2	Y	-0-			4
*09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	22 1	1663 2	Y	-0-			4
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	82 1	1625 2	Y	6	4 1		6
						7 9						
AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524												
05	1457 X	1296	-0-	-161	-0-	132 1	1164 2	N	-0-			67
06	1410 X	1159	-0-	-251	-0-	130 1	1029 2	N	-0-			67
07	1457 X	921	-0-	-536	-0-	60 1	861 2	N	-0-			67
08	1457 X	1219	-0-	-238	-0-	35 1	1184 2	N	-0-			67
*09	1170 N	903	-0-	-267	-0-	52 1	851 2	N	-0-			67
10	930 N	843	-0-	-87	-0-	843 2		N	-0-			67
HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233												
05	1054 N	38	-0-	-1016	-0-	4 1	34 2	N	-0-			75
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	13 1	105 2	N	-0-			75
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			75
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	14 1	487 2	N	-0-			75
*09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	123 2	N	-0-			75
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			75
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815												
05	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	192 1	2985 2	Y	-0-			9
06	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	230 1	2622 2	Y	1	6 1		4
						1 9						
07	2387 X	1911	-0-	-476	-0-	143 1	1768 2	Y	-0-			4
08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	77 1	3555 2	Y	-0-			4
*09	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	41 1	3039 2	Y	-0-			4
10	3162 X	2700	-0-	-462	-0-	129 1	2564 2	Y	6	4 1		6
						7 9						
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343												
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	177 1	2277 2	Y	-0-			9
06	2490 X	2060	-0-	-430	-0-	193 1	1866 2	Y	1	6 1		4
						1 9						
07	2449 X	2080	-0-	-369	-0-	185 1	1895 2	Y	-0-			4
08	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	93 1	2851 2	Y	-0-			4
*09	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	63 1	2470 2	Y	-0-			4
10	2449 X	2394	-0-	-55	-0-	144 1	2243 2	Y	6	4 1		6
						7 9						
SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078												
05	465 N	116	-0-	-349	-0-	12 1	104 2	N	-0-			-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	22 1	172 2	N	-0-			-0-
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	54 1	769 2	N	-0-			-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	9 1	304 2	N	-0-			-0-
*09	180 N	72	-0-	-108	-0-	4 1	68 2	N	-0-			-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 201535 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.12916 - 13003														
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	32	1	1860	2	N	-0-			-0-
06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	114	1	1507	2	N	-0-			-0-
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	104	1	1442	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
08	1891 N	1806	-0-	-85	-0-	65	1	1739	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
*09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	90	1	1531	2	N	-0-			-0-
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	124	1	1647	2	N	-0-			-0-
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12226 - 12892														
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	5	1	298	2	N	-0-			-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	N	-0-			-0-
07	341 N	231	-0-	-110	-0-	15	1	216	2	N	-0-			-0-
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	11	1	287	2	N	-0-			-0-
*09	270 N	248	-0-	-22	-0-	14	1	234	2	N	-0-			-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	N	-0-			-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 13158 PERF.12970 - 12980														
05	3007 X	2594	-0-	-413	-0-	44	1	2550	2	N	-0-			-0-
06	2910 X	2659	-0-	-251	-0-	187	1	2472	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	2142	-0-	-865	-0-	144	1	1998	2	N	-0-			-0-
08	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	131	1	3495	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
*09	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	219	1	3718	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
10	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	283	1	3764	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437														
05	1488 N	930	-0-	-558	-0-	95	1	835	2	N	-0-			162
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	114	1	899	2	N	-0-			162
07	1054 N	978	-0-	-76	-0-	64	1	914	2	N	-0-			162
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	43	1	1453	2	N	-0-			162
*09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	59	1	962	2	N	-0-			162
10	992 N	876	-0-	-116	-0-	876	2			N	-0-			162
HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198														
05	1426 N	1297	-0-	-129	-0-	132	1	1165	2	N	-0-			190
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	141	1	1114	2	N	-0-			190
07	1426 N	1257	-0-	-169	-0-	82	1	1175	2	N	-0-			190
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	46	1	1566	2	N	-0-			190
*09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	84	1	1374	2	N	-0-			190
10	1271 N	863	-0-	-408	-0-	863	2			N	-0-			190

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13001 PERF.12104 - 12775														
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
05	3968 X	1481	-0-	-2487	-0-	25	1	1454	2	N	2		2 8	-0-
06	3840 X	2984	-0-	-856	-0-	210	1	2774	2	N	-0-			-0-
07	3162 X	2464	-0-	-698	-0-	165	1	2295	2	N	4	4 8		-0-
08	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	145	1	3866	2	N	2	2 8		-0-
*09	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	191	1	3246	2	N	-0-			-0-
10	3069 X	1114	-0-	-1955	-0-	78	1	1035	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346														
05	1953 N	1710	-0-	-243	-0-	174	1	1536	2	N	-0-			89
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	153	1	1207	2	N	-0-			89
07	1736 N	1178	-0-	-558	-0-	77	1	1101	2	N	-0-			89
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	49	1	1675	2	N	-0-			89
*09	1350 N	1286	-0-	-64	-0-	74	1	1212	2	N	-0-			89
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-			89
MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944														
05	2666 X	2432	-0-	-234	-0-	147	1	2285	2	Y	-0-			16
06	2580 X	1360	-0-	-1220	-0-	109	1	1249	2	Y	2	10 1		8
07	2666 X	1488	-0-	-1178	-0-	112	1	1376	2	Y	-0-			8
08	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	56	1	2600	2	Y	-0-			8
*09	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	43	1	3234	2	Y	-0-			8
10	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	146	1	2913	2	Y	11	8 1		11
						12	9							
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912														
05	465 N	304	-0-	-161	-0-	59	1	245	2	N	-0-			150
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	71	1	325	2	N	-0-			150
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	52	1	296	2	N	-0-			150
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	42	1	377	2	N	-0-			150
*09	390 N	243	-0-	-147	-0-	42	1	201	2	N	-0-			150
10	341 N	139	-0-	-202	-0-	31	1	108	2	N	-0-			150
MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12623 - 13520														
05	868 N	843	-0-	-25	-0-	14	1	829	2	Y	-0-			-0-
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	54	1	709	2	Y	-0-			-0-
07	806 N	701	-0-	-105	-0-	47	1	654	2	Y	-0-			-0-
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	35	1	922	2	Y	-0-			-0-
*09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	50	1	856	2	Y	-0-			-0-
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	61	1	816	2	Y	-0-			-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590														
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	39	1	344	2	N	-0-			82
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	43	1	342	2	N	-0-			82
07	527 N	154	-0-	-373	-0-	10	1	144	2	N	-0-			82
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			82
*09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			82
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			82

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HONEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10871 - 10878														
M	ALLOW 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
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-			80
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			80
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	2	N	-0-			80
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-			80
*09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-			80
10	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-			80
HONEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148														
05	1302 N	834	-0-	-468	-0-	85	1	749	2	N	-0-			99
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	147	1	1159	2	N	-0-			99
07	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	77	1	1105	2	N	-0-			99
08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	45	1	1531	2	N	-0-			99
*09	1320 N	1181	-0-	-139	-0-	68	1	1113	2	N	-0-			99
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			99
PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228														
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 13144														
05	3069 X	2854	-0-	-215	-0-	49	1	2802	2	N	3	3 8		-0-
06	2910 X	2655	-0-	-255	-0-	187	1	2468	2	N	-0-			-0-
07	2945 X	2299	-0-	-646	-0-	154	1	2143	2	N	2	2 8		-0-
08	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	119	1	3179	2	N	2	2 8		-0-
*09	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	163	1	2772	2	N	2	2 8		-0-
10	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	205	1	2730	2	N	1	1 8		-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694														
05	1798 N	1577	-0-	-221	-0-	95	1	1482	2	Y	-0-			78
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	89	1	1017	2	Y	-0-			78
07	1798 N	1511	-0-	-287	-0-	113	1	1398	2	Y	-0-			78
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	44	1	2045	2	Y	-0-			78
*09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	21	1	1611	2	Y	-0-			78
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	76	1	1505	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	221	1	1956	2	N	-0-	130
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	220	1	1744	2	N	-0-	130
07	1395 N	731	-0-	-664	-0-	48	1	683	2	N	-0-	130
08	1395 N	1036	-0-	-359	-0-	28	1	954	2	N	49	179
						54	9					
*09	1350 N	906	-0-	-444	-0-	52	1	854	2	N	-0-	179
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-	179

HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476												
05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	221	1	1951	2	N	-0-	162
06	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	232	1	1838	2	N	-0-	162
07	2170 N	1790	-0-	-380	-0-	117	1	1673	2	N	-0-	162
08	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	73	1	2499	2	N	-0-	162
*09	2070 N	1982	-0-	-88	-0-	112	1	1840	2	N	27	189
						30	9					
10	1798 N	1253	-0-	-545	-0-	1253	2			N	-0-	189

MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024												
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	90	1	1396	2	Y	-0-	8
06	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	132	1	1512	2	Y	1	4
						1	9					
07	775 X	728	-0-	-47	-0-	55	1	673	2	Y	-0-	4
08	1488 X	619	-0-	-869	-0-	13	1	606	2	Y	-0-	4
*09	1650 X	361	-0-	-1289	-0-	5	1	356	2	Y	-0-	4
10	1705 X	526	-0-	-1179	-0-	25	1	497	2	Y	4	4
						4	9					

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364												
05	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	229	1	2024	2	N	-0-	89
06	2100 X	2018	-0-	-82	-0-	227	1	1791	2	N	-0-	89
07	2015 X	1817	-0-	-198	-0-	118	1	1699	2	N	-0-	89
08	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	70	1	2392	2	N	-0-	89
*09	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	127	1	2088	2	N	-0-	89
10	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-	89

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042												
05	930 N	822	-0-	-108	-0-	111	1	711	2	N	-0-	32
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	67	1	289	2	N	-0-	32
07	930 N	661	-0-	-269	-0-	72	1	589	2	N	-0-	32
08	837 N	635	-0-	-202	-0-	48	1	587	2	N	-0-	32
*09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	56	1	424	2	N	-0-	32
10	651 N	502	-0-	-149	-0-	31	1	471	2	N	-0-	32

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390												
05	837 N	157	-0-	-680	-0-	3	1	154	2	N	-0-	-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	44	1	580	2	N	-0-	-0-
07	620 N	355	-0-	-265	-0-	24	1	331	2	N	-0-	-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	19	1	509	2	N	-0-	-0-
*09	630 N	256	-0-	-374	-0-	14	1	242	2	N	-0-	-0-
10	341 N	196	-0-	-145	-0-	14	1	182	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2325 N	1858	-0-	-467	-0-	-0-		217	1	1641	2	N	-0-					38
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-		231	1	1590	2	N	-0-					38
07	2201 N	773	-0-	-1428	-0-	-0-		79	1	694	2	N	-0-					38
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	-0-		89	1	1956	2	N	-0-					38
*09	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	-0-		137	1	1757	2	N	-0-					38
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	1653	2	N	-0-					38
FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584																		
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-		99	1	1535	2	Y	-0-					9
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	-0-		117	1	1336	2	Y	-0-	5	1			4
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-		118	1	1458	2	Y	-0-					4
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	1714	2	Y	-0-					4
*09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	1691	2	Y	-0-					4
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	1602	2	Y	-0-	6	4	1		6
								7	9									
FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473																		
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	-0-		102	1	1585	2	Y	-0-					18
								1	9									
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-		82	1	934	2	Y	-0-	11	1			8
								1	9									
07	1581 N	1547	-0-	-34	-0-	-0-		116	1	1431	2	Y	-0-					8
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	1722	2	Y	-0-					8
*09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	1485	2	Y	-0-					8
10	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	-0-		66	1	1305	2	Y	-0-	11	8	1		11
								12	9									
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220																		
05	1333 N	493	-0-	-840	-0-	-0-		50	1	443	2	N	-0-					87
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	260	2	N	-0-					87
07	713 N	423	-0-	-290	-0-	-0-		28	1	395	2	N	-0-					87
08	496 N	456	-0-	-40	-0-	-0-		13	1	443	2	N	-0-					87
*09	300 N	136	-0-	-164	-0-	-0-		8	1	128	2	N	-0-					87
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-		1254	2			N	-0-					87
BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12824 - 12868																		
05	3100 N	4730	-0-	1630	-0-	9843		81	1	4647	2	N	-0-	2	2	8		-0-
								2	9									
06	3000 N	4532	-0-	1532	-0-	11375		319	1	4213	2	N	-0-					-0-
07	15191 X	3816	-0-	-11375	-0-	-0-		256	1	3559	2	N	-0-	1	1	8		-0-
								1	9									
08	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	-0-		129	1	3455	2	N	-0-	1	1	8		-0-
								1	9									
*09	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	-0-		217	1	3684	2	N	-0-	2	2	8		-0-
								2	9									
10	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	-0-		329	1	4378	2	N	-0-	1	1	8		-0-
								1	9									
HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074																		
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	65	2	N	-0-					25
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	233	2	N	-0-					25
07	775 N	116	-0-	-659	-0-	-0-		8	1	108	2	N	-0-					25
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	342	2	N	-0-					25
*09	270 N	74	-0-	-196	-0-	-0-		4	1	70	2	N	-0-					25
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-		435	2			N	-0-					25

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	1657	2	N	-0-				17
06	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	-0-	296	1	2100	2	N	-0-				17
07	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	2210	2	N	-0-				17
08	3100 N	3678	-0-	578	578	578	135	1	3543	2	N	-0-				17
*09	2658 N	2080	-0-	-578	-0-	-0-	148	1	1932	2	N	-0-				17
10	3100 N	3404	-0-	304	304	304	31	1	3372	2	N	1	1	8		17
							1	9								
REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764																
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	-0-	4	1	251	2	N	-0-				-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	N	-0-				-0-
07	310 N	226	-0-	-84	-0-	-0-	15	1	211	2	N	-0-				-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	384	2	N	-0-				-0-
*09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	N	-0-				-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	279	2	N	-0-				-0-
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304																
05	651 N	538	-0-	-113	-0-	-0-	9	1	529	2	N	-0-				-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	501	2	N	-0-				-0-
07	558 N	487	-0-	-71	-0-	-0-	33	1	454	2	N	-0-				-0-
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1083	2	N	-0-				-0-
*09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	756	2	N	-0-				-0-
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	590	2	N	-0-				-0-
REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932																
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	420	2	N	-0-				129
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	366	2	N	-0-				129
07	403 N	322	-0-	-81	-0-	-0-	21	1	301	2	N	-0-				129
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	455	2	N	-0-				129
*09	420 N	387	-0-	-33	-0-	-0-	22	1	365	2	N	-0-				129
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-				129
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372																
05	16709 X	15779	-0-	-930	-0-	-0-	15779	2			N	-0-				-0-
06	15300 X	6591	-0-	-8709	-0-	-0-	425	1	6166	2	N	-0-				-0-
07	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	15270 X	14793	-0-	-477	-0-	-0-	14793	2			N	-0-				-0-
10	15779 X	15431	-0-	-348	-0-	-0-	15431	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324														
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10	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														
05	1023 N	730	-0-	-293	-0-	102	1	627	2	N	1	1 8		32
						1	9							
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	80	1	392	2	N	1	1 8		32
						1	9							
07	1023 N	337	-0-	-686	-0-	51	1	286	2	N	-0-			32
08	744 N	430	-0-	-314	-0-	42	1	388	2	N	-0-			32
*09	480 N	382	-0-	-98	-0-	50	1	330	2	N	2	2 8		32
						2	9							
10	341 N	200	-0-	-141	-0-	31	1	168	2	N	1	1 8		32
						1	9							
PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317														
05	1054 N	762	-0-	-292	-0-	105	1	657	2	N	-0-			112
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	109	1	623	2	N	-0-			112
07	1147 N	829	-0-	-318	-0-	83	1	746	2	N	-0-			112
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	53	1	764	2	N	-0-			112
*09	720 N	543	-0-	-177	-0-	60	1	483	2	N	-0-			112
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	31	1	889	2	N	-0-			112
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161														
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	133	1	906	2	N	-0-			45
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	137	1	845	2	N	-0-			45
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	93	1	883	2	N	-0-			45
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	73	1	1425	2	N	-0-			45
*09	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	178	1	2418	2	N	-0-			45
10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	31	1	2102	2	N	-0-			45
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122														
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	43	1	380	2	N	-0-			27
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	36	1	287	2	N	-0-			27
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	N	-0-			27
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	15	1	508	2	N	-0-			27
*09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	399	2	N	-0-			27
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			27
PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574														
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	249	1	1927	2	N	4			32
						4	9							
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	232	1	1600	2	N	-0-			32
07	2139 N	1981	-0-	-158	-0-	158	1	1823	2	N	-0-			32
08	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	109	1	2669	2	N	-0-			32
*09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	155	1	2047	2	N	-0-			32
10	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	31	1	2213	2	N	1	1 8		32
						1	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	127	1	847	2	N	-0-			67	
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	132	1	806	2	N	-0-			67	
07	868 N	830	-0-	-38	-0-	83	1	746	2	N	1	1 8		67	
						1	9								
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	66	1	1186	2	N	-0-			67	
*09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	87	1	934	2	N	-0-			67	
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	31	1	952	2	N	-0-			67	
FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905															
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	79	1	1226	2	Y	1			9	
						1	9								
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	95	1	1091	2	Y	-0-	5 1		4	
07	1240 N	1032	-0-	-208	-0-	77	1	955	2	Y	-0-			4	
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	32	1	1461	2	Y	-0-			4	
*09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	16	1	1212	2	Y	-0-			4	
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	57	1	1144	2	Y	6	4 1		6	
						7	9								
ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350															
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	86	1	850	2	Y	-0-			1	
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	95	1	740	2	Y	-0-	1 1		-0-	
07	1085 N	601	-0-	-484	-0-	74	1	527	2	Y	-0-			-0-	
08	930 N	875	-0-	-55	-0-	49	1	826	2	Y	-0-			-0-	
*09	840 N	619	-0-	-221	-0-	38	1	581	2	Y	-0-			-0-	
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	59	1	554	2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9								
PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984															
05	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-			-0-	
06	4800 X	2204	-0-	-2596	-0-	2204	2			N	-0-			-0-	
07	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-			-0-	
08	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-			-0-	
*09	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-			-0-	
10	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-			-0-	
PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554															
05	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	352	1	2841	2	N	1	1 8		52	
						1	9								
06	2880 X	2484	-0-	-396	-0-	305	1	2179	2	N	-0-			52	
07	3069 X	1285	-0-	-1784	-0-	113	1	1172	2	N	-0-			52	
08	3193 X	2685	-0-	-508	-0-	107	1	2578	2	N	-0-			52	
*09	3090 X	2608	-0-	-482	-0-	178	1	2430	2	N	-0-			52	
10	3193 X	2262	-0-	-931	-0-	31	1	2230	2	N	1	1 8		52	
						1	9								
LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720															
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	110	1	699	2	N	-0-			-0-	
06	540 N	265	-0-	-275	-0-	56	1	209	2	N	-0-			-0-	
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	84	1	761	2	N	-0-			-0-	
08	775 N	392	-0-	-383	-0-	41	1	351	2	N	-0-			-0-	
*09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	51	1	340	2	N	-0-			-0-	
10	775 N	224	-0-	-551	-0-	31	1	193	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1891 N	1837	-0-	-0-	-54	-0-	187	1	1649	2	N	1	1 8		30
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	1302	2	N	1	1 8		30
07	2015 N	1455	-0-	-0-	-560	-0-	95	1	1359	2	N	1	1 8		30
08	1829 N	1735	-0-	-0-	-94	-0-	50	1	1685	2	N	-0-			30
*09	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1779	2	N	-0-			30
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	1718	2	1	9	N	1	1 8		30

MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783															
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1230	2	Y	-0-			17
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1128	2	Y	2	11 1		8
07	1271 N	1034	-0-	-0-	-237	-0-	78	1	956	2	Y	-0-			8
08	1302 N	1254	-0-	-0-	-48	-0-	27	1	1227	2	Y	-0-			8
*09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1245	2	Y	-0-			8
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1239	2	Y	11	8 1		11
							12	9							

JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444															
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1			N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-			-0-
07	217 N	102	-0-	-0-	-115	-0-	102	1			N	-0-			-0-
08	155 N	72	-0-	-0-	-83	-0-	72	1			N	-0-			-0-
*09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-0-	-9	-0-	84	1			N	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717															
05	527 N	494	-0-	-0-	-33	-0-	50	1	444	2	N	-0-			-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	422	2	N	-0-			-0-
07	496 N	403	-0-	-0-	-93	-0-	26	1	377	2	N	-0-			-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	537	2	N	-0-			-0-
*09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	515	2	N	-0-			-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456															
05	899 N	798	-0-	-0-	-101	-0-	109	1	689	2	N	-0-			-0-
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	682	2	N	-0-			-0-
07	775 N	766	-0-	-0-	-9	-0-	79	1	687	2	N	-0-			-0-
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	818	2	N	-0-			-0-
*09	810 N	746	-0-	-0-	-64	-0-	71	1	675	2	N	-0-			-0-
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	761	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862														
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	1550 N	795	-0-	-755	-0-	81	1	714	2	N	-0-			-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	73	1	577	2	N	-0-			-0-
07	899 N	862	-0-	-37	-0-	56	1	806	2	N	-0-			-0-
08	806 N	508	-0-	-298	-0-	15	1	493	2	N	-0-			-0-
*09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	59	1	968	2	N	-0-			-0-
10	868 N	750	-0-	-118	-0-	750	2			N	-0-			-0-

RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650														
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	128	1	1515	2	Y	-0-			-0-
06	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	152	1	1399	2	Y	-0-			-0-
07	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	127	1	1190	2	Y	-0-			-0-
08	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	71	1	1828	2	Y	-0-			-0-
*09	1620 X	1434	-0-	-186	-0-	48	1	1386	2	Y	-0-			-0-
10	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	114	1	1645	2	Y	-0-			-0-

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051														
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	56	1	499	2	N	-0-			-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	45	1	356	2	N	-0-			-0-
07	248 N	12	-0-	-236	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
08	558 N	2	-0-	-556	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093														
05	1581 N	758	-0-	-823	-0-	105	1	653	2	N	-0-			27
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	241	1	1665	2	N	-0-			27
07	1829 N	878	-0-	-951	-0-	86	1	791	2	N	-0-	1	8	27
						1	9							
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	72	1	1412	2	N	-0-			27
*09	1770 N	907	-0-	-863	-0-	80	1	827	2	N	-0-			27
10	868 N	847	-0-	-21	-0-	31	1	816	2	N	-0-			27

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478														
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	161	1	1147	2	N	-0-			139
						8	9							
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	82	1	408	2	N	-0-	1	8	139
						1	9							
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	83	1	745	2	N	-0-			139
08	1302 N	727	-0-	-575	-0-	51	1	676	2	N	-0-			139
*09	480 N	199	-0-	-281	-0-	40	1	159	2	N	-0-			139
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	31	1	960	2	N	-0-	1	8	139
						1	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-			-0-
06	4950 X	2086	-0-	-2864	-0-	2086	2			N	-0-			-0-
07	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-			-0-
08	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-			-0-
*09	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-			-0-
10	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-			-0-
RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650														
05	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	109	1	1216	2	Y	-0-			-0-
06	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	134	1	1184	2	Y	-0-			-0-
07	1333 X	1090	-0-	-243	-0-	110	1	980	2	Y	-0-			-0-
08	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	62	1	1432	2	Y	-0-			-0-
*09	1350 X	1280	-0-	-70	-0-	46	1	1234	2	Y	-0-			-0-
10	1364 X	1297	-0-	-67	-0-	92	1	1205	2	Y	-0-			-0-
DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877														
05	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	431	1	1676	2	N	-0-			-0-
06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	488	1	1441	2	N	-0-			-0-
07	1953 N	1563	-0-	-390	-0-	123	1	1440	2	N	-0-			-0-
08	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-			-0-
*09	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-			-0-
10	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-			-0-
REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919														
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	32	1	1842	2	N	-0-			-0-
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	120	1	1584	2	N	-0-			-0-
07	1705 N	1539	-0-	-166	-0-	103	1	1435	2	N	1	1 8		-0-
08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	71	1	1882	2	N	2	2 8		-0-
*09	1710 N	1690	-0-	-20	-0-	94	1	1596	2	N	-0-			-0-
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	121	1	1604	2	N	-0-			-0-
GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006												TOTAL	DEPTH 15300	PERF.14725 - 15190
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	1302 N	1169	-0-	-133	-0-	1169	2			Y	-0-			-0-
06	1230 N	486	-0-	-744	-0-	29	1	457	2	Y	-0-			-0-
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			-0-
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-
*09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006												TOTAL	DEPTH 13150	PERF.11430 - 12952
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	125	1	1947	2	Y	-0-			-0-
06	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	144	1	1643	2	Y	-0-			-0-
07	1984 X	1356	-0-	-628	-0-	102	1	1254	2	Y	-0-			-0-
08	2077 X	1964	-0-	-113	-0-	42	1	1922	2	Y	-0-			-0-
*09	2010 X	1680	-0-	-330	-0-	22	1	1658	2	Y	-0-			-0-
10	2077 X	1411	-0-	-666	-0-	67	1	1344	2	Y	-0-			-0-
PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005												TOTAL	DEPTH 12680	PERF.11938 - 12547
05	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	266	1	2077	2	N	-0-			-0-
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	158	1	1013	2	N	-0-			-0-
07	2263 N	866	-0-	-1397	-0-	85	1	781	2	N	-0-			-0-
08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	97	1	2253	2	N	-0-			-0-
*09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	120	1	1476	2	N	-0-			-0-
10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	31	1	1898	2	N	-0-			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006												TOTAL	DEPTH 12750	PERF.11966 - 12591
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	115	1	747	2	N	-0-			-0-
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	123	1	735	2	N	-0-	1	1 8	-0-
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	78	1	677	2	N	-0-			-0-
08	682 N	182	-0-	-500	-0-	35	1	147	2	N	-0-			-0-
*09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	110	1	1314	2	N	-0-			-0-
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	31	1	926	2	N	-0-			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006												TOTAL	DEPTH 14500	PERF.11928 - 12628
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	98	1	870	2	N	-0-			-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	67	1	534	2	N	-0-			-0-
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	72	1	1032	2	N	-0-			-0-
08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	44	1	1481	2	N	-0-			-0-
*09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	48	1	782	2	N	-0-			-0-
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005												TOTAL	DEPTH 15540	PERF.12720 - 14653
05	465 N	403	-0-	-62	-0-	82	1	321	2	N	-0-			-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	83	1	243	2	N	-0-			-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	50	1	581	2	N	-0-			-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
*09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797														
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	6169 X	5268	-0-	-901	-0-	5268	2			N	-0-			-0-
06	5970 X	2240	-0-	-3730	-0-	2240	2			N	-0-			-0-
07	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-			-0-
08	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-			-0-
*09	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-			-0-
10	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-			-0-
LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468														
05	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	353	1	2850	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
06	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	333	1	2399	2	N	-0-			-0-
07	2790 X	2332	-0-	-458	-0-	181	1	2151	2	N	-0-			-0-
08	2790 X	2555	-0-	-235	-0-	103	1	2452	2	N	-0-			-0-
*09	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	301	1	4448	2	N	-0-			-0-
10	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	30	1	4282	2	N	-0-			-0-
BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902														
05	899 N	790	-0-	-109	-0-	80	1	710	2	N	-0-			-0-
06	870 N	741	-0-	-129	-0-	83	1	658	2	N	-0-			-0-
07	899 N	621	-0-	-278	-0-	40	1	581	2	N	-0-			-0-
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	28	1	941	2	N	-0-			-0-
*09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	48	1	787	2	N	-0-			-0-
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	763	2	1 9		N	1	1 8		-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752														
05	2356 N	2094	-0-	-262	-0-	241	1	1853	2	N	-0-			-0-
06	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	268	1	1881	2	N	-0-			-0-
07	2325 N	726	-0-	-1599	-0-	76	1	650	2	N	-0-			-0-
08	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	110	1	2681	2	N	-0-			-0-
*09	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	185	1	2542	2	N	-0-			-0-
10	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	31	1	2471	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272														
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-			-0-
06	914 X	914	-0-	-0-	-0-	55	1	859	2	Y	-0-			-0-
07	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			-0-
08	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-			-0-
*09	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-			-0-
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360														
05	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	276	1	2168	2	N	-0-			-0-
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	239	1	1653	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	631	-0-	-578	-0-	70	1	561	2	N	-0-			-0-
08	1209 N	780	-0-	-429	-0-	52	1	728	2	N	-0-			-0-
*09	1170 N	626	-0-	-544	-0-	64	1	562	2	N	-0-			-0-
10	620 N	540	-0-	-80	-0-	31	1	509	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" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 13787 PERF.11450 - 11480												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	73	1	645	2	N	-0-	6
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	96	1	755	2	N	-0-	6
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	65	1	933	2	N	-0-	6
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	30	1	1029	2	N	-0-	6
*09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	58	1	950	2	N	-0-	6
10	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-	6
LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259												
05	2139 N	1946	-0-	-193	-0-	147	1	1799	2	N	-0-	200
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	170	1	1600	2	N	-0-	200
07	2077 N	1646	-0-	-431	-0-	152	1	1494	2	N	-0-	200
08	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	76	1	2087	2	N	-0-	200
*09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	54	1	1830	2	N	2	202
						2	9					
10	1643 N	1135	-0-	-508	-0-	84	1	1051	2	N	-0-	202
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176												
05	1023 N	873	-0-	-150	-0-	117	1	756	2	N	-0-	-0-
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	112	1	646	2	N	-0-	-0-
07	837 N	646	-0-	-191	-0-	71	1	575	2	N	-0-	-0-
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	58	1	932	2	N	-0-	-0-
*09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	77	1	764	2	N	-0-	-0-
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	31	1	870	2	N	-0-	-0-
GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520												
05	1364 N	1099	-0-	-265	-0-	112	1	987	2	N	-0-	41
06	1110 N	1048	-0-	-62	-0-	118	1	930	2	N	-0-	41
07	1147 N	908	-0-	-239	-0-	59	1	849	2	N	-0-	41
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	33	1	1131	2	N	-0-	41
*09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	63	1	1041	2	N	-0-	41
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-	41

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755															
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
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	78	1	691	2	N	-0-				-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	84	1	666	2	N	-0-				-0-
07	651 N	432	-0-	-219	-0-	28	1	404	2	N	-0-				-0-
08	775 N	667	-0-	-108	-0-	19	1	648	2	N	-0-				-0-
*09	750 N	451	-0-	-299	-0-	26	1	425	2	N	-0-				-0-
10	434 N	354	-0-	-80	-0-	354	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															
05	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	285	1	2519	2	N	-0-				57
06	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	291	1	2303	2	N	-0-				57
07	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	161	1	2305	2	N	-0-				57
08	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	57	1	1925	2	N	-0-				57
*09	1500 N	800	-0-	-700	-0-	46	1	754	2	N	-0-				57
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-				57
LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846															
05	6014 X	4637	-0-	-1377	-0-	4637	2			N	-0-				-0-
06	5820 X	1938	-0-	-3882	-0-	1938	2			N	-0-				-0-
07	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-				-0-
08	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-				-0-
*09	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-				-0-
10	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-				-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728															
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	2	N	-0-				-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	27	1	212	2	N	-0-				-0-
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	47	1	678	2	N	-0-				-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	N	-0-				-0-
*09	240 N	160	-0-	-80	-0-	9	1	151	2	N	-0-				-0-
10	713 N	8	-0-	-705	-0-	8	2			N	-0-				-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832															
05	2263 N	2015	-0-	-248	-0-	4	1	2011	2	Y	-0-				-0-
06	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	15	1	1466	2	Y	-0-				-0-
07	2201 X	2032	-0-	-169	-0-	127	1	1905	2	Y	-0-				-0-
08	2232 X	2055	-0-	-177	-0-	467	1	1588	2	Y	-0-				-0-
*09	2130 X	1960	-0-	-170	-0-	671	1	1289	2	Y	-0-				-0-
10	2046 X	2007	-0-	-39	-0-	250	1	1757	2	Y	-0-				-0-
BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 14851 PERF.13609 - 14410															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116															
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
05	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	2739	2	Y	-0-			-0-
06	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	2221	2	Y	-0-			-0-
07	2480 X	2329	-0-	-151	-0-	-0-	146	1	2183	2	Y	-0-			-0-
08	2759 X	2562	-0-	-197	-0-	-0-	583	1	1979	2	Y	-0-			-0-
*09	2670 X	2214	-0-	-456	-0-	-0-	758	1	1456	2	Y	-0-			-0-
10	2759 X	2592	-0-	-167	-0-	-0-	323	1	2269	2	Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163															
05	558 N	477	-0-	-81	-0-	-0-	1	1	476	2	Y	-0-			-0-
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	439	2	Y	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	408	2	Y	-0-			-0-
08	465 N	435	-0-	-30	-0-	-0-	99	1	336	2	Y	-0-			-0-
*09	450 N	360	-0-	-90	-0-	-0-	123	1	237	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	354	-0-	-80	-0-	-0-	44	1	310	2	Y	-0-			-0-
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11196 - 13026															
05	930 N	367	-0-	-563	-0-	-0-	37	1	330	2	N	-0-			57
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	-0-	30	1	237	2	N	-0-			57
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	294	2	N	-0-			57
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	377	2	N	-0-			57
*09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	432	2	N	-0-			57
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			57
FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399															
05	2356 X	1194	-0-	-1162	-0-	-0-	121	1	1073	2	N	-0-			-0-
06	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	1903	2	N	-0-			-0-
07	2170 X	1669	-0-	-501	-0-	-0-	109	1	1559	2	N	1	1 8		-0-
08	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	2304	2	N	-0-			-0-
*09	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	2012	2	N	-0-			-0-
10	2201 X	2127	-0-	-74	-0-	-0-	2127	2			N	-0-			-0-
REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11707 - 12786															
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	220	2	N	-0-			-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-			-0-
07	217 N	182	-0-	-35	-0-	-0-	12	1	170	2	N	-0-			-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	249	2	N	-0-			-0-
*09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-			-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681															
05	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	1938	2	Y	-0-			9
06	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	1748	2	Y	-0-	5 1		4
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1581	2	Y	-0-			4
08	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	2152	2	Y	-0-			4
*09	1890 N	1798	-0-	-92	-0-	-0-	24	1	1774	2	Y	-0-			4
10	1705 N	1518	-0-	-187	-0-	-0-	72	1	1439	2	Y	6	4 1		6
							7	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 13662																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	5301 X	5256	-0-	-45	-0-	90	1	5164	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	5130 X	4662	-0-	-468	-0-	328	1	4334	2	N	-0-					-0-
07	5394 X	3926	-0-	-1468	-0-	263	1	3661	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
08	5394 X	5101	-0-	-293	-0-	184	1	4917	2	N	-0-					-0-
*09	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	287	1	4868	2	N	-0-					-0-
10	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	374	1	4970	2	N	-0-					-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072																
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	2	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	168	-0-	-49	-0-	38	1	130	2	Y	-0-					-0-
*09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	95	1	181	2	Y	-0-					-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	49	1	343	2	Y	-0-					-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211																
05	19530 X	16603	-0-	-2927	-0-	16603	2			N	-0-					-0-
06	18900 X	6644	-0-	-12256	-0-	396	1	6248	2	N	-0-					-0-
07	19530 X	-0-	-0-	-19530	-0-					N	-0-					-0-
08	16833 X	-0-	-0-	-16833	-0-					N	-0-					-0-
*09	16080 X	805	-0-	-15275	-0-	805	2			N	-0-					-0-
10	16616 X	12948	-0-	-3668	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170																
05	4526 X	4160	-0-	-366	-0-	251	1	3909	2	N	-0-					158
06	4380 X	3716	-0-	-664	-0-	299	1	3417	2	N	-0-					158
07	4526 X	3389	-0-	-1137	-0-	254	1	3135	2	N	-0-					158
08	4402 X	4401	-0-	-1	-0-	93	1	4308	2	N	-0-					158
*09	4020 X	3782	-0-	-238	-0-	49	1	3667	2	N	60					218
						66	9									
10	4154 X	3491	-0-	-663	-0-	167	1	3324	2	N	-0-					218

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038														
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	682 N	579	-0-	-103	-0-	1	1	578	2	Y	-0-			-0-
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	6	1	587	2	Y	-0-			-0-
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	41	1	605	2	Y	-0-			-0-
08	589 N	486	-0-	-103	-0-	111	1	375	2	Y	-0-			-0-
*09	600 N	325	-0-	-275	-0-	111	1	214	2	Y	-0-			-0-
10	651 N	431	-0-	-220	-0-	54	1	377	2	Y	-0-			-0-

FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398														
05	2139 N	1459	-0-	-680	-0-	148	1	1311	2	N	-0-			-0-
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	57	1	452	2	N	-0-			-0-
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	108	1	1548	2	N	-0-			-0-
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	44	1	1494	2	N	-0-			-0-
*09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	55	1	901	2	N	-0-			-0-
10	1643 N	1059	-0-	-584	-0-	1059	2			N	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 11870														
05	1488 N	1318	-0-	-170	-0-	3	1	1315	2	Y	-0-			-0-
06	1620 X	472	-0-	-1148	-0-	5	1	467	2	Y	-0-			-0-
07	1488 X	419	-0-	-1069	-0-	26	1	393	2	Y	-0-			-0-
08	1674 X	449	-0-	-1225	-0-	102	1	347	2	Y	-0-			-0-
*09	1440 X	401	-0-	-1039	-0-	137	1	264	2	Y	-0-			-0-
10	1333 X	378	-0-	-955	-0-	47	1	331	2	Y	-0-			-0-

WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946														
05	217 N	128	-0-	-89	-0-	8	1	120	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	2	1	102	2	Y	-0-			-0-
*09	150 N	148	-0-	-2	-0-	2	1	146	2	Y	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-			-0-

LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	2	N	-0-				-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-				-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-				-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-				-0-
*09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-				-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-				-0-
WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120															
05	2046 X	1432	-0-	-614	-0-	86	1	1346	2	N	-0-				-0-
06	1980 X	1492	-0-	-488	-0-	120	1	1372	2	N	-0-				-0-
07	2263 X	983	-0-	-1280	-0-	74	1	909	2	N	-0-				-0-
08	2263 X	911	-0-	-1352	-0-	19	1	892	2	N	-0-				-0-
*09	1860 X	1794	-0-	-66	-0-	24	1	1770	2	N	-0-				-0-
10	1550 X	1446	-0-	-104	-0-	69	1	1377	2	N	-0-				-0-
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15242 PERF.14872 - 15350															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095															
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-				-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-				-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246															
05	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	6	1	2984	2	Y	-0-				-0-
06	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	29	1	2904	2	Y	-0-				-0-
07	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	181	1	2701	2	Y	-0-				-0-
08	2976 X	2966	-0-	-10	-0-	674	1	2292	2	Y	-0-				-0-
*09	2940 X	2529	-0-	-411	-0-	866	1	1663	2	Y	-0-				-0-
10	3038 X	2319	-0-	-719	-0-	289	1	2030	2	Y	-0-				-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664															
05	713 N	574	-0-	-139	-0-	58	1	516	2	N	-0-				-0-
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	85	1	668	2	N	-0-				-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	32	1	455	2	N	-0-				-0-
08	589 N	361	-0-	-228	-0-	10	1	351	2	N	-0-				-0-
*09	750 N	169	-0-	-581	-0-	10	1	159	2	N	-0-				-0-
10	496 N	81	-0-	-415	-0-	81	2			N	-0-				-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356															
05	14B2 EXT	2595	-0-	2595	5723	5	1	2590	2	Y	-0-				-0-
06	7689 X	1966	-0-	-5723	-0-	19	1	1947	2	Y	-0-				-0-
07	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	116	1	1728	2	Y	-0-				-0-
08	3224 X	1057	-0-	-2167	-0-	240	1	817	2	Y	-0-				-0-
*09	3120 X	507	-0-	-2613	-0-	174	1	333	2	Y	-0-				-0-
10	2604 X	628	-0-	-1976	-0-	78	1	550	2	Y	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
BLAIR, JOHN										RRCID -> 236076		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11434 - 12192	
WELL #: 37																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
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-		
BLAIR, JOHN										WELL #: 15		RRCID -> 236622		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 12508	
05	4433 X	3529	-0-	-904	-0-	7	1	3522	2	Y	-0-				-0-		
06	3960 X	3626	-0-	-334	-0-	36	1	3590	2	Y	-0-				-0-		
07	3906 X	3321	-0-	-585	-0-	208	1	3113	2	Y	-0-				-0-		
08	3906 X	3476	-0-	-430	-0-	790	1	2686	2	Y	-0-				-0-		
*09	3720 X	2992	-0-	-728	-0-	1025	1	1967	2	Y	-0-				-0-		
10	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	493	1	3466	2	Y	-0-				-0-		
BLAIR, JOHN										WELL #: 26		RRCID -> 237274		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284	
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-		
BLAIR, JOHN										WELL #: 16		RRCID -> 240312		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11360 - 12410	
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	4	1	1769	2	Y	-0-				-0-		
06	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	15	1	1556	2	Y	-0-				-0-		
07	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	71	1	1054	2	Y	-0-				-0-		
08	1767 X	830	-0-	-937	-0-	189	1	641	2	Y	-0-				-0-		
*09	1710 X	871	-0-	-839	-0-	298	1	573	2	Y	-0-				-0-		
10	1767 X	847	-0-	-920	-0-	105	1	742	2	Y	-0-				-0-		
MCBETH, GLYNDA UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 241549		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553	
05	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	664	1	5866	2	N	1	1	8		-0-		
06	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	421	1	3326	2	N	6	6	8		-0-		
07	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	314	1	4510	2	N	6	6	8		-0-		
08	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	183	1	6241	2	N	-0-				-0-		
*09	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	314	1	5143	2	N	8	8	8		-0-		
10	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4343	2	6	9	N	5	5	8		-0-		
BLAIR, JOHN										WELL #: 11		RRCID -> 241793		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 12536	
05	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	6	1	3023	2	Y	-0-				-0-		
06	2850 X	2721	-0-	-129	-0-	27	1	2694	2	Y	-0-				-0-		
07	2945 X	2683	-0-	-262	-0-	168	1	2515	2	Y	-0-				-0-		
08	3379 X	2639	-0-	-740	-0-	600	1	2039	2	Y	-0-				-0-		
*09	3270 X	2410	-0-	-860	-0-	825	1	1585	2	Y	-0-				-0-		
10	3038 X	2725	-0-	-313	-0-	339	1	2386	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	* * EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176														
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-		-0-
*09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2		N	-0-		-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-		-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560														
05	1302 X	1058	-0-	-244	-0-	108	1	950	2		N	-0-		-0-
06	1080 X	1005	-0-	-75	-0-	113	1	892	2		N	-0-		-0-
07	1116 X	804	-0-	-312	-0-	52	1	752	2		N	-0-		-0-
08	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	35	1	1202	2		N	-0-		-0-
*09	1050 X	929	-0-	-121	-0-	53	1	876	2		N	-0-		-0-
10	1054 X	972	-0-	-82	-0-	972	2				N	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470														
05	3038 X	421	-0-	-2617	-0-	1	1	420	2		Y	-0-		-0-
06	2940 X	378	-0-	-2562	-0-	4	1	374	2		Y	-0-		-0-
07	3038 X	393	-0-	-2645	-0-	25	1	368	2		Y	-0-		-0-
08	2883 X	389	-0-	-2494	-0-	88	1	301	2		Y	-0-		-0-
*09	2610 X	258	-0-	-2352	-0-	88	1	170	2		Y	-0-		-0-
10	434 X	108	-0-	-326	-0-	13	1	95	2		Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 12112														
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-
BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 12586														
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-
BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210														
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	2	1	789	2		Y	-0-		-0-
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	6	1	637	2		Y	-0-		-0-
07	868 N	738	-0-	-130	-0-	46	1	692	2		Y	-0-		-0-
08	806 N	643	-0-	-163	-0-	146	1	497	2		Y	-0-		-0-
*09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	233	1	446	2		Y	-0-		-0-
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	98	1	688	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
BLAIR, JOHN WELL #: 29 RRCID -> 244073 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11464 - 12368														
05	4309	X	4177	-0-	-132	-0-	9	1	4168 2	Y	-0-			-0-
06	3960	X	3849	-0-	-111	-0-	38	1	3811 2	Y	-0-			-0-
07	4402	X	3914	-0-	-488	-0-	246	1	3668 2	Y	-0-			-0-
08	4402	X	4054	-0-	-348	-0-	922	1	3132 2	Y	-0-			-0-
*09	4200	X	3807	-0-	-393	-0-	1304	1	2503 2	Y	-0-			-0-
10	4185	X	3646	-0-	-539	-0-	454	1	3192 2	Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11268 - 13093														
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	7421	-0-	7421	7421	1688	1	5733 2	Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	14310	-0-	14310	21731	4902	1	9408 2	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	10402	-0-	10402	32133	1295	1	9107 2	Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615														
05	3503	X	3043	-0-	-460	-0-	369	1	2674 2	Y	-0-			-0-
06	2940	X	2651	-0-	-289	-0-	293	1	2358 2	Y	-0-			-0-
07	3038	X	2544	-0-	-494	-0-	182	1	2362 2	Y	-0-			-0-
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	326	1	3421 2	Y	-0-			-0-
*09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	250	1	2820 2	Y	-0-			-0-
10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	294	1	2850 2	Y	-0-			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698														
05	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	144	1	995 2	N	-0-			-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	121	1	716 2	N	-0-			-0-
07	1240	N	607	-0-	-633	-0-	69	1	538 2	N	-0-			-0-
08	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	61	1	1022 2	N	-0-			-0-
*09	840	N	705	-0-	-135	-0-	69	1	636 2	N	-0-			-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	31	1	829 2	N	-0-			-0-
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550														
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	78	1	567 2	Y	-0-			-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	65	1	523 2	Y	-0-			-0-
07	620	N	527	-0-	-93	-0-	38	1	489 2	Y	-0-			-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	77	1	803 2	Y	-0-			-0-
*09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	74	1	831 2	Y	-0-			-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	67	1	647 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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	1	1	692	2	Y	-0-			-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	7	1	667	2	Y	-0-			-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	43	1	647	2	Y	-0-			-0-
08	682 N	676	-0-	-6	-0-	154	1	522	2	Y	-0-			-0-
*09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	233	1	446	2	Y	-0-			-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	85	1	598	2	Y	-0-			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577														
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	145	1	1005	2	N	-0-			-0-
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	149	1	943	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	945	-0-	-140	-0-	91	1	854	2	N	-0-			-0-
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	69	1	1290	2	N	-0-			-0-
*09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	93	1	1025	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	31	1	1022	2	N	-0-			-0-
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506														
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-
BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264														
05	23841 X	23841	-0-	-0-	-0-	23841	2			N	-0-			-0-
06	12000 X	11218	-0-	-782	-0-	2270	1	8948	2	N	-0-			-0-
07	18414 X	-0-	-0-	-18414	-0-					N	-0-			-0-
08	20367 X	-0-	-0-	-20367	-0-					N	-0-			-0-
*09	24781 X	24781	-0-	-0-	-0-	24781	2			N	-0-			-0-
10	26662 X	26662	-0-	-0-	-0-	26662	2			N	-0-			-0-
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360														
05	2232 N	36	-0-	-2196	-0-	4	1	32	2	N	-0-			-0-
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	94	1	747	2	N	-0-			-0-
07	1922 N	1729	-0-	-193	-0-	113	1	1616	2	N	-0-			-0-
08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	66	1	2240	2	N	-0-			-0-
*09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	134	1	2192	2	N	-0-			-0-
10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1930	2	1	9	N	1	1 8		-0-
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388														
05	5983 X	5723	-0-	-260	-0-	248	1	5475	2	N	-0-			-0-
06	5730 X	5496	-0-	-234	-0-	253	1	5243	2	N	-0-			-0-
07	5797 X	5017	-0-	-780	-0-	273	1	4744	2	N	-0-			-0-
08	5797 X	5317	-0-	-480	-0-	287	1	5030	2	N	-0-			-0-
*09	5610 X	5389	-0-	-221	-0-	255	1	5134	2	N	-0-			-0-
10	5735 X	5086	-0-	-649	-0-	220	1	4866	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																							
BR/WOHLEB WELL #: 1											RRCID ->	282069	COMPL. DATE	02/27/2017	TOTAL	DEPTH	14548	PERF.	11680	-	12022		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
05		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
06		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
07		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
08		5	N		5	-0-	-0-	-0-			5	2		N		-0-							-0-
*09		3	N		3	-0-	-0-	-0-			3	2		N		-0-							-0-
10		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-

WILLIAMS											WELL #:	3	RRCID ->	282216	COMPL. DATE	08/25/2016	TOTAL	DEPTH	12540	PERF.	11299	-	11436
05		468	N		468	-0-	-0-	-0-			16	1	452	2	N		-0-						-0-
06		96	N		96	-0-	-0-	-0-			4	1	92	2	N		-0-						-0-
07		279	N		-0-	-0-	-279	-0-						N		-0-							-0-
08		465	N		-0-	-0-	-465	-0-						N		-0-							-0-
*09		302	N		302	-0-	-0-	-0-			9	1	293	2	N		-0-						-0-
10		321	N		321	-0-	-0-	-0-			321	2		N		-0-							-0-

T-BAR X SMITHERMAN											WELL #:	1	RRCID ->	282968	COMPL. DATE	06/17/2017	TOTAL	DEPTH	16000	PERF.	13315	-	13529
05		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
06		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
07		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
08		5	N		5	-0-	-0-	-0-			5	2		N		-0-							-0-
*09		3	N		3	-0-	-0-	-0-			3	2		N		-0-							-0-
10		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634											WELL #:	1	RRCID ->	220092	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL	DEPTH	13192	PERF.	10162	-	11902
DESTEFANO																							
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-

MENTZEL GAS UNIT											WELL #:	1	RRCID ->	230650	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL	DEPTH	11825	PERF.	10739	-	11467
05		1560	N		1560	-0-	-0-	-0-			71	1	1489	3	N		-0-						22
06		1149	N		1149	-0-	-0-	-0-			72	1	1077	3	N		-0-						22
07		1265	N		1265	-0-	-0-	-0-			62	1	1203	3	N		-0-						22
08		1512	N		1512	-0-	-0-	-0-			85	1	1427	3	N		-0-						22
09		1409	N		1409	-0-	-0-	-0-			114	1	1295	3	N		-0-						22
10		1439	N		1439	-0-	-0-	-0-			100	1	1339	3	N		-0-						22

DEVON FEE 6											WELL #:	1	RRCID ->	233107	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.	10110	-	11194
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942														
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
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	108 1	2255 3	N	2					157
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	135 1	2024 3	N	1					158
07	2170 N	2106	-0-	-64	-0-	103 1	1997 3	N	5					163
08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	136 1	2276 3	N	7					170
09	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	194 1	2210 3	N	-0-					170
10	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	158 1	2118 3	N	1					171
						1 9								
TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685														
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	22 1	453 3	N	-0-					-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-					-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	28 1	549 3	N	-0-					-0-
08	465 N	234	-0-	-231	-0-	13 1	221 3	N	-0-					-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	38 1	426 3	N	-0-					-0-
10	589 N	215	-0-	-374	-0-	15 1	200 3	N	-0-					-0-
TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988														
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	29 1	609 3	N	-0-					50
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	28 1	413 3	N	-0-					50
07	806 N	450	-0-	-356	-0-	22 1	428 3	N	-0-					50
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	54 1	909 3	N	-0-					50
09	450 N	425	-0-	-25	-0-	34 1	391 3	N	-0-					50
10	465 N	182	-0-	-283	-0-	13 1	169 3	N	-0-					50
TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794														
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	23 1	486 3	N	-0-					-0-
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	23 1	342 3	N	-0-					-0-
07	558 N	357	-0-	-201	-0-	17 1	340 3	N	-0-					-0-
08	496 N	469	-0-	-27	-0-	26 1	443 3	N	-0-					-0-
09	360 N	349	-0-	-11	-0-	28 1	321 3	N	-0-					-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	30 1	403 3	N	-0-					-0-
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046														
05	2201 N	1862	-0-	-339	-0-	85 1	1777 3	N	-0-					53
06	2040 N	1685	-0-	-355	-0-	105 1	1580 3	N	-0-					53
07	1953 N	1791	-0-	-162	-0-	87 1	1704 3	N	-0-					53
08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	114 1	1904 3	N	-0-					53
09	1680 N	1619	-0-	-61	-0-	131 1	1488 3	N	-0-					53
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	140 1	1886 3	N	-0-					53

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276														
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	1581 N	1373	-0-	-208	-0-	63	1	1310	3	N	-0-			173
06	1350 N	718	-0-	-632	-0-	45	1	673	3	N	-0-			173
07	1643 N	1178	-0-	-465	-0-	58	1	1120	3	N	-0-			173
08	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	74	1	1243	3	N	-0-			173
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	99	1	1120	3	N	-0-			173
*10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	90	1	1216	3	N	-0-			173
TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 12135														
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
06	540 N	88	-0-	-452	-0-	6	1	82	3	N	-0-			-0-
07	124 N	65	-0-	-59	-0-	3	1	62	3	N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-			-0-
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-			-0-
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2025														
TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814														
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	68	1	1408	3	N	-0-			-0-
06	1620 N	97	-0-	-1523	-0-	7	1	90	3	N	-0-			-0-
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	75	1	1471	3	N	-0-			-0-
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	89	1	1484	3	N	-0-			-0-
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	57	1	650	3	N	-0-			-0-
10	1550 N	704	-0-	-846	-0-	49	1	655	3	N	-0-			-0-
TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734														
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	72	1	1508	3	N	-0-			57
06	1620 N	1436	-0-	-184	-0-	90	1	1346	3	N	-0-			57
07	1674 N	1309	-0-	-365	-0-	64	1	1245	3	N	-0-			57
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	91	1	1516	3	N	-0-			57
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	119	1	1352	3	N	-0-			57
*10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	106	1	1423	3	N	-0-			57

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634															
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05		2263 N	2190	-0-	-73	-0-	100	1	2090	3	N	-0-			48
06		2160 N	2125	-0-	-35	-0-	133	1	1992	3	N	-0-			48
07		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	112	1	2189	3	N	-0-			48
08		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	141	1	2355	3	N	-0-			48
09		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	178	1	2019	3	N	-0-			48
10		2294 N	2170	-0-	-124	-0-	150	1	2020	3	N	-0-			48
DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135															
05		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	113	1	2347	3	N	-0-			-0-
06		1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	66	1	992	3	N	-0-			-0-
07		310 X	262	-0-	-48	-0-	13	1	249	3	N	-0-			-0-
08		310 X	45	-0-	-265	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
09		300 X	33	-0-	-267	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-
10		248 N	16	-0-	-232	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910															
05		2139 N	1990	-0-	-149	-0-	91	1	1899	3	N	-0-			72
06		2100 N	1636	-0-	-464	-0-	102	1	1534	3	N	-0-			72
07		2108 N	1483	-0-	-625	-0-	72	1	1411	3	N	-0-			72
08		1984 N	1685	-0-	-299	-0-	95	1	1590	3	N	-0-			72
09		1650 N	1441	-0-	-209	-0-	117	1	1324	3	N	-0-			72
*10		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	107	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															
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-			-0-
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	3	N	-0-			-0-
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-			-0-
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	N	-0-			-0-
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885															
05		4681 X	416	-0-	-4265	-0-	19	1	397	3	N	-0-			21
06		4320 X	140	-0-	-4180	-0-	9	1	131	3	N	-0-			21
07		3162 X	379	-0-	-2783	-0-	19	1	360	3	N	-0-			21
08		1240 X	316	-0-	-924	-0-	18	1	298	3	N	-0-			21
09		439 X	439	-0-	-0-	-0-	36	1	403	3	N	-0-			21
10		2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	158	1	2123	3	N	-0-			21
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10		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															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634													
WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935													
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	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													
05	3193 X	2373	-0-	-820	-0-	109	1	2264 3	N	-0-			-0-
06	3090 X	2174	-0-	-916	-0-	136	1	2038 3	N	-0-			-0-
07	3069 X	3032	-0-	-37	-0-	148	1	2884 3	N	-0-			-0-
08	2883 X	2866	-0-	-17	-0-	162	1	2704 3	N	-0-			-0-
09	2700 X	2289	-0-	-411	-0-	185	1	2104 3	N	-0-			-0-
10	3038 X	2318	-0-	-720	-0-	161	1	2157 3	N	-0-			-0-

MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678													
05	465 N	446	-0-	-19	-0-	20	1	426 3	N	-0-			47
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	421 3	N	-0-			47
07	403 N	371	-0-	-32	-0-	18	1	353 3	N	-0-			47
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	418 3	N	-0-			47
09	450 N	380	-0-	-70	-0-	31	1	349 3	N	-0-			47
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	26	1	345 3	N	-0-			47

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386													
05	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	313	1	6523 3	N	-0-			228
06	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	235	1	3525 3	N	-0-			228
07	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	298	1	5802 3	N	5			233
						6	9						
08	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	359	1	6018 3	N	-0-			233
09	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	472	1	5364 3	N	3			236
						3	9						
10	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	403	1	5409 3	N	4			240
						4	9						

DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196													
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72 3	N	-0-			78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76 3	N	-0-			78
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			78
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20 3	N	-0-			78

DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110													
05	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	112	1	2330 3	N	-0-			18
06	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	146	1	2192 3	N	-0-			18
07	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	115	1	2233 3	N	-0-			18
08	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	140	1	2339 3	N	-0-			18
09	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	198	1	2253 3	N	-0-			18
10	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	178	1	2397 3	N	-0-			18

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897														
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-			17
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	36	1	403	3	N	-0-			17
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	3	N	-0-			17
TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993														
05	12059 X	518	-0-	-11541	-0-	24	1	494	3	N	-0-			42
06	11340 X	33	-0-	-11307	-0-	2	1	31	3	N	-0-			42
07	11594 X	138	-0-	-11456	-0-	7	1	131	3	N	-0-			42
08	5084 X	152	-0-	-4932	-0-	9	1	143	3	N	-0-			42
09	1770 X	319	-0-	-1451	-0-	26	1	293	3	N	-0-			42
10	527 X	73	-0-	-454	-0-	5	1	68	3	N	-0-			42
TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878														
05	30132 X	22852	-0-	-7280	-0-	1046	1	21806	3	N	-0-			27
06	27030 X	13295	-0-	-13735	-0-	832	1	12463	3	N	-0-			27
07	28365 X	17808	-0-	-10557	-0-	870	1	16938	3	N	-0-			27
08	28365 X	26529	-0-	-1836	-0-	1495	1	25034	3	N	-0-			27
09	27450 X	26742	-0-	-708	-0-	2163	1	24579	3	N	-0-			27
*10	26665 X	26665	-0-	-0-	-0-	1847	1	24818	3	N	-0-			27
TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716														
05	1612 N	1577	-0-	-35	-0-	72	1	1505	3	N	-0-			67
06	1530 N	1388	-0-	-142	-0-	87	1	1301	3	N	-0-			67
07	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	68	1	1322	3	N	-0-			67
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	93	1	1549	3	N	-0-			67
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	120	1	1360	3	N	-0-			67
10	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	96	1	1288	3	N	-0-			67
TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780														
05	19871 X	11372	-0-	-8499	-0-	520	1	10852	3	N	-0-			23
06	15510 X	7511	-0-	-7999	-0-	470	1	7041	3	N	-0-			23
07	16523 X	7511	-0-	-9012	-0-	367	1	7144	3	N	-0-			23
08	17644 X	17644	-0-	-0-	-0-	994	1	16650	3	N	-0-			23
09	17244 X	17244	-0-	-0-	-0-	1395	1	15849	3	N	-0-			23
10	19013 X	19013	-0-	-0-	-0-	1317	1	17696	3	N	-0-			23
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707														
05	775 N	760	-0-	-15	-0-	35	1	725	3	N	-0-			-0-
06	810 N	662	-0-	-148	-0-	41	1	621	3	N	-0-			-0-
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	47	1	912	3	N	-0-			-0-
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	55	1	914	3	N	-0-			-0-
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	65	1	743	3	N	-0-			-0-
10	961 N	831	-0-	-130	-0-	58	1	773	3	N	-0-			-0-
TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990														
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	50	1	1045	3	N	-0-			6
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	56	1	846	3	N	-0-			6
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	47	1	915	3	N	-0-			6
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	64	1	1063	3	N	-0-			6
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	84	1	957	3	N	-0-			6
*10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	76	1	1022	3	N	-0-			6

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: ROBERTSON										
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																					
DUNN GAS UNIT WELL #: 1											RRCID ->	264761	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL	DEPTH	12034	PERF.	9474 - 9495		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
TROJACEK DEVON FEE 246											WELL #:	1H	RRCID ->	284107	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL	DEPTH	12292	PERF.	13193 - 21513
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					45		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					45		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					45		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					45		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					45		
10	P&A COND	-0-	-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
05	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	-0-	456	1	9501	3	N	-0-							40		
06	9120 X	7549	-0-	-1571	-0-	-0-	472	1	7077	3	N	-0-							40		
07	10075 X	8001	-0-	-2074	-0-	-0-	391	1	7610	3	N	-0-							40		
08	10075 X	9796	-0-	-279	-0-	-0-	552	1	9244	3	N	-0-							40		
09	9750 X	9447	-0-	-303	-0-	-0-	764	1	8683	3	N	-0-							40		
10	9951 X	9362	-0-	-589	-0-	-0-	649	1	8713	3	N	-0-							40		
TNDN (ALLOC)											WELL #:	1H	RRCID ->	285485	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL	DEPTH	11824	PERF.	11880 - 16973
05	8587 X	7642	-0-	-945	-0-	-0-	350	1	7292	3	N	-0-							15		
06	8160 X	4933	-0-	-3227	-0-	-0-	309	1	4624	3	N	-0-							15		
07	8308 X	7929	-0-	-379	-0-	-0-	387	1	7542	3	N	-0-							15		
08	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	-0-	467	1	7822	3	N	-0-							15		
09	7890 X	6553	-0-	-1337	-0-	-0-	530	1	6023	3	N	-0-							15		
10	7936 X	4166	-0-	-3770	-0-	-0-	289	1	3877	3	N	-0-							15		
DFW 53											WELL #:	1H	RRCID ->	285746	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL	DEPTH	11320	PERF.	11986 - 19486
05	12059 X	10772	-0-	-1287	-0-	-0-	493	1	10279	3	N	-0-							35		
06	11670 X	8315	-0-	-3355	-0-	-0-	520	1	7795	3	N	-0-							35		
07	11873 X	10204	-0-	-1669	-0-	-0-	498	1	9706	3	N	-0-							35		
08	12029 X	12029	-0-	-0-	-0-	-0-	678	1	11351	3	N	-0-							35		
09	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	-0-	897	1	10190	3	N	-0-							35		
10	11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	-0-	766	1	10291	3	N	-0-							35		
DEVON FEE 7 GAS UNIT											WELL #:	2	RRCID ->	294013	COMPL. DATE	09/26/2022	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10868 - 10937
05	68966 X	68966	-0-	-0-	-0-	-0-	3156	1	65810	3	N	-0-							-0-		
06	51972 X	51972	-0-	-0-	-0-	-0-	3252	1	48720	3	N	-0-							-0-		
07	57810 X	57810	-0-	-0-	-0-	-0-	2823	1	54987	3	N	-0-							-0-		
08	87477 X	87477	-0-	-0-	-0-	-0-	4930	1	82547	3	N	-0-							-0-		
09	79606 X	79606	-0-	-0-	-0-	-0-	6439	1	73167	3	N	-0-							-0-		
10	78698 X	78698	-0-	-0-	-0-	-0-	5452	1	73246	3	N	-0-							-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
FINALY RESOURCES LLC 268323																	
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552																	
M	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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-				56
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-				56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				56

VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048																	
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-				28
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-				28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				28

FLETCHER OPERATING, LLC 273611																	
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466																	
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	52	1	798	2	N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	49	1	752	2	N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	37	1	550	2	N	-0-					-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	28	1	429	2	N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	2	N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	35	1	534	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001																	
05	930	N	309	-0-	-621	-0-	309	2				N	-0-				-0-
06	450	N	286	-0-	-164	-0-	286	2				N	-0-				-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2				N	-0-				-0-
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2				N	-0-				-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2				N	-0-				-0-
10	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	2				N	-0-				-0-

MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034																	
05	1705	N	1392	-0-	-313	-0-	1392	2				N	-0-				-0-
06	1440	N	1158	-0-	-282	-0-	1158	2				N	-0-				-0-
07	1395	N	1009	-0-	-386	-0-	1009	2				N	-0-				-0-
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2				N	-0-				-0-
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2				N	-0-				-0-
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2				N	-0-				-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965																	
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2				N	-0-				-0-
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2				N	-0-				-0-
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2				N	-0-				-0-
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2				N	-0-				-0-
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2				N	-0-				-0-
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2				N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976												
M	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
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2			N	-0-		-0-
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212 2			N	-0-		-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2			N	-0-		-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2			N	-0-		-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2			N	-0-		-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2			N	-0-		-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852												
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2			N	-0-		-0-
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2			N	-0-		-0-
07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2			N	-0-		-0-
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2			N	-0-		-0-
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2			N	-0-		-0-
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2			N	-0-		-0-
MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735												
05	3379 X	2893	-0-	-486	-0-	2893 2			N	-0-		-0-
06	3510 X	2772	-0-	-738	-0-	2772 2			N	-0-		-0-
07	3627 X	2711	-0-	-916	-0-	2711 2			N	-0-		-0-
08	3627 X	3560	-0-	-67	-0-	3560 2			N	-0-		-0-
09	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 2			N	-0-		-0-
10	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217 2			N	-0-		-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721												
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2			N	-0-		-0-
06	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	1039 2			N	-0-		-0-
07	1085 N	938	-0-	-147	-0-	938 2			N	-0-		-0-
08	1085 N	929	-0-	-156	-0-	929 2			N	-0-		-0-
09	1050 N	953	-0-	-97	-0-	953 2			N	-0-		-0-
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2			N	-0-		-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658												
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-		-0-
06	180 N	71	-0-	-109	-0-	71 2			N	-0-		-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-		-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2			N	-0-		-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2			N	-0-		-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 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												
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2			N	-0-		-0-
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2			N	-0-		-0-
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2			N	-0-		-0-
08	744 N	712	-0-	-32	-0-	712 2			N	-0-		-0-
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2			N	-0-		-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2			N	-0-		-0-
MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734												
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2			N	-0-		-0-
06	1710 N	1666	-0-	-44	-0-	1666 2			N	-0-		-0-
07	1922 N	1896	-0-	-26	-0-	1896 2			N	-0-		-0-
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2			N	-0-		-0-
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2			N	-0-		-0-
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790												
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	
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2	N	-0-			-0-	
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2	N	-0-			-0-	
07	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1339 2	N	-0-			-0-	
08	1364 N	1341	-0-	-23	-0-	1341 2	N	-0-			-0-	
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2	N	-0-			-0-	
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 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												
05	279 N	202	-0-	-77	-0-	202 2	N	-0-			-0-	
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-			-0-	
07	403 N	166	-0-	-237	-0-	166 2	N	-0-			-0-	
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-			-0-	
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-			-0-	
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2	N	-0-			-0-	
MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704												
05	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 2	N	-0-			-0-	
06	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2	N	-0-			-0-	
07	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888 2	N	-0-			-0-	
08	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2	N	-0-			-0-	
09	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2	N	-0-			-0-	
10	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2	N	-0-			-0-	
MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754												
05	3689 X	2927	-0-	-762	-0-	2927 2	N	-0-			-0-	
06	3570 X	1543	-0-	-2027	-0-	1543 2	N	-0-			-0-	
07	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-		N	-0-			-0-	
08	3193 X	2171	-0-	-1022	-0-	2171 2	N	-0-			-0-	
09	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 2	N	-0-			-0-	
10	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027 2	N	-0-			-0-	
MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888												
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			-0-	
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-	
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-	
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-	
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804												
05	1488 N	901	-0-	-587	-0-	901 2	N	-0-			-0-	
06	1350 N	787	-0-	-563	-0-	787 2	N	-0-			-0-	
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-			-0-	
08	899 N	565	-0-	-334	-0-	565 2	N	-0-			-0-	
09	780 N	605	-0-	-175	-0-	605 2	N	-0-			-0-	
10	744 N	696	-0-	-48	-0-	696 2	N	-0-			-0-	
MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061												
05	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 2	N	-0-			-0-	
06	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697 2	N	-0-			-0-	
07	2728 X	2484	-0-	-244	-0-	2484 2	N	-0-			-0-	
08	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2	N	-0-			-0-	
09	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2	N	-0-			-0-	
10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY MITCHELL I										//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
										//CONT.// 386310									
										WELL #: 4		RRCID -> 136004		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10948 - 12786	
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		
05	2635 X	2311	-0-	-324	-0-	2311	2				N	-0-					-0-		
06	2910 X	2202	-0-	-708	-0-	2202	2				N	-0-					-0-		
07	3007 X	2445	-0-	-562	-0-	2445	2				N	-0-					-0-		
08	3007 X	2593	-0-	-414	-0-	2593	2				N	-0-					-0-		
09	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2				N	-0-					-0-		
10	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2				N	-0-					-0-		
MARTIN #1 GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 139844		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10902 - 12968	
05	899 N	775	-0-	-124	-0-	775	2				N	-0-					-0-		
06	810 N	757	-0-	-53	-0-	757	2				N	-0-					-0-		
07	806 N	765	-0-	-41	-0-	765	2				N	-0-					-0-		
08	775 N	725	-0-	-50	-0-	725	2				N	-0-					-0-		
09	750 N	609	-0-	-141	-0-	609	2				N	-0-					-0-		
10	775 N	680	-0-	-95	-0-	680	2				N	-0-					-0-		
MILSTEAD										WELL #: 1		RRCID -> 140088		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 13126		PERF.11079 - 12888	
05	2728 X	2328	-0-	-400	-0-	2328	2				N	-0-					-0-		
06	2460 X	1557	-0-	-903	-0-	1557	2				N	-0-					-0-		
07	2263 X	1571	-0-	-692	-0-	1571	2				N	-0-					-0-		
08	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2				N	-0-					-0-		
09	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2				N	-0-					-0-		
10	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2				N	-0-					-0-		
MITCHELL UNIT III										WELL #: 3		RRCID -> 140752		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 12885		PERF.10340 - 12670	
05	3286 X	1203	-0-	-2083	-0-	1203	2				N	-0-					-0-		
06	3180 X	893	-0-	-2287	-0-	893	2				N	-0-					-0-		
07	3286 X	1194	-0-	-2092	-0-	1194	2				N	-0-					-0-		
08	1705 X	1274	-0-	-431	-0-	1274	2				N	-0-					-0-		
09	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2				N	-0-					-0-		
10	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2				N	-0-					-0-		
BEAL ESTATE										WELL #: 2		RRCID -> 141093		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10789 - 13005	
05	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2				N	-0-					-0-		
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2				N	-0-					-0-		
07	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2				N	-0-					-0-		
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2				N	-0-					-0-		
09	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	1143	2				N	-0-					-0-		
10	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	1129	2				N	-0-					-0-		
MITCHELL UNIT III										WELL #: 4		RRCID -> 141427		COMPL. DATE 07/02/2012		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10342 - 12883	
05	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2				N	-0-					-0-		
06	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2				N	-0-					-0-		
07	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2				N	-0-					-0-		
08	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2				N	-0-					-0-		
09	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2				N	-0-					-0-		
10	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2				N	-0-					-0-		
BEAL ESTATE										WELL #: 3		RRCID -> 142835		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11165 - 12078	
05	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2				N	-0-					-0-		
06	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2				N	-0-					-0-		
07	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2				N	-0-					-0-		
08	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2				N	-0-					-0-		
09	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2				N	-0-					-0-		
10	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	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 #: 5 RRCID -> 142939										COMPL. DATE 11/15/2000	TOTAL	DEPTH 13200	PERF.10617 - 13034	
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
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2				N	-0-			-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2				N	-0-			-0-
07	217 N	147	-0-	-70	-0-	147 2				N	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2				N	-0-			-0-
09	180 N	114	-0-	-66	-0-	114 2				N	-0-			-0-
10	155 N	91	-0-	-64	-0-	91 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	
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2				N	-0-			-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2				N	-0-			-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2				N	-0-			-0-
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2				N	-0-			-0-
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2				N	-0-			-0-
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2				N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038										COMPL. DATE 08/24/2005	TOTAL	DEPTH 13200	PERF.11022 - 12838	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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	
05	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2				N	-0-			-0-
06	2520 X	1517	-0-	-1003	-0-	1517 2				N	-0-			-0-
07	2604 X	2578	-0-	-26	-0-	2578 2				N	-0-			-0-
08	2604 X	2155	-0-	-449	-0-	2155 2				N	-0-			-0-
09	2460 X	1941	-0-	-519	-0-	1941 2				N	-0-			-0-
10	2573 X	2216	-0-	-357	-0-	2216 2				N	-0-			-0-

MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576										COMPL. DATE 01/28/2013	TOTAL	DEPTH 12950	PERF.10276 - 12708	
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2				N	-0-			-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2				N	-0-			-0-
07	403 N	394	-0-	-9	-0-	394 2				N	-0-			-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2				N	-0-			-0-
09	420 N	395	-0-	-25	-0-	395 2				N	-0-			-0-
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 2				N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460										COMPL. DATE 09/15/2002	TOTAL	DEPTH 13200	PERF.11067 - 13014	
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2				N	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2				N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2				N	-0-			-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2				N	-0-			-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2				N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2				N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947										COMPL. DATE 10/15/2000	TOTAL	DEPTH 13000	PERF.10938 - 12754	
05	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	1347 2				N	-0-			-0-
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2				N	-0-			-0-
07	1364 N	1222	-0-	-142	-0-	1222 2				N	-0-			-0-
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2				N	-0-			-0-
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2				N	-0-			-0-
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2				N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-			-0-
06	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-			-0-
07	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-			-0-
08	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-			-0-
09	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-			-0-
10	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-			-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004														
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
08	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-			-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798														
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-			-0-
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-			-0-
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-			-0-
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	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														
05	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-			-0-
06	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-			-0-
07	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-			-0-
08	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-			-0-
09	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-			-0-
10	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-			-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549														
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757														
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
06	390 N	342	-0-	-48	-0-					N	-0-			-0-
07	403 N	6	-0-	-397	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			-0-
MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118														
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			-0-
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-			-0-
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			-0-
10	961 N	848	-0-	-113	-0-	848	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466												
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020												
05	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2845	2	51	9	N	-0-
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-
07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2099	2	22	9	N	-0-
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2012	2	42	9	N	-0-
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2309	2	39	9	N	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924												
05	4991	X	4824	-0-	-167	-0-	4824	2			N	-0-
06	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-
07	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-
08	4836	X	4194	-0-	-642	-0-	4194	2			N	-0-
09	5100	X	3869	-0-	-1231	-0-	3869	2			N	-0-
10	5270	X	3644	-0-	-1626	-0-	3644	2			N	-0-
MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030												
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-
08	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-
09	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-
10	2635	X	2343	-0-	-292	-0-	2343	2			N	-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958												
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-
06	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-
07	3472	X	2281	-0-	-1191	-0-	2281	2			N	-0-
08	3472	X	2869	-0-	-603	-0-	2869	2			N	-0-
09	3360	X	3042	-0-	-318	-0-	3042	2			N	-0-
10	3348	X	2689	-0-	-659	-0-	2689	2			N	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060												
05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-
06	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-
07	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-
08	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-
09	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-
10	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785												
05	2821	X	2464	-0-	-357	-0-	2464	2			N	-0-
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-
07	2821	X	2465	-0-	-356	-0-	2465	2			N	-0-
08	2449	X	2150	-0-	-299	-0-	2150	2			N	-0-
09	3360	X	2952	-0-	-408	-0-	2952	2			N	-0-
10	3472	X	1802	-0-	-1670	-0-	1802	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											BALANCE
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-					-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-					-0-
07	465 N	358	-0-	-107	-0-	358	2	N	-0-					-0-
08	465 N	402	-0-	-63	-0-	402	2	N	-0-					-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-					-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-					-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827														
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-					-0-
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-					-0-
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-					-0-
08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-					-0-
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-					-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-					-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075														
05	1767 N	508	-0-	-1259	-0-	508	2	N	-0-					-0-
06	1050 N	505	-0-	-545	-0-	505	2	N	-0-					-0-
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-					-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-					-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-					-0-
10	713 N	595	-0-	-118	-0-	595	2	N	-0-					-0-
BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970														
05	2263 X	1692	-0-	-571	-0-	1692	2	N	-0-					-0-
06	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2	N	-0-					-0-
07	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2	N	-0-					-0-
08	1984 X	1963	-0-	-21	-0-	1963	2	N	-0-					-0-
09	2340 X	1795	-0-	-545	-0-	1795	2	N	-0-					-0-
10	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	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														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893														
05	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	3218	-0-	218	-0-	3218	2	N	-0-					-0-
07	2431 N	2213	-0-	-218	-0-	2213	2	N	-0-					-0-
08	2263 N	2084	-0-	-179	-0-	2084	2	N	-0-					-0-
09	2640 X	1965	-0-	-675	-0-	1965	2	N	-0-					-0-
10	2728 X	2154	-0-	-574	-0-	2154	2	N	-0-					-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264														
05	1054 N	963	-0-	-91	-0-	963	2	N	-0-					-0-
06	1020 N	946	-0-	-74	-0-	946	2	N	-0-					-0-
07	992 N	965	-0-	-27	-0-	965	2	N	-0-					-0-
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-					-0-
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-					-0-
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BEAL ESTATE WELL #: 7										RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	1612 N	1242	-0-	-370	-0-	1242	2			N	-0-				-0-
06	2160 N	1439	-0-	-721	-0-	1439	2			N	-0-				-0-
07	1674 N	1650	-0-	-24	-0-	1650	2			N	-0-				-0-
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-				-0-
09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-				-0-
10	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-				-0-
BAULCH UNIT										WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501					
05	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-				-0-
06	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-				-0-
07	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-				-0-
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-				-0-
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-				-0-
10	3100 N	3748	-0-	648	648	3748	2			N	-0-				-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059					
05	3379 X	2760	-0-	-619	-0-	2760	2			N	-0-				-0-
06	3120 X	2510	-0-	-610	-0-	2510	2			N	-0-				-0-
07	2759 X	2340	-0-	-419	-0-	2340	2			N	-0-				-0-
08	2759 X	2342	-0-	-417	-0-	2342	2			N	-0-				-0-
09	2670 X	2394	-0-	-276	-0-	2394	2			N	-0-				-0-
10	2759 X	2474	-0-	-285	-0-	2474	2			N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2										WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916					
05	3472 X	3069	-0-	-403	-0-	3069	2			N	-0-				-0-
06	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-				-0-
07	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-				-0-
08	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-				-0-
09	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-				-0-
10	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080					
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-				-0-
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-				-0-
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-				-0-
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-				-0-
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-				-0-
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-				-0-
CARTER GAS UNIT NO.1										WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971					
05	3131 X	1937	-0-	-1194	-0-	1937	2			N	-0-				-0-
06	3030 X	1600	-0-	-1430	-0-	1600	2			N	-0-				-0-
07	1860 X	1729	-0-	-131	-0-	1729	2			N	-0-				-0-
08	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-				-0-
09	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-				-0-
10	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776														
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
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-			-0-
07	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876														
05	1612 N	1057	-0-	-555	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	3866	-0-	866	-0-	3866	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	3810	-0-	710	-0-	3810	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	5698	-0-	2598	-0-	5698	2			N	-0-			-0-
09	9257 X	5083	-0-	-4174	-0-	5083	2			N	-0-			-0-
10	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673														
05	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-			-0-
06	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-			-0-
07	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-			-0-
08	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-			-0-
09	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-			-0-
10	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	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														
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
07	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-			-0-
08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-			-0-
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-			-0-
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773														
05	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-			-0-
06	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-			-0-
07	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-			-0-
08	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-			-0-
09	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-			-0-
10	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	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														
05	899 N	707	-0-	-192	-0-	707	2			N	-0-			-0-
06	810 N	684	-0-	-126	-0-	684	2			N	-0-			-0-
07	775 N	668	-0-	-107	-0-	668	2			N	-0-			-0-
08	713 N	616	-0-	-97	-0-	616	2			N	-0-			-0-
09	690 N	612	-0-	-78	-0-	612	2			N	-0-			-0-
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	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														
05	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			-0-
06	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			-0-
07	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			-0-
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-			-0-
09	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-			-0-
10	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY REAGAN HEIRS										CNTY: ROBERTSON											
//CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED										CAPACITY											
//CONT.// 386310																					
WELL #: 2										RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
									AMT		CODE	AMT		CODE	PROD	AMT		CODE		CODE	BALANCE
05		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2						N	-0-						-0-
06		1770 N	1553	-0-	-217	-0-	1553	2						N	-0-						-0-
07		1736 N	1485	-0-	-251	-0-	1485	2						N	-0-						-0-
08		1674 N	1661	-0-	-13	-0-	1661	2						N	-0-						-0-
09		1560 N	1441	-0-	-119	-0-	1441	2						N	-0-						-0-
10		1488 N	1412	-0-	-76	-0-	1412	2						N	-0-						-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2										WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724											
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2						N	-0-						-0-
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2						N	-0-						-0-
07		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2						N	-0-						-0-
08		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2						N	-0-						-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2						N	-0-						-0-
10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2						N	-0-						-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956											
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2						N	-0-						-0-
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2						N	-0-						-0-
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2						N	-0-						-0-
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2						N	-0-						-0-
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2						N	-0-						-0-
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2						N	-0-						-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2										WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903											
05		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2						N	-0-						-0-
06		5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2						N	-0-						-0-
07		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2						N	-0-						-0-
08		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2						N	-0-						-0-
09		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2						N	-0-						-0-
10		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2						N	-0-						-0-
BEAL ESTATE										WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997											
05		465 N	324	-0-	-141	-0-	324	2						N	-0-						-0-
06		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2						N	-0-						-0-
07		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2						N	-0-						-0-
08		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2						N	-0-						-0-
09		900 N	546	-0-	-354	-0-	546	2						N	-0-						-0-
10		620 N	541	-0-	-79	-0-	541	2						N	-0-						-0-
MARTIN #1 GAS UNIT										WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894											
05		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2						N	-0-						-0-
06		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2						N	-0-						-0-
07		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2						N	-0-						-0-
08		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2						N	-0-						-0-
09		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2						N	-0-						-0-
10		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2						N	-0-						-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145											
05		9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2						N	-0-						-0-
06		9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2						N	-0-						-0-
07		10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	10305	2						N	-0-						-0-
08		10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	2						N	-0-						-0-
09		8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2						N	-0-						-0-
10		8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	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 #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
05	6022 X	6022 -0-	-0-	-0-	-0-	6022 2		N	-0-					-0-
06	5399 X	5399 -0-	-0-	-0-	-0-	5399 2		N	-0-					-0-
07	4962 X	4962 -0-	-0-	-0-	-0-	4962 2		N	-0-					-0-
08	5631 X	5631 -0-	-0-	-0-	-0-	5631 2		N	-0-					-0-
09	5622 X	5622 -0-	-0-	-0-	-0-	5622 2		N	-0-					-0-
10	7059 X	7059 -0-	-0-	-0-	-0-	7059 2		N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938														
05	7241 X	7241 -0-	-0-	-0-	-0-	7241 2		N	-0-					-0-
06	6681 X	6681 -0-	-0-	-0-	-0-	6681 2		N	-0-					-0-
07	6803 X	6803 -0-	-0-	-0-	-0-	6803 2		N	-0-					-0-
08	6248 X	6248 -0-	-0-	-0-	-0-	6248 2		N	-0-					-0-
09	5782 X	5782 -0-	-0-	-0-	-0-	5782 2		N	-0-					-0-
10	5611 X	5611 -0-	-0-	-0-	-0-	5611 2		N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056														
05	4226 X	4226 -0-	-0-	-0-	-0-	4226 2		N	-0-					-0-
06	4843 X	4843 -0-	-0-	-0-	-0-	4843 2		N	-0-					-0-
07	4606 X	4606 -0-	-0-	-0-	-0-	4606 2		N	-0-					-0-
08	4216 X	4203 -0-	-13	-0-	-0-	4203 2		N	-0-					-0-
09	4290 X	3606 -0-	-684	-0-	-0-	3606 2		N	-0-					-0-
10	4433 X	3549 -0-	-884	-0-	-0-	3549 2		N	-0-					-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884														
05	2827 X	2827 -0-	-0-	-0-	-0-	2827 2		N	-0-					-0-
06	3509 X	3509 -0-	-0-	-0-	-0-	3509 2		N	-0-					-0-
07	3213 X	3213 -0-	-0-	-0-	-0-	3213 2		N	-0-					-0-
08	3192 X	3192 -0-	-0-	-0-	-0-	3192 2		N	-0-					-0-
09	2884 X	2884 -0-	-0-	-0-	-0-	2884 2		N	-0-					-0-
10	3007 X	3007 -0-	-0-	-0-	-0-	3007 2		N	-0-					-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186														
05	837 N	742 -0-	-95	-0-	-0-	742 2		N	-0-					-0-
06	810 N	651 -0-	-159	-0-	-0-	651 2		N	-0-					-0-
07	804 N	804 -0-	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-					-0-
08	761 N	761 -0-	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-					-0-
09	742 N	742 -0-	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-					-0-
10	806 N	772 -0-	-34	-0-	-0-	772 2		N	-0-					-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754														
05	1465 N	1465 -0-	-0-	-0-	-0-	1465 2		N	-0-					-0-
06	1530 N	1380 -0-	-150	-0-	-0-	1380 2		N	-0-					-0-
07	1457 N	1388 -0-	-69	-0-	-0-	1388 2		N	-0-					-0-
08	1457 N	1317 -0-	-140	-0-	-0-	1317 2		N	-0-					-0-
09	1380 N	1111 -0-	-269	-0-	-0-	1111 2		N	-0-					-0-
10	1395 N	1251 -0-	-144	-0-	-0-	1251 2		N	-0-					-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834														
05	3359 X	3359 -0-	-0-	-0-	-0-	3359 2		N	-0-					-0-
06	2835 X	2835 -0-	-0-	-0-	-0-	2835 2		N	-0-					-0-
07	2869 X	2869 -0-	-0-	-0-	-0-	2869 2		N	-0-					-0-
08	3285 X	3285 -0-	-0-	-0-	-0-	3285 2		N	-0-					-0-
09	3560 X	3560 -0-	-0-	-0-	-0-	3560 2		N	-0-					-0-
10	2972 X	2972 -0-	-0-	-0-	-0-	2972 2		N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
BEAL ESTATE				WELL #:	9	RRCID -> 191262		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL	DEPTH 13200	PERF.10456	- 13078			
M	ALLOW	CODE	GAS 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-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		
05	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-			-0-
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-			-0-
07	5332	X	3544	-0-	-1788	-0-	-0-	3544	2			N	-0-			-0-
08	5332	X	4205	-0-	-1127	-0-	-0-	4205	2			N	-0-			-0-
09	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-			-0-
10	5332	X	4118	-0-	-1214	-0-	-0-	4118	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1			WELL #:			8	RRCID -> 191491		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL	DEPTH 13150	PERF.11075	- 13031		
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-			-0-
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-			-0-
07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-			-0-
08	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-			-0-
09	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	-0-	2762	2			N	-0-			-0-
10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1			WELL #:			7	RRCID -> 191496		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL	DEPTH 13100	PERF.10668	- 12962		
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-			-0-
06	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	-0-	1368	2			N	-0-			-0-
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-			-0-
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-			-0-
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-			-0-
10	1953	N	1095	-0-	-858	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II			WELL #:			8	RRCID -> 192337		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL	DEPTH 12800	PERF.10273	- 12656		
05	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	-0-	1598	2			N	-0-			-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-			-0-
08	1612	N	1245	-0-	-367	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
09	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
10	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			-0-
BEAL ESTATE			WELL #:			8	RRCID -> 192429		COMPL. DATE 12/25/2002		TOTAL	DEPTH 13200	PERF.11197	- 13070		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-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		
05	2759	X	1921	-0-	-838	-0-	-0-	1921	2			N	-0-			-0-
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-			-0-
07	2759	X	1423	-0-	-1336	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			-0-
08	2759	X	2063	-0-	-696	-0-	-0-	2063	2			N	-0-			-0-
09	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-			-0-
10	2759	X	2036	-0-	-723	-0-	-0-	2036	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 #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657														
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
05	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2		N	-0-				-0-
06	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2		N	-0-				-0-
07	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2		N	-0-				-0-
08	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2		N	-0-				-0-
09	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2		N	-0-				-0-
10	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2		N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866														
05	3100 N	2810	-0-	-290	688	2810	2		N	-0-				-0-
06	3000 N	2876	-0-	-124	564	2876	2		N	-0-				-0-
07	3986 X	3422	-0-	-564	-0-	3422	2		N	-0-				-0-
08	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2		N	-0-				-0-
09	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2		N	-0-				-0-
10	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2		N	-0-				-0-
BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892														
05	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2		N	-0-				-0-
06	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2		N	-0-				-0-
07	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2		N	-0-				-0-
08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2		N	-0-				-0-
09	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2		N	-0-				-0-
10	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2		N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025														
05	1643 N	857	-0-	-786	-0-	834	2	23	9	N	21	21	8	42
06	3000 N	3074	-0-	74	74	3074	2			N	-0-			42
07	3100 N	3074	-0-	-26	48	3074	2			N	-0-			42
08	2049 N	2001	-0-	-48	-0-	1993	2	8	9	N	7	7	8	42
09	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2616	2	248	9	N	225	100	1	120
10	2728 X	2453	-0-	-275	-0-	2405	2	48	9	N	44	44	8	18
REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994														
05	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		N	-0-				-0-
06	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2		N	-0-				-0-
07	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		N	-0-				-0-
08	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		N	-0-				-0-
09	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		N	-0-				-0-
10	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907														
05	4216 X	1349	-0-	-2867	-0-	1349	2		N	-0-				-0-
06	4080 X	545	-0-	-3535	-0-	545	2		N	-0-				-0-
07	3968 X	2855	-0-	-1113	-0-	2855	2		N	-0-				-0-
08	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2		N	-0-				-0-
09	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2		N	-0-				-0-
10	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2		N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787														
05	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2		N	-0-				-0-
06	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2		N	-0-				-0-
07	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2		N	-0-				-0-
08	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2		N	-0-				-0-
09	1410 X	647	-0-	-763	-0-	647	2		N	-0-				-0-
10	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY MITCHELL I										//CONT.// 05189 550 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
										//CONT.// 386310									
										WELL #: 13		RRCID -> 194087		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10641 - 12984	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
05	9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9234 2		N	-0-			-0-					
06	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8488 2		N	-0-			-0-					
07	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8746 2		N	-0-			-0-					
08	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8447 2		N	-0-			-0-					
09	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6032 2		N	-0-			-0-					
10	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7550 2		N	-0-			-0-					
BEAL ESTATE										WELL #: 11		RRCID -> 194598		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 13122		PERF.10535 - 12953	
05	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3875 2		N	-0-			-0-					
06	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3774 2		N	-0-			-0-					
07	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4053 2		N	-0-			-0-					
08	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4278 2		N	-0-			-0-					
09	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3544 2		N	-0-			-0-					
10	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4109 2		N	-0-			-0-					
JONES, H.M. GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 194758		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 13248		PERF.10486 - 13068	
05	1054 N	985	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-			-0-					
06	1080 N	1060	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	1060 2		N	-0-			-0-					
07	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-			-0-					
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-			-0-					
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-			-0-					
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1429 2		N	-0-			-0-					
CARTER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 9		RRCID -> 194918		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10533 - 12998	
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			-0-					
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			-0-					
07	496 N	312	-0-	-184	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-					
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-			-0-					
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			-0-					
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-					
KENNEDY, J.C. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 195983		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 13225		PERF.11065 - 13106	
05	744 N	639	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-			-0-					
06	690 N	615	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-			-0-					
07	682 N	622	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			-0-					
08	651 N	597	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-			-0-					
09	630 N	594	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			-0-					
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	635 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	
05	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3766 2		N	-0-			-0-					
06	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3167 2		N	-0-			-0-					
07	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3177 2		N	-0-			-0-					
08	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2723 2		N	-0-			-0-					
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2795 2		N	-0-			-0-					
10	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3084 2		N	-0-			-0-					
REAGAN GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 196065		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 13049		PERF.10787 - 12890	
05	992 N	886	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-			-0-					
06	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1396 2		N	-0-			-0-					
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-			-0-					
08	899 N	815	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-			-0-					
09	1410 N	696	-0-	-714	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-			-0-					
10	930 N	851	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	851 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 #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051														
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
05	2170 N	109	-0-	-2061	-0-	109 2								-0-
06	930 N	370	-0-	-560	-0-	370 2								-0-
07	1953 N	292	-0-	-1661	-0-	292 2								-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-									-0-
09	360 N	280	-0-	-80	-0-	280 2								-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2								-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925														
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2								-0-
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2								-0-
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2								-0-
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2								-0-
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2								-0-
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2								-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758														
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2								-0-
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2								-0-
07	1333 N	548	-0-	-785	-0-	548 2								-0-
08	1333 N	493	-0-	-840	-0-	493 2								-0-
09	1290 N	976	-0-	-314	-0-	976 2								-0-
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2								-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981														
05	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408 2								-0-
06	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2								-0-
07	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 2								-0-
08	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837 2								-0-
09	2730 X	2648	-0-	-82	-0-	2648 2								-0-
10	3131 X	2809	-0-	-322	-0-	2809 2								-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806														
05	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349 2								64
06	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520 2								64
07	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 2								64
08	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 2								64
09	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 2								64
10	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 2								64
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833														
05	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396 2								-0-
06	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 2								-0-
07	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990 2								-0-
08	4247 X	3405	-0-	-842	-0-	3405 2								-0-
09	4110 X	2921	-0-	-1189	-0-	2921 2								-0-
10	4247 X	2866	-0-	-1381	-0-	2866 2								-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878														
05	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 2								-0-
06	360 N	333	-0-	-27	-0-	333 2								-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2								-0-
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2								-0-
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2								-0-
10	620 N	523	-0-	-97	-0-	523 2								-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954															
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
05	2449 X	1978	-0-	-471	-0-	1978	2			N	-0-				-0-
06	2460 X	2238	-0-	-222	-0-	2238	2			N	-0-				-0-
07	2542 X	1921	-0-	-621	-0-	1921	2			N	-0-				-0-
08	2542 X	1539	-0-	-1003	-0-	1539	2			N	-0-				-0-
09	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-				-0-
10	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-				-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922															
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-				-0-
06	1440 N	1183	-0-	-257	-0-	1183	2			N	-0-				-0-
07	1364 N	1261	-0-	-103	-0-	1261	2			N	-0-				-0-
08	1333 N	1169	-0-	-164	-0-	1169	2			N	-0-				-0-
09	1170 N	1083	-0-	-87	-0-	1083	2			N	-0-				-0-
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-				-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832															
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-				-0-
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-				-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-				-0-
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-				-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-				-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-				-0-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624															
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-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															
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-				-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-				-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-				-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-				-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				-0-
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-				-0-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098															
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-				-0-
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-				-0-
07	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-				-0-
08	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-				-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-				-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	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															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909														
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
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-			-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591														
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696														
05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-			-0-
06	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-			-0-
07	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-			-0-
08	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-			-0-
09	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-			-0-
10	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-			-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939														
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-			-0-
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740														
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			-0-
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			-0-
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975														
05	3224 X	2736	-0-	-488	-0-	2736	2			N	-0-			-0-
06	3090 X	2391	-0-	-699	-0-	2391	2			N	-0-			-0-
07	3193 X	2233	-0-	-960	-0-	2233	2			N	-0-			-0-
08	3038 X	2180	-0-	-858	-0-	2180	2			N	-0-			-0-
09	2940 X	1847	-0-	-1093	-0-	1847	2			N	-0-			-0-
10	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-			-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785														
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			-0-
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
07	930 N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-			-0-
08	930 N	576	-0-	-354	-0-	576	2			N	-0-			-0-
09	960 N	703	-0-	-257	-0-	703	2			N	-0-			-0-
10	837 N	644	-0-	-193	-0-	644	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 #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320												
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
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-	-0-
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-	-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-	-0-
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-	-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-	-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-	-0-
LINCCEM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900												
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-	-0-
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-	-0-
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-	-0-
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-	-0-
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-	-0-
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-	-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716												
05	1085 N	816	-0-	-269	-0-	816	2			N	-0-	-0-
06	990 N	979	-0-	-11	-0-	979	2			N	-0-	-0-
07	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			N	-0-	-0-
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-	-0-
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-	-0-
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-	-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843												
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-	-0-
06	1140 N	1118	-0-	-22	-0-	1118	2			N	-0-	-0-
07	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2			N	-0-	-0-
08	1209 N	1061	-0-	-148	-0-	1061	2			N	-0-	-0-
09	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	1105	2			N	-0-	-0-
10	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	1131	2			N	-0-	-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717												
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-	-0-
06	780 N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-	-0-
07	775 N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-	-0-
08	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-	-0-
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-	-0-
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-	-0-
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392												
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-	-0-
06	960 N	675	-0-	-285	-0-	675	2			N	-0-	-0-
07	992 N	652	-0-	-340	-0-	652	2			N	-0-	-0-
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-	-0-
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-	-0-
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-	-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884												
05	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-	-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-	-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-	-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-	-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-	-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	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 #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677														
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
05	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2		N	-0-				-0-
06	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		N	-0-				-0-
07	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		N	-0-				-0-
08	2201 N	1948	-0-	-253	-0-	1948	2		N	-0-				-0-
09	2730 N	2138	-0-	-592	-0-	2138	2		N	-0-				-0-
10	2604 N	2471	-0-	-133	-0-	2471	2		N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719														
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-				-0-
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-				-0-
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-				-0-
08	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2		N	-0-				-0-
09	1320 N	1067	-0-	-253	-0-	1067	2		N	-0-				-0-
10	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	1091	2		N	-0-				-0-
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813														
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-				-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-				-0-
07	186 N	52	-0-	-134	-0-	52	2		N	-0-				-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-				-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-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														
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-				-0-
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-				-0-
07	682 N	603	-0-	-79	-0-	603	2		N	-0-				-0-
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-				-0-
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-				-0-
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	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														
05	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		N	-0-				-0-
06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2		N	-0-				-0-
07	3193 X	3130	-0-	-63	-0-	3130	2		N	-0-				-0-
08	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2		N	-0-				-0-
09	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2		N	-0-				-0-
10	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	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														
05	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2		N	-0-				-0-
06	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2		N	-0-				-0-
07	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2		N	-0-				-0-
08	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2		N	-0-				-0-
09	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2		N	-0-				-0-
10	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2		N	-0-				-0-
MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928														
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2		N	-0-				-0-
06	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	2		N	-0-				-0-
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2		N	-0-				-0-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-				-0-
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2		N	-0-				-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	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 #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937												
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	
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-			-0-	
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2	N	-0-			-0-	
07	775 N	452	-0-	-323	-0-	452 2	N	-0-			-0-	
08	775 N	632	-0-	-143	-0-	632 2	N	-0-			-0-	
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2	N	-0-			-0-	
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2	N	-0-			-0-	
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744												
05	372 N	312	-0-	-60	-0-	312 2	N	-0-			-0-	
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	310 2	N	-0-			-0-	
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 2	N	-0-			-0-	
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-			-0-	
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-			-0-	
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 2	N	-0-			-0-	
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920												
05	527 N	368	-0-	-159	-0-	368 2	N	-0-			-0-	
06	510 N	341	-0-	-169	-0-	341 2	N	-0-			-0-	
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-			-0-	
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-			-0-	
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-			-0-	
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-			-0-	
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110												
05	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5913 2	N	-0-			-0-	
06	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209 2	N	-0-			-0-	
07	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123 2	N	-0-			-0-	
08	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341 2	N	-0-			-0-	
09	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798 2	N	-0-			-0-	
10	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877 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												
05	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2	N	-0-			-0-	
06	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2	N	-0-			-0-	
07	1829 N	1773	-0-	-56	-0-	1773 2	N	-0-			-0-	
08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2	N	-0-			-0-	
09	1770 N	1751	-0-	-19	-0-	1751 2	N	-0-			-0-	
10	1767 N	1298	-0-	-469	-0-	1298 2	N	-0-			-0-	
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925												
05	7760 X	6474	-0-	-1286	-0-	6474 2	N	-0-			-0-	
06	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7422 2	N	-0-			-0-	
07	8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	8193 2	N	-0-			-0-	
08	8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	8905 2	N	-0-			-0-	
09	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	7662 2	N	-0-			-0-	
10	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	7994 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 #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743															
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
05	1767 N	1601	-0-	-166	-0-	1601	2			N	-0-				-0-
06	1680 N	1513	-0-	-167	-0-	1513	2			N	-0-				-0-
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-				-0-
08	1612 N	1560	-0-	-52	-0-	1560	2			N	-0-				-0-
09	1500 N	1350	-0-	-150	-0-	1350	2			N	-0-				-0-
10	1612 N	1410	-0-	-202	-0-	1410	2			N	-0-				-0-
BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597															
05	496 N	329	-0-	-167	-0-	329	2			N	-0-				-0-
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-				-0-
07	496 N	225	-0-	-271	-0-	225	2			N	-0-				-0-
08	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-				-0-
09	480 N	319	-0-	-161	-0-	319	2			N	-0-				-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-				-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836															
05	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-				-0-
06	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-				-0-
07	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-				-0-
08	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-				-0-
09	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-				-0-
10	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-				-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065															
05	3100 N	3182	-0-	82	82	3182	2			N	-0-				-0-
06	2676 N	2594	-0-	-82	-0-	2594	2			N	-0-				-0-
07	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-				-0-
08	3100 X	2065	-0-	-1035	-0-	2065	2			N	-0-				-0-
09	3000 X	2380	-0-	-620	-0-	2380	2			N	-0-				-0-
10	3100 X	1675	-0-	-1425	-0-	1675	2			N	-0-				-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836															
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-				-0-
06	780 N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-				-0-
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-				-0-
08	899 N	650	-0-	-249	-0-	650	2			N	-0-				-0-
09	780 N	694	-0-	-86	-0-	694	2			N	-0-				-0-
10	744 N	515	-0-	-229	-0-	515	2			N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045															
05	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-				-0-
06	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-				-0-
07	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-				-0-
08	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-				-0-
09	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-				-0-
10	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-				-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754															
05	3100 N	3866	-0-	766	766	3866	2			N	-0-				-0-
06	3000 N	3986	-0-	986	1752	3986	2			N	-0-				-0-
07	3100 N	3568	-0-	468	2220	3568	2			N	-0-				-0-
08	5931 X	3711	-0-	-2220	-0-	3711	2			N	-0-				-0-
09	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-				-0-
10	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
05	1023 N	937	-0-	-86	-0-	937 2	N	-0-			-0-	
06	960 N	912	-0-	-48	-0-	912 2	N	-0-			-0-	
07	961 N	915	-0-	-46	-0-	915 2	N	-0-			-0-	
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2	N	-0-			-0-	
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2	N	-0-			-0-	
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2	N	-0-			-0-	
REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906												
05	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019 2	N	-0-			-0-	
06	2880 X	2475	-0-	-405	-0-	2475 2	N	-0-			-0-	
07	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977 2	N	-0-			-0-	
08	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413 2	N	-0-			-0-	
09	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415 2	N	-0-			-0-	
10	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543 2	N	-0-			-0-	
REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847												
05	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2	N	-0-			-0-	
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2	N	-0-			-0-	
07	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2	N	-0-			-0-	
08	2325 N	1992	-0-	-333	-0-	1992 2	N	-0-			-0-	
09	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2	N	-0-			-0-	
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2	N	-0-			-0-	
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792												
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2	N	-0-			-0-	
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2	N	-0-			-0-	
07	3100 N	3194	-0-	94	94	3194 2	N	-0-			-0-	
08	3100 N	9799	-0-	6699	6699	9799 2	N	-0-			-0-	
09	3000 N	6927	-0-	3927	10720	6927 2	N	-0-			-0-	
10	11961 X	1241	-0-	-10720	-0-	1241 2	N	-0-			-0-	
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043												
05	3224 X	3045	-0-	-179	-0-	3045 2	N	-0-			-0-	
06	3120 X	2797	-0-	-323	-0-	2797 2	N	-0-			-0-	
07	3224 X	2743	-0-	-481	-0-	2743 2	N	-0-			-0-	
08	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193 2	N	-0-			-0-	
09	2940 X	2506	-0-	-434	-0-	2506 2	N	-0-			-0-	
10	3038 X	2247	-0-	-791	-0-	2247 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												
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2	N	-0-			-0-	
06	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	1373 2	N	-0-			-0-	
07	1364 N	1122	-0-	-242	-0-	1122 2	N	-0-			-0-	
08	1519 N	877	-0-	-642	-0-	877 2	N	-0-			-0-	
09	1380 N	1088	-0-	-292	-0-	1088 2	N	-0-			-0-	
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2	N	-0-			-0-	
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034												
05	1240 N	1148	-0-	-92	-0-	1148 2	N	-0-			-0-	
06	1380 N	1164	-0-	-216	-0-	1164 2	N	-0-			-0-	
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2	N	-0-			-0-	
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2	N	-0-			-0-	
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2	N	-0-			-0-	
10	1240 N	1059	-0-	-181	-0-	1059 2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724															
M	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
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-					-0-
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		N	-0-					-0-
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-					-0-
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-					-0-
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-					-0-
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742															
05	3100 N	7046	-0-	3946	13023	6977	2	69 9	N	63	63 8				21
06	19708 X	6685	-0-	-13023	-0-	6623	2	62 9	N	56					77
07	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5513	2	43 9	N	39					116
08	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4902	2	75 9	N	68	65 8				119
09	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4245	2	161 9	N	146	103 1	29 8			133
10	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4103	2	46 9	N	42	42 8				27
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716															
05	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2		N	-0-					-0-
06	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	1078	2		N	-0-					-0-
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-					-0-
08	1054 N	950	-0-	-104	-0-	950	2		N	-0-					-0-
09	1080 N	935	-0-	-145	-0-	935	2		N	-0-					-0-
10	1209 N	1027	-0-	-182	-0-	1027	2		N	-0-					-0-
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131															
05	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2		N	-0-					-0-
06	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2		N	-0-					-0-
07	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2		N	-0-					-0-
08	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2		N	-0-					-0-
09	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2		N	-0-					-0-
10	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	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															
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-					-0-
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-					-0-
07	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2		N	-0-					-0-
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-					-0-
09	1080 N	958	-0-	-122	-0-	958	2		N	-0-					-0-
10	1085 N	965	-0-	-120	-0-	965	2		N	-0-					-0-
PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646															
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-					-0-
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2		N	-0-					-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-					-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-					-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-					-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-					-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019															
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-					-0-
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-					-0-
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-					-0-
08	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2		N	-0-					-0-
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-					-0-
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	1612 N	1249	-0-	-363	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
06	1620 N	1336	-0-	-284	-0-	1336	2			N	-0-			-0-
07	1705 N	1595	-0-	-110	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-			-0-
10	1581 N	1280	-0-	-301	-0-	1280	2			N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537														
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-			-0-
06	1260 N	1130	-0-	-130	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-			-0-
08	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	1301	2			N	-0-			-0-
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-			-0-
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-			-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962														
05	1147 N	1025	-0-	-122	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
06	1050 N	968	-0-	-82	-0-	968	2			N	-0-			-0-
07	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
08	1023 N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-			-0-
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760														
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787														
05	1674 N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2			N	-0-			-0-
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-			-0-
07	1705 N	1562	-0-	-143	-0-	1562	2			N	-0-			-0-
08	1643 N	1598	-0-	-45	-0-	1598	2			N	-0-			-0-
09	1590 N	1511	-0-	-79	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-			-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453														
05	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-			-0-
06	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-			-0-
07	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-			-0-
08	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-			-0-
09	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-			-0-
10	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820													
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		
05	1984 N	1695	-0-	-289	-0-	1695 2	N	-0-			-0-		
06	1860 N	1441	-0-	-419	-0-	1441 2	N	-0-			-0-		
07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2	N	-0-			-0-		
08	1705 N	1578	-0-	-127	-0-	1578 2	N	-0-			-0-		
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2	N	-0-			-0-		
10	1736 N	1690	-0-	-46	-0-	1690 2	N	-0-			-0-		
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218													
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-			-0-		
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-			-0-		
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2	N	-0-			-0-		
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-			-0-		
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-			-0-		
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2	N	-0-			-0-		
REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601													
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2	N	-0-			-0-		
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2	N	-0-			-0-		
07	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	1234 2	N	-0-			-0-		
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2	N	-0-			-0-		
09	1230 N	1052	-0-	-178	-0-	1052 2	N	-0-			-0-		
10	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	1181 2	N	-0-			-0-		
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964													
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2	N	-0-			-0-		
06	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2	N	-0-			-0-		
07	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2	N	-0-			-0-		
08	1891 N	1537	-0-	-354	-0-	1537 2	N	-0-			-0-		
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2	N	-0-			-0-		
10	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2	N	-0-			-0-		
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630													
05	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158 2	N	-0-			-0-		
06	3090 X	1137	-0-	-1953	-0-	1137 2	N	-0-			-0-		
07	3193 X	1033	-0-	-2160	-0-	1033 2	N	-0-			-0-		
08	3193 X	1596	-0-	-1597	-0-	1596 2	N	-0-			-0-		
09	3090 X	2829	-0-	-261	-0-	2829 2	N	-0-			-0-		
10	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979 2	N	-0-			-0-		
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802													
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2	N	-0-			-0-		
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2	N	-0-			-0-		
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2	N	-0-			-0-		
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2	N	-0-			-0-		
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2	N	-0-			-0-		
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 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													
05	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2	N	-0-			-0-		
06	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 2	N	-0-			-0-		
07	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 2	N	-0-			-0-		
08	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2	N	-0-			-0-		
09	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2	N	-0-			-0-		
10	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290 2	N	-0-			-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
REAGAN, GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 210124 COMPL. DATE 11/16/2004										TOTAL	DEPTH	12370	PERF.11966 - 11976
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									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	9769	-0-	9769	9769	9769	2		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	5630	-0-	5630	15399	5630	2		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	3910	-0-	3910	19309	3910	2		N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005										TOTAL	DEPTH	13164	PERF.11052 - 12974
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-		-0-
06	1020	N	210	-0-	-810	-0-	210	2		N	-0-		-0-
07	496	N	201	-0-	-295	-0-	201	2		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2		N	-0-		-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010										TOTAL	DEPTH	13411	PERF.10790 - 10962
05	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	1626	2		N	-0-		-0-
06	1860	N	1560	-0-	-300	-0-	1560	2		N	-0-		-0-
07	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	1576	2		N	-0-		-0-
08	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1601	2		N	-0-		-0-
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-		-0-
10	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1539	2		N	-0-		-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013										TOTAL	DEPTH	15000	PERF.10866 - 14426
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-		-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-		-0-
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2		N	-0-		-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005										TOTAL	DEPTH	13120	PERF.10664 - 12500
05	2015	X	1304	-0-	-711	-0-	1304	2		N	-0-		-0-
06	1080	X	885	-0-	-195	-0-	885	2		N	-0-		-0-
07	930	N	679	-0-	-251	-0-	679	2		N	-0-		-0-
08	1302	N	1046	-0-	-256	-0-	1046	2		N	-0-		-0-
09	900	N	703	-0-	-197	-0-	703	2		N	-0-		-0-
10	682	N	511	-0-	-171	-0-	511	2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005										TOTAL	DEPTH	12165	PERF.10910 - 11770
05	2480	X	797	-0-	-1683	-0-	797	2		N	-0-		-0-
06	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-		-0-
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2		N	-0-		-0-
08	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2		N	-0-		-0-
09	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-		-0-
10	3162	X	2718	-0-	-444	-0-	2718	2		N	-0-		-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005										TOTAL	DEPTH	13863	PERF.10970 - 12960
05	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	1040	2		N	-0-		-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-		-0-
07	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	1058	2		N	-0-		-0-
08	1054	N	684	-0-	-370	-0-	684	2		N	-0-		-0-
09	1050	N	725	-0-	-325	-0-	725	2		N	-0-		-0-
10	1054	N	770	-0-	-284	-0-	770	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 #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770														
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
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-				-0-
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-				-0-
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-				-0-
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		N	-0-				-0-
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-				-0-
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2		N	-0-				-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727														
05	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2		N	-0-				-0-
06	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2		N	-0-				-0-
07	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2		N	-0-				-0-
08	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2		N	-0-				-0-
09	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2		N	-0-				-0-
10	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2		N	-0-				-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750														
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-				-0-
06	1950 N	1817	-0-	-133	-0-	1817	2		N	-0-				-0-
07	2015 N	1967	-0-	-48	-0-	1967	2		N	-0-				-0-
08	2015 N	1679	-0-	-336	-0-	1679	2		N	-0-				-0-
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-				-0-
10	1953 N	1895	-0-	-58	-0-	1895	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														
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-				-0-
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-				-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-				-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-				-0-
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-				-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-				-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084														
05	1829 N	1540	-0-	-289	-0-	1540	2		N	-0-				-0-
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		N	-0-				-0-
07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2		N	-0-				-0-
08	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-				-0-
09	1770 N	1639	-0-	-131	-0-	1639	2		N	-0-				-0-
10	1829 N	1375	-0-	-454	-0-	1375	2		N	-0-				-0-
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792														
05	961 N	883	-0-	-78	-0-	883	2		N	-0-				-0-
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-				-0-
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-				-0-
08	868 N	713	-0-	-155	-0-	713	2		N	-0-				-0-
09	930 N	796	-0-	-134	-0-	796	2		N	-0-				-0-
10	992 N	912	-0-	-80	-0-	912	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 #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	630 N	584	-0-	-46	-0-	584	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1054 N	383	-0-	-671	-0-	383	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652													
05	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650													
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2025													
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888													
05	3627 X	1916	-0-	-1711	-0-	1916	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3627 X	2831	-0-	-796	-0-	2831	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3627 X	3613	-0-	-14	-0-	3613	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3510 X	2816	-0-	-694	-0-	2816	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3627 X	3135	-0-	-492	-0-	3135	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050													
05	682 N	623	-0-	-59	-0-	623	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1140 N	705	-0-	-435	-0-	705	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	992 N	932	-0-	-60	-0-	932	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504													
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204													
05	961 N	838	-0-	-123	-0-	838	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184												
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	
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2	N	-0-			-0-	
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2	N	-0-			-0-	
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2	N	-0-			-0-	
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2	N	-0-			-0-	
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2	N	-0-			-0-	
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2	N	-0-			-0-	
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070												
05	1798 N	1595	-0-	-203	-0-	1595 2	N	-0-			-0-	
06	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	1843 2	N	-0-			-0-	
07	1953 N	1805	-0-	-148	-0-	1805 2	N	-0-			-0-	
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2	N	-0-			-0-	
09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2	N	-0-			-0-	
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2	N	-0-			-0-	
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550												
05	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861 2	N	-0-			-0-	
06	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885 2	N	-0-			-0-	
07	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948 2	N	-0-			-0-	
08	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097 2	N	-0-			-0-	
09	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 2	N	-0-			-0-	
10	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434 2	N	-0-			-0-	
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180												
05	1023 N	955	-0-	-68	-0-	955 2	N	-0-			-0-	
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2	N	-0-			-0-	
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2	N	-0-			-0-	
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2	N	-0-			-0-	
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2	N	-0-			-0-	
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2	N	-0-			-0-	
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036												
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2	N	-0-			-0-	
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2	N	-0-			-0-	
07	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2	N	-0-			-0-	
08	1736 N	1627	-0-	-109	-0-	1627 2	N	-0-			-0-	
09	1890 N	1170	-0-	-720	-0-	1170 2	N	-0-			-0-	
10	1674 N	1131	-0-	-543	-0-	1131 2	N	-0-			-0-	
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072												
05	217 N	129	-0-	-88	-0-	129 2	N	-0-			-0-	
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2	N	-0-			-0-	
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-			-0-	
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-			-0-	
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			-0-	
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-			-0-	
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844												
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2	N	-0-			-0-	
06	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	1319 2	N	-0-			-0-	
07	1581 N	1318	-0-	-263	-0-	1318 2	N	-0-			-0-	
08	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	1353 2	N	-0-			-0-	
09	1320 N	1216	-0-	-104	-0-	1216 2	N	-0-			-0-	
10	1333 N	1232	-0-	-101	-0-	1232 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 #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814												
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
05	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1211 2		N	-0-			-0-
06	1170 N	1110	-0-	-60	-0-	1110 2		N	-0-			-0-
07	1240 N	1192	-0-	-48	-0-	1192 2		N	-0-			-0-
08	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	1125 2		N	-0-			-0-
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-			-0-
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-			-0-
MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130												
05	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6268 2		N	-0-			-0-
06	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652 2		N	-0-			-0-
07	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201 2		N	-0-			-0-
08	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433 2		N	-0-			-0-
09	5010 X	4952	-0-	-58	-0-	4952 2		N	-0-			-0-
10	5177 X	4679	-0-	-498	-0-	4679 2		N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002												
05	1333 N	1110	-0-	-223	-0-	1110 2		N	-0-			-0-
06	1290 N	988	-0-	-302	-0-	988 2		N	-0-			-0-
07	1271 N	1010	-0-	-261	-0-	1010 2		N	-0-			-0-
08	1116 N	1038	-0-	-78	-0-	1038 2		N	-0-			-0-
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-			-0-
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		N	-0-			-0-
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116												
05	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7121 2		N	-0-			-0-
06	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	6011 2		N	-0-			-0-
07	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599 2		N	-0-			-0-
08	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198 2		N	-0-			-0-
09	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754 2		N	-0-			-0-
10	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 2		N	-0-			-0-
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200												
05	1488 N	1149	-0-	-339	-0-	1149 2		N	-0-			-0-
06	1380 N	970	-0-	-410	-0-	970 2		N	-0-			-0-
07	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	1153 2		N	-0-			-0-
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-			-0-
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-			-0-
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-			-0-
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344												
05	806 N	469	-0-	-337	-0-	469 2		N	-0-			-0-
06	750 N	381	-0-	-369	-0-	381 2		N	-0-			-0-
07	620 N	452	-0-	-168	-0-	452 2		N	-0-			-0-
08	465 N	429	-0-	-36	-0-	429 2		N	-0-			-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			-0-
10	465 N	386	-0-	-79	-0-	386 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 #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590														
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
05	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2		N	-0-				-0-
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-				-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-				-0-
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-				-0-
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-				-0-
10	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2		N	-0-				-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926														
05	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2		N	-0-				-0-
06	2280 X	2048	-0-	-232	-0-	2048	2		N	-0-				-0-
07	2356 X	1656	-0-	-700	-0-	1656	2		N	-0-				-0-
08	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2		N	-0-				-0-
09	2280 X	2146	-0-	-134	-0-	2146	2		N	-0-				-0-
10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		N	-0-				-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987														
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-				-0-
06	630 N	606	-0-	-24	-0-	606	2		N	-0-				-0-
07	651 N	638	-0-	-13	-0-	638	2		N	-0-				-0-
08	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-				-0-
09	3000 N	3485	-0-	485	-0-	3485	2		N	-0-				-0-
10	3100 N	3216	-0-	116	-0-	3216	2		N	-0-				-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926														
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		N	-0-				-0-
06	1560 N	1470	-0-	-90	-0-	1470	2		N	-0-				-0-
07	1612 N	1391	-0-	-221	-0-	1391	2		N	-0-				-0-
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-				-0-
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-				-0-
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-				-0-
PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613														
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-				-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-				-0-
07	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2		N	-0-				-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-				-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-				-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-				-0-
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089														
05	1674 N	1534	-0-	-140	-0-	1534	2		N	-0-				-0-
06	1830 N	1630	-0-	-200	-0-	1630	2		N	-0-				-0-
07	1860 N	1684	-0-	-176	-0-	1684	2		N	-0-				-0-
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-				-0-
09	1620 N	1542	-0-	-78	-0-	1542	2		N	-0-				-0-
10	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	1628	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														
05	713 N	673	-0-	-40	-0-	673	2		N	-0-				-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-				-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-				-0-
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-				-0-
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-				-0-
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	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 #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457													
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
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2			N	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2			N	-0-			-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2			N	-0-			-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2			N	-0-			-0-
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	207 2			N	-0-			-0-
10	248 N	195	-0-	-53	-0-	195 2			N	-0-			-0-
REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156													
05	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029 2			N	-0-			-0-
06	960 N	904	-0-	-56	-0-	904 2			N	-0-			-0-
07	961 N	899	-0-	-62	-0-	899 2			N	-0-			-0-
08	1023 N	871	-0-	-152	-0-	871 2			N	-0-			-0-
09	900 N	867	-0-	-33	-0-	867 2			N	-0-			-0-
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187													
05	2604 X	2572	-0-	-32	-0-	2572 2			N	-0-			-0-
06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774 2			N	-0-			-0-
07	2604 X	2583	-0-	-21	-0-	2583 2			N	-0-			-0-
08	2604 X	2450	-0-	-154	-0-	2450 2			N	-0-			-0-
09	2760 X	2281	-0-	-479	-0-	2281 2			N	-0-			-0-
10	2852 X	2281	-0-	-571	-0-	2281 2			N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730													
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2			N	-0-			-0-
06	1890 N	1731	-0-	-159	-0-	1731 2			N	-0-			-0-
07	1860 N	1720	-0-	-140	-0-	1720 2			N	-0-			-0-
08	2015 N	1400	-0-	-615	-0-	1400 2			N	-0-			-0-
09	1740 N	1380	-0-	-360	-0-	1380 2			N	-0-			-0-
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 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													
05	527 N	366	-0-	-161	-0-	366 2			N	-0-			-0-
06	510 N	356	-0-	-154	-0-	356 2			N	-0-			-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2			N	-0-			-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2			N	-0-			-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2			N	-0-			-0-
10	527 N	466	-0-	-61	-0-	466 2			N	-0-			-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010													
05	1271 N	1165	-0-	-106	-0-	1165 2			N	-0-			-0-
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2			N	-0-			-0-
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2			N	-0-			-0-
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2			N	-0-			-0-
09	1200 N	1145	-0-	-55	-0-	1145 2			N	-0-			-0-
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2			N	-0-			-0-
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835													
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2			N	-0-			-0-
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2			N	-0-			-0-
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2			N	-0-			-0-
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2			N	-0-			-0-
09	870 N	811	-0-	-59	-0-	811 2			N	-0-			-0-
10	899 N	793	-0-	-106	-0-	793 2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY BEAL ESTATE										//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
										//CONT.// 386310		WELL #: 14		RRCID -> 222829		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 13170		PERF.10490 - 13001	
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			
05		3100 N	3499	-0-	399	399	3499	2			N		-0-					-0-			
06		3000 N	3234	-0-	234	633	3234	2			N		-0-					-0-			
07		3100 N	3154	-0-	54	687	3154	2			N		-0-					-0-			
08		3800 X	3113	-0-	-687	-0-	3113	2			N		-0-					-0-			
09		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N		-0-					-0-			
10		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N		-0-					-0-			

HOLMAN GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 222971	COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 13012		PERF.10886 - 12510									
05		1147 N	1062	-0-	-85	-0-	1062	2			N		-0-					-0-			
06		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N		-0-					-0-			
07		1178 N	1056	-0-	-122	-0-	1056	2			N		-0-					-0-			
08		1054 N	1042	-0-	-12	-0-	1042	2			N		-0-					-0-			
09		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N		-0-					-0-			
10		1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			N		-0-					-0-			

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1					WELL #:	10	RRCID -> 223845	COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 14623		PERF.11568 - 13928									
05		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N		-0-					-0-			
06		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N		-0-					-0-			
07		403 N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N		-0-					-0-			
08		558 N	255	-0-	-303	-0-	255	2			N		-0-					-0-			
09		510 N	310	-0-	-200	-0-	310	2			N		-0-					-0-			
10		341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N		-0-					-0-			

THOMAS GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 224366	COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11242 - 12126									
05		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N		-0-					-0-			
06		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N		-0-					-0-			
07		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N		-0-					-0-			
08		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N		-0-					-0-			
09		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N		-0-					-0-			
10		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N		-0-					-0-			

CARTER GAS UNIT NO. 1					WELL #:	19	RRCID -> 224802	COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 13215		PERF.10786 - 13074									
05		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N		-0-					-0-			
06		1890 X	1838	-0-	-52	-0-	1838	2			N		-0-					-0-			
07		2294 X	1898	-0-	-396	-0-	1898	2			N		-0-					-0-			
08		2294 X	1889	-0-	-405	-0-	1889	2			N		-0-					-0-			
09		2220 X	2074	-0-	-146	-0-	2074	2			N		-0-					-0-			
10		2232 X	2096	-0-	-136	-0-	2096	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									
05		2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N		-0-					-0-			
06		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N		-0-					-0-			
07		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N		-0-					-0-			
08		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N		-0-					-0-			
09		2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N		-0-					-0-			
10		1147 X	1106	-0-	-41	-0-	1106	2			N		-0-					-0-			

PYE GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 226287	COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 15059		PERF.11684 - 14107									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
06	14B2	EXT	227	-0-	227	227	227	2			N		-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
08	14B2	EXT	161	-0-	161	388	161	2			N		-0-					-0-			
09	14B2	EXT	60	-0-	60	448	60	2			N		-0-					-0-			
10	715	X	267	-0-	-448	-0-	267	2			N		-0-					-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834														
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
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-					-0-
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N	-0-					-0-
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		N	-0-					-0-
08	899 N	652	-0-	-247	-0-	652 2		N	-0-					-0-
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2		N	-0-					-0-
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-					-0-
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502														
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		N	-0-					-0-
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-					-0-
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-					-0-
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-					-0-
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-					-0-
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-					-0-
CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028														
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-					-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-					-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-					-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-					-0-
09	450 N	299	-0-	-151	-0-	299 2		N	-0-					-0-
10	465 N	343	-0-	-122	-0-	343 2		N	-0-					-0-
CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446														
05	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7059 2		N	-0-					-0-
06	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175 2		N	-0-					-0-
07	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419 2		N	-0-					-0-
08	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010 2		N	-0-					-0-
09	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484 2		N	-0-					-0-
10	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546 2		N	-0-					-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916														
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2		N	-0-					-0-
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-					-0-
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-					-0-
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		N	-0-					-0-
09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		N	-0-					-0-
10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		N	-0-					-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850														
05	124 N	60	-0-	-64	-0-	60 2		N	-0-					-0-
06	120 N	33	-0-	-87	-0-	33 2		N	-0-					-0-
07	124 N	55	-0-	-69	-0-	55 2		N	-0-					-0-
08	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2		N	-0-					-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-					-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2		N	-0-					-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966														
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-					-0-
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-					-0-
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-					-0-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-					-0-
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-					-0-
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 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 #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732													
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										
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2	N	-0-				-0-
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2	N	-0-				-0-
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2	N	-0-				-0-
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	N	-0-				-0-
09	1590 N	1563	-0-	-27	-0-	1563	2	N	-0-				-0-
10	1674 N	1401	-0-	-273	-0-	1401	2	N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978													
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2	N	-0-				-0-
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2	N	-0-				-0-
07	1488 N	1239	-0-	-249	-0-	1239	2	N	-0-				-0-
08	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	1422	2	N	-0-				-0-
09	1620 N	1303	-0-	-317	-0-	1303	2	N	-0-				-0-
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955													
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-				-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-				-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-				-0-
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2	N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260													
05	4557 X	4069	-0-	-488	-0-	4069	2	N	-0-				-0-
06	4410 X	4299	-0-	-111	-0-	4299	2	N	-0-				-0-
07	4557 X	3430	-0-	-1127	-0-	3430	2	N	-0-				-0-
08	4309 X	4063	-0-	-246	-0-	4063	2	N	-0-				-0-
09	4290 X	3779	-0-	-511	-0-	3779	2	N	-0-				-0-
10	4433 X	3847	-0-	-586	-0-	3847	2	N	-0-				-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710													
05	1395 N	1200	-0-	-195	-0-	1200	2	N	-0-				-0-
06	1260 N	1196	-0-	-64	-0-	1196	2	N	-0-				-0-
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-				-0-
08	3100 N	4796	-0-	1696	1696	4796	2	N	-0-				-0-
09	3000 N	1871	-0-	-1129	567	1871	2	N	-0-				-0-
10	2799 N	2232	-0-	-567	-0-	2232	2	N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742													
05	1240 N	974	-0-	-266	-0-	974	2	N	-0-				-0-
06	1080 N	683	-0-	-397	-0-	683	2	N	-0-				-0-
07	1240 N	785	-0-	-455	-0-	785	2	N	-0-				-0-
08	961 N	607	-0-	-354	-0-	607	2	N	-0-				-0-
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-				-0-
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-				-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830													
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-				-0-
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-				-0-
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-				-0-
08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-				-0-
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2	N	-0-				-0-
10	1054 N	852	-0-	-202	-0-	852	2	N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336														
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			
05	2449 N	2203	-0-	-246	-0-	2203 2	N	-0-			-0-			
06	2340 N	2256	-0-	-84	-0-	2256 2	N	-0-			-0-			
07	2294 N	2150	-0-	-144	-0-	2150 2	N	-0-			-0-			
08	2201 N	1870	-0-	-331	-0-	1870 2	N	-0-			-0-			
09	2250 N	1959	-0-	-291	-0-	1959 2	N	-0-			-0-			
10	2139 N	1820	-0-	-319	-0-	1820 2	N	-0-			-0-			
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822														
05	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408 2	N	-0-			-0-			
06	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 2	N	-0-			-0-			
07	3069 X	2990	-0-	-79	-0-	2990 2	N	-0-			-0-			
08	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363 2	N	-0-			-0-			
09	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 2	N	-0-			-0-			
10	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096 2	N	-0-			-0-			
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500														
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-			-0-			
06	450 N	416	-0-	-34	-0-	416 2	N	-0-			-0-			
07	434 N	394	-0-	-40	-0-	394 2	N	-0-			-0-			
08	434 N	420	-0-	-14	-0-	420 2	N	-0-			-0-			
09	420 N	368	-0-	-52	-0-	368 2	N	-0-			-0-			
10	403 N	259	-0-	-144	-0-	259 2	N	-0-			-0-			
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834														
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 2	N	-0-			-0-			
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 2	N	-0-			-0-			
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-			-0-			
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2	N	-0-			-0-			
09	180 N	131	-0-	-49	-0-	131 2	N	-0-			-0-			
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2	N	-0-			-0-			
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497														
05	527 N	483	-0-	-44	-0-	483 2	N	-0-			-0-			
06	570 N	470	-0-	-100	-0-	470 2	N	-0-			-0-			
07	620 N	563	-0-	-57	-0-	563 2	N	-0-			-0-			
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-			-0-			
09	480 N	453	-0-	-27	-0-	453 2	N	-0-			-0-			
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	534 2	N	-0-			-0-			
STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798														
05	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433 2	N	-0-			-0-			
06	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494 2	N	-0-			-0-			
07	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2	N	-0-			-0-			
08	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 2	N	-0-			-0-			
09	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583 2	N	-0-			-0-			
10	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	8578 2	N	-0-			-0-			
GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475														
05	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	8370 2	N	-0-			-0-			
06	7740 X	7142	-0-	-598	-0-	7142 2	N	-0-			-0-			
07	7812 X	7625	-0-	-187	-0-	7625 2	N	-0-			-0-			
08	7998 X	7773	-0-	-225	-0-	7773 2	N	-0-			-0-			
09	7740 X	7240	-0-	-500	-0-	7240 2	N	-0-			-0-			
10	7998 X	7450	-0-	-548	-0-	7450 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 #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726														
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
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-				-0-
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-				-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-				-0-
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-				-0-
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-				-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-				-0-
KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792														
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-				-0-
06	870 N	482	-0-	-388	-0-	482	2		N	-0-				-0-
07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-				-0-
08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-				-0-
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-				-0-
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-				-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709														
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-				-0-
06	1290 N	1026	-0-	-264	-0-	1026	2		N	-0-				-0-
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-				-0-
08	1829 N	1441	-0-	-388	-0-	1441	2		N	-0-				-0-
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-				-0-
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		N	-0-				-0-
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832														
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-				-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-				-0-
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-				-0-
08	868 N	610	-0-	-258	-0-	610	2		N	-0-				-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-				-0-
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-				-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802														
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-				-0-
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-				-0-
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-				-0-
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-				-0-
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-				-0-
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-				-0-
MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274														
05	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2		N	-0-				-0-
06	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2		N	-0-				-0-
07	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		N	-0-				-0-
08	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2		N	-0-				-0-
09	2520 X	2006	-0-	-514	-0-	2006	2		N	-0-				-0-
10	2604 X	1667	-0-	-937	-0-	1667	2		N	-0-				-0-
REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410														
05	961 N	835	-0-	-126	-0-	835	2		N	-0-				-0-
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-				-0-
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-				-0-
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-				-0-
09	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	1045	2		N	-0-				-0-
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY KARRAKER GAS UNIT										//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
										//CONT.// 386310									
										WELL #: 1		RRCID -> 234066		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 13505		PERF.11698 - 12982	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-			135 2			N	-0-					-0-	
06		120 N	62	-0-	-58	-0-			62 2			N	-0-					-0-	
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-			113 2			N	-0-					-0-	
08		124 N	102	-0-	-22	-0-			102 2			N	-0-					-0-	
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-			90 2			N	-0-					-0-	
10		124 N	89	-0-	-35	-0-			89 2			N	-0-					-0-	
TAYLOR GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 234068		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 13825		PERF.11450 - 13410	
05		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-			1800 2			N	-0-					-0-	
06		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-			1782 2			N	-0-					-0-	
07		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-			1864 2			N	-0-					-0-	
08		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-			1783 2			N	-0-					-0-	
09		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-			1719 2			N	-0-					-0-	
10		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-			1693 2			N	-0-					-0-	
DOSS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 234075		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 16244		PERF.11900 - 15914	
05		279 N	252	-0-	-27	-0-			252 2			N	-0-					-0-	
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-			313 2			N	-0-					-0-	
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-			314 2			N	-0-					-0-	
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-			350 2			N	-0-					-0-	
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-			353 2			N	-0-					-0-	
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-			314 2			N	-0-					-0-	
BIGGS #1 GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 234847		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13025		PERF.10830 - 12892	
05		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-			1460 2			N	-0-					-0-	
06		1440 N	1392	-0-	-48	-0-			1392 2			N	-0-					-0-	
07		1488 N	1438	-0-	-50	-0-			1438 2			N	-0-					-0-	
08		1457 N	1313	-0-	-144	-0-			1313 2			N	-0-					-0-	
09		1380 N	1362	-0-	-18	-0-			1362 2			N	-0-					-0-	
10		1426 N	1384	-0-	-42	-0-			1384 2			N	-0-					-0-	
SULLIVAN, R. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 235762		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 15800		PERF.11186 - 11432	
05		2906 N	2906	-0-	-0-	-0-			2906 2			N	-0-					-0-	
06		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-			2780 2			N	-0-					-0-	
07		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-			2433 2			N	-0-					-0-	
08		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-			2648 2			N	-0-					-0-	
09		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-			2554 2			N	-0-					-0-	
10		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-			2658 2			N	-0-					-0-	
BIGGS #1 GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 235948		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 13043		PERF.10736 - 12770	
05		1209 N	1176	-0-	-33	-0-			1176 2			N	-0-					-0-	
06		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-			1158 2			N	-0-					-0-	
07		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-			1188 2			N	-0-					-0-	
08		1178 N	962	-0-	-216	-0-			962 2			N	-0-					-0-	
09		1170 N	1017	-0-	-153	-0-			1017 2			N	-0-					-0-	
10		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-			1220 2			N	-0-					-0-	
COCHRAN GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 237226		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 15721		PERF.11872 - 14488	
05		3100 N	2963	-0-	-137	894			2963 2			N	-0-					-0-	
06		4075 X	3181	-0-	-894	-0-			3181 2			N	-0-					-0-	
07		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-			3010 2			N	-0-					-0-	
08		1568 X	1568	-0-	-0-	-0-			1568 2			N	-0-					-0-	
09		1041 X	1041	-0-	-0-	-0-			1041 2			N	-0-					-0-	
10		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-			2491 2			N	-0-					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064													
M	ALLOW 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
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-		-0-
06	420 N	173	-0-	-247	-0-	173	2			N	-0-		-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		-0-
10	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-		-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064													
05	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-		-0-
06	1200 X	1081	-0-	-119	-0-	1081	2			N	-0-		-0-
07	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-		-0-
08	1240 X	1007	-0-	-233	-0-	1007	2			N	-0-		-0-
09	1200 X	1059	-0-	-141	-0-	1059	2			N	-0-		-0-
10	1240 N	1008	-0-	-232	-0-	1008	2			N	-0-		-0-
BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020													
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-		-0-
06	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-		-0-
07	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-		-0-
08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-		-0-
09	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-		-0-
10	1705 N	1121	-0-	-584	-0-	1121	2			N	-0-		-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730													
05	3534 X	2777	-0-	-757	-0-	2777	2			N	-0-		-0-
06	3450 X	2961	-0-	-489	-0-	2961	2			N	-0-		-0-
07	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-		-0-
08	3565 X	3180	-0-	-385	-0-	3180	2			N	-0-		-0-
09	2970 X	2968	-0-	-2	-0-	2968	2			N	-0-		-0-
10	3844 X	3296	-0-	-548	-0-	3296	2			N	-0-		-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180													
05	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-		-0-
06	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-		-0-
07	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-		-0-
08	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-		-0-
09	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-		-0-
10	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-		-0-
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972													
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-		-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-		-0-
07	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-		-0-
08	496 N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-		-0-
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-		-0-
10	465 N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-		-0-
BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310													
05	1085 N	928	-0-	-157	-0-	928	2			N	-0-		-0-
06	960 N	863	-0-	-97	-0-	863	2			N	-0-		-0-
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-		-0-
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-		-0-
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-		-0-
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	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 #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068														
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
05	1209 N	1121	-0-	-88	-0-	1121 2				N	-0-			-0-
06	1260 N	989	-0-	-271	-0-	989 2				N	-0-			-0-
07	1240 N	1121	-0-	-119	-0-	1121 2				N	-0-			-0-
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2				N	-0-			-0-
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2				N	-0-			-0-
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2				N	-0-			-0-
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544														
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2				N	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2				N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2				N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2				N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810														
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2				N	-0-			-0-
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2				N	-0-			-0-
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2				N	-0-			-0-
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2				N	-0-			-0-
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2				N	-0-			-0-
10	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2				N	-0-			-0-
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194														
05	3100 N	4209	-0-	1109	1109	4209 2				N	-0-			-0-
06	3000 N	4628	-0-	1628	2737	4628 2				N	-0-			-0-
07	3100 N	4722	-0-	1622	4359	4722 2				N	-0-			-0-
08	8731 X	4372	-0-	-4359	-0-	4372 2				N	-0-			-0-
09	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 2				N	-0-			-0-
10	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238 2				N	-0-			-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556														
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2				N	-0-			-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35 2				N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2				N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2				N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2				N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2				N	-0-			-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088														
05	2914 X	2520	-0-	-394	-0-	2520 2				N	-0-			-0-
06	2940 X	2444	-0-	-496	-0-	2444 2				N	-0-			-0-
07	3038 X	2412	-0-	-626	-0-	2412 2				N	-0-			-0-
08	3038 X	2748	-0-	-290	-0-	2748 2				N	-0-			-0-
09	2460 X	1443	-0-	-1017	-0-	1443 2				N	-0-			-0-
10	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641 2				N	-0-			-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610														
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458													
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	
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-			-0-	
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			-0-	
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			-0-	
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-			-0-	
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-			-0-	
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2	N	-0-			-0-	
STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506													
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-			-0-	
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-			-0-	
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-			-0-	
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-			-0-	
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-			-0-	
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-			-0-	
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830													
05	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2	N	-0-			-0-	
06	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2	N	-0-			-0-	
07	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2	N	-0-			-0-	
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2	N	-0-			-0-	
09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2	N	-0-			-0-	
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2	N	-0-			-0-	
BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664													
05	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2	N	-0-			-0-	
06	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2	N	-0-			-0-	
07	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2	N	-0-			-0-	
08	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2	N	-0-			-0-	
09	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2	N	-0-			-0-	
10	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2	N	-0-			-0-	
MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824													
05	1705 N	1691	-0-	-14	-0-	1691	2	N	-0-			-0-	
06	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2	N	-0-			-0-	
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2	N	-0-			-0-	
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	N	-0-			-0-	
09	2010 N	1708	-0-	-302	-0-	1708	2	N	-0-			-0-	
10	2015 N	1872	-0-	-143	-0-	1872	2	N	-0-			-0-	
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959													
05	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2	N	-0-			-0-	
06	1860 X	1735	-0-	-125	-0-	1735	2	N	-0-			-0-	
07	1922 X	1795	-0-	-127	-0-	1795	2	N	-0-			-0-	
08	1922 X	1803	-0-	-119	-0-	1803	2	N	-0-			-0-	
09	1800 X	1664	-0-	-136	-0-	1664	2	N	-0-			-0-	
10	1860 X	1774	-0-	-86	-0-	1774	2	N	-0-			-0-	
MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634													
05	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2	N	-0-			-0-	
06	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2	N	-0-			-0-	
07	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2	N	-0-			-0-	
08	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2	N	-0-			-0-	
09	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2	N	-0-			-0-	
10	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322																		
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
05	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
06	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
07	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
08	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
09	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654																		
05	837 X	796	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	831 X	831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	837 X	805	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
09	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
10	837 X	777	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776																		
05	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	3148	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
07	3348 X	3058	-0-	-290	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
08	3348 X	3307	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
09	3240 X	3230	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
10	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171																		
05	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
06	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
07	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
08	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
09	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
10	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3159	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																		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-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																		
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	372 N	236	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	348	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																		
05	3038 X	2307	-0-	-731	-0-	-0-	-0-	2285	2	22	9	N	20	10	8			60
06	2940 X	2462	-0-	-478	-0-	-0-	-0-	2433	2	29	9	N	26	26	8			60
07	2914 X	2189	-0-	-725	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					60
08	2449 X	2369	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	2343	2	26	9	N	24	24	8			60
09	2460 X	2325	-0-	-135	-0-	-0-	-0-	2307	2	18	9	N	16	16	8			60
10	2542 X	2317	-0-	-225	-0-	-0-	-0-	2302	2	15	9	N	14	14	8			60

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY BIGGS #1 GAS UNIT				//CONT.// 05189 550 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
				WELL #: 15	RRCID -> 243524	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 13125	PERF.10728	- 12722					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2294 X	1669	-0-	-625	-0-	1669	2			N	-0-			-0-
06	1950 X	1577	-0-	-373	-0-	1577	2			N	-0-			-0-
07	1984 X	1851	-0-	-133	-0-	1851	2			N	-0-			-0-
08	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-			-0-
09	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-			-0-
10	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 243525	COMPL. DATE 10/29/2008	TOTAL DEPTH 13050	PERF.10806	- 12754					
05	2542 N	2000	-0-	-542	-0-	2000	2			N	-0-			-0-
06	2250 N	1880	-0-	-370	-0-	1880	2			N	-0-			-0-
07	2139 N	1953	-0-	-186	-0-	1953	2			N	-0-			-0-
08	2015 N	1700	-0-	-315	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
09	1890 N	1687	-0-	-203	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
10	1953 N	1611	-0-	-342	-0-	1611	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					
05	2046 N	1228	-0-	-818	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
06	1860 N	1134	-0-	-726	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
07	1581 N	1369	-0-	-212	-0-	1369	2			N	-0-			-0-
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
GUERRERO GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 243532	COMPL. DATE 09/10/2012	TOTAL DEPTH 15120	PERF.10920	- 12760					
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-			-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-			-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
YOUNG GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 244051	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 13820	PERF.11156	- 12878					
05	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-			-0-
06	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-			-0-
07	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-			-0-
08	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-			-0-
09	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-			-0-
10	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	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					
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-			-0-
07	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-			-0-
08	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-			-0-
09	1950 N	1150	-0-	-800	-0-	1150	2			N	-0-			-0-
10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2A	RRCID -> 244063	COMPL. DATE 12/06/2008	TOTAL DEPTH 13340	PERF.11052	- 13034					
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
08	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-			-0-
09	420 N	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-			-0-
10	434 N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882														
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											
05	2945 N	2923	-0-	-22	-0-	2923	2	N	-0-					-0-
06	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2	N	-0-					-0-
07	2883 N	2712	-0-	-171	-0-	2712	2	N	-0-					-0-
08	2914 N	2528	-0-	-386	-0-	2528	2	N	-0-					-0-
09	2850 N	2478	-0-	-372	-0-	2478	2	N	-0-					-0-
10	2697 N	2696	-0-	-1	-0-	2696	2	N	-0-					-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750														
05	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2	N	-0-					-0-
06	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2	N	-0-					-0-
07	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2	N	-0-					-0-
08	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2	N	-0-					-0-
09	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2	N	-0-					-0-
10	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2	N	-0-					-0-
REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453														
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-					-0-
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-					-0-
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	-0-					-0-
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-					-0-
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-					-0-
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-					-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998														
05	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2	N	-0-					-0-
06	2820 X	2774	-0-	-46	-0-	2774	2	N	-0-					-0-
07	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2	N	-0-					-0-
08	3441 X	2894	-0-	-547	-0-	2894	2	N	-0-					-0-
09	3330 X	2655	-0-	-675	-0-	2655	2	N	-0-					-0-
10	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2	N	-0-					-0-
SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799														
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-					-0-
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	3778	-0-	678	-0-	3778	2	N	-0-					-0-
08	1523 N	845	-0-	-678	-0-	845	2	N	-0-					-0-
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-					-0-
10	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-					-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128														
05	4681 X	4203	-0-	-478	-0-	4203	2	N	-0-					-0-
06	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2	N	-0-					-0-
07	4681 X	4630	-0-	-51	-0-	4630	2	N	-0-					-0-
08	4681 X	3747	-0-	-934	-0-	3747	2	N	-0-					-0-
09	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2	N	-0-					-0-
10	4681 X	3320	-0-	-1361	-0-	3320	2	N	-0-					-0-
FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052														
05	589 N	447	-0-	-142	-0-	447	2	N	-0-					-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-					-0-
07	589 N	451	-0-	-138	-0-	451	2	N	-0-					-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-					-0-
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-					-0-
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	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 #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908									
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	EOM BALANCE
05	1953 N	1807	-0-	-146	-0-	1807 2		N	-0-
06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2		N	-0-
07	2108 N	1722	-0-	-386	-0-	1722 2		N	-0-
08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2		N	-0-
09	2040 N	1785	-0-	-255	-0-	1785 2		N	-0-
10	1736 N	1474	-0-	-262	-0-	1474 2		N	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090									
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2		N	-0-
06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2		N	-0-
07	2542 N	2064	-0-	-478	-0-	2064 2		N	-0-
08	2077 N	1999	-0-	-78	-0-	1999 2		N	-0-
09	1950 N	1771	-0-	-179	-0-	1771 2		N	-0-
10	2077 N	1625	-0-	-452	-0-	1625 2		N	-0-
TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450									
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-
07	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 2		N	-0-
08	310 N	209	-0-	-101	-0-	209 2		N	-0-
09	300 N	226	-0-	-74	-0-	226 2		N	-0-
10	279 N	243	-0-	-36	-0-	243 2		N	-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084									
05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2		N	-0-
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2		N	-0-
07	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 2		N	-0-
08	2263 N	2142	-0-	-121	-0-	2142 2		N	-0-
09	2280 N	2044	-0-	-236	-0-	2044 2		N	-0-
10	2294 N	2183	-0-	-111	-0-	2183 2		N	-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692									
05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2		N	-0-
06	1530 N	1480	-0-	-50	-0-	1480 2		N	-0-
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-
08	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	1570 2		N	-0-
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		N	-0-
10	1581 N	1488	-0-	-93	-0-	1488 2		N	-0-
WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773									
05	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2		N	-0-
06	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2		N	-0-
07	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2		N	-0-
08	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2		N	-0-
09	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		N	-0-
10	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2		N	-0-
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450									
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY BEAL ESTATE										//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
										//CONT.// 386310									
										WELL #: 16		RRCID -> 248001		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 13290		PERF.11154 - 12990	
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	
05	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-	
06	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-	
07	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-	
08	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-	
09	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-	
10	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-	
HILL GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	248102	COMPL. DATE 04/20/2015		TOTAL DEPTH 13325		PERF.10832 - 12065						
05	3007 X	2735	-0-	-272	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-	
06	3000 X	2480	-0-	-520	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-	
07	3100 X	2584	-0-	-516	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-	
08	3100 X	2707	-0-	-393	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-	
09	3000 X	2588	-0-	-412	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-	
10	2728 X	2692	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-	
TC & C REAL ESTATE					WELL #:	2	RRCID ->	248104	COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 13318		PERF.11094 - 13238						
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-	
06	1500 N	1450	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-	
07	1581 N	1460	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-	
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-	
09	1440 N	1352	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-	
10	1457 N	1315	-0-	-142	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-	
BARNETT, ELVIN UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	248107	COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 15030		PERF.12018 - 14858						
05	930 N	768	-0-	-162	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-	
06	900 N	836	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-	
07	899 N	871	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-	
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-	
09	840 N	677	-0-	-163	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-	
10	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-	
HICKS GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	248190	COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 13350		PERF.10950 - 11482						
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-	
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-	
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-	
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-	
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-	
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-	
MITCHELL I					WELL #:	15	RRCID ->	248191	COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 13429		PERF.11286 - 11988						
05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-	
06	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-	
07	2542 N	2193	-0-	-349	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-	
08	2201 N	2056	-0-	-145	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-	
09	2460 N	1973	-0-	-487	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-	
10	2201 N	1427	-0-	-774	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-	
GRIFFIN GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	248215	COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 16252		PERF.11590 - 14734						
05	2666 X	2652	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-	
06	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-	
07	2666 N	2642	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-	
08	2666 N	2568	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-	
09	2580 N	2578	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-	
10	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			-0-
06	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-			-0-
07	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-			-0-
08	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			-0-
09	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-			-0-
10	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062														
05	434 N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-			-0-
06	390 N	289	-0-	-101	-0-	289	2			N	-0-			-0-
07	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-			-0-
08	341 N	202	-0-	-139	-0-	202	2			N	-0-			-0-
09	300 N	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-			-0-
10	310 N	178	-0-	-132	-0-	178	2			N	-0-			-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858														
05	2263 N	2032	-0-	-231	-0-	2032	2			N	-0-			-0-
06	2220 N	1917	-0-	-303	-0-	1917	2			N	-0-			-0-
07	2077 N	2064	-0-	-13	-0-	2064	2			N	-0-			-0-
08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
09	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-			-0-
10	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-			-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530														
05	1333 N	1159	-0-	-174	-0-	1159	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	3366	-0-	366	-0-	3366	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	5717	-0-	2617	-0-	2983	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	5079	-0-	1979	-0-	4962	2			N	-0-			-0-
09	9886 X	4924	-0-	-4962	-0-	4924	2			N	-0-			-0-
10	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-			-0-
GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513														
05	7967 X	6990	-0-	-977	-0-	6990	2			N	-0-			-0-
06	7710 X	7405	-0-	-305	-0-	7405	2			N	-0-			-0-
07	7967 X	6536	-0-	-1431	-0-	6536	2			N	-0-			-0-
08	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-			-0-
09	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-			-0-
10	7657 X	7656	-0-	-1	-0-	7656	2			N	-0-			-0-
DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814														
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-			-0-
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-			-0-
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-			-0-
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			-0-
H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006														
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			-0-
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			-0-
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
10	992 N	882	-0-	-110	-0-	882	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816												
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
05	2511 N	2175	-0-	-336	-0-	2175 2		N	-0-			-0-
06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2		N	-0-			-0-
07	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2		N	-0-			-0-
08	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2		N	-0-			-0-
09	2220 N	1950	-0-	-270	-0-	1950 2		N	-0-			-0-
10	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2		N	-0-			-0-
LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252												
05	3224 X	2780	-0-	-444	-0-	2780 2		N	-0-			-0-
06	2880 X	2282	-0-	-598	-0-	2282 2		N	-0-			-0-
07	3069 X	2770	-0-	-299	-0-	2770 2		N	-0-			-0-
08	3069 X	2710	-0-	-359	-0-	2710 2		N	-0-			-0-
09	2970 X	2799	-0-	-171	-0-	2799 2		N	-0-			-0-
10	2790 X	1979	-0-	-811	-0-	1979 2		N	-0-			-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965												
05	31620 X	30277	-0-	-1343	-0-	30277 2		N	-0-			-0-
06	30600 X	26323	-0-	-4277	-0-	26323 2		N	-0-			-0-
07	30101 X	22643	-0-	-7458	-0-	22643 2		N	-0-			-0-
08	30287 X	28552	-0-	-1735	-0-	28552 2		N	-0-			-0-
09	29310 X	25542	-0-	-3768	-0-	25542 2		N	-0-			-0-
10	30287 X	21747	-0-	-8540	-0-	21747 2		N	-0-			-0-
LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994												
05	341 N	322	-0-	-19	-0-	322 2		N	-0-			-0-
06	420 N	305	-0-	-115	-0-	305 2		N	-0-			-0-
07	372 N	332	-0-	-40	-0-	332 2		N	-0-			-0-
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 2		N	-0-			-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			-0-
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404												
05	2480 X	1315	-0-	-1165	-0-	1315 2		N	-0-			-0-
06	2250 X	1289	-0-	-961	-0-	1289 2		N	-0-			-0-
07	1984 X	1357	-0-	-627	-0-	1357 2		N	-0-			-0-
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-			-0-
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		N	-0-			-0-
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-			-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981												
05	3286 X	1788	-0-	-1498	-0-	1788 2		N	-0-			-0-
06	2340 X	2240	-0-	-100	-0-	2240 2		N	-0-			-0-
07	2418 X	2125	-0-	-293	-0-	2125 2		N	-0-			-0-
08	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2		N	-0-			-0-
09	2250 X	1995	-0-	-255	-0-	1995 2		N	-0-			-0-
10	2325 X	2136	-0-	-189	-0-	2136 2		N	-0-			-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050														
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
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-			-0-
06	1950 N	1589	-0-	-361	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
07	1643 N	1527	-0-	-116	-0-	1527	2			N	-0-			-0-
08	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-			-0-
09	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-			-0-
10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200														
05	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-			-0-
06	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-			-0-
07	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-			-0-
08	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-			-0-
09	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-			-0-
10	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-			-0-
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786														
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
09	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934														
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334														
05	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-			-0-
06	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-			-0-
07	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-			-0-
08	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-			-0-
09	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-			-0-
10	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180														
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-			-0-
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-			-0-
07	2201 N	1115	-0-	-1086	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
08	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-			-0-
09	1500 N	1457	-0-	-43	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086														
05	3565 X	2863	-0-	-702	-0-	2863	2			N	-0-			-0-
06	3300 X	1871	-0-	-1429	-0-	1871	2			N	-0-			-0-
07	2604 X	1791	-0-	-813	-0-	1791	2			N	-0-			-0-
08	2852 X	2244	-0-	-608	-0-	2244	2			N	-0-			-0-
09	2760 X	2579	-0-	-181	-0-	2579	2			N	-0-			-0-
10	2852 X	1598	-0-	-1254	-0-	1598	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394													
M	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
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2	N	-0-				-0-
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2	N	-0-				-0-
07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2	N	-0-				-0-
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2	N	-0-				-0-
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2	N	-0-				-0-
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2	N	-0-				-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940													
05	1457 N	1300	-0-	-157	-0-	1300	2	N	-0-				-0-
06	1440 N	1377	-0-	-63	-0-	1377	2	N	-0-				-0-
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2	N	-0-				-0-
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	N	-0-				-0-
09	1380 N	1333	-0-	-47	-0-	1333	2	N	-0-				-0-
10	1457 N	1358	-0-	-99	-0-	1358	2	N	-0-				-0-
PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510													
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-				-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-				-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-				-0-
WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380													
05	3038 X	2403	-0-	-635	-0-	2403	2	N	-0-				-0-
06	2670 X	2316	-0-	-354	-0-	2316	2	N	-0-				-0-
07	2635 X	2382	-0-	-253	-0-	2382	2	N	-0-				-0-
08	2542 X	2420	-0-	-122	-0-	2420	2	N	-0-				-0-
09	2430 X	2360	-0-	-70	-0-	2360	2	N	-0-				-0-
10	2418 X	2361	-0-	-57	-0-	2361	2	N	-0-				-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727													
05	3565 X	2946	-0-	-619	-0-	2946	2	N	-0-				-0-
06	2910 X	2544	-0-	-366	-0-	2544	2	N	-0-				-0-
07	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2	N	-0-				-0-
08	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2	N	-0-				-0-
09	2850 X	2687	-0-	-163	-0-	2687	2	N	-0-				-0-
10	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2	N	-0-				-0-
BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938													
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				-0-
06	90 X	8	-0-	-82	-0-	8	2	N	-0-				-0-
07	31 X	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-				-0-
08	31 X	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-				-0-
09	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-				-0-
10	31 X	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-				-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066													
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2	N	-0-				-0-
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2	N	-0-				-0-
07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2	N	-0-				-0-
08	1674 N	1608	-0-	-66	-0-	1608	2	N	-0-				-0-
09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2	N	-0-				-0-
10	1643 N	1511	-0-	-132	-0-	1511	2	N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482														
M	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
05	713 N	248	-0-	-465	-0-	248 2				N	-0-			-0-
06	240 N	104	-0-	-136	-0-	104 2				N	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2				N	-0-			-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2				N	-0-			-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2				N	-0-			-0-
10	310 N	221	-0-	-89	-0-	221 2				N	-0-			-0-
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656														
05	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	8356 2				N	-0-			-0-
06	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7545 2				N	-0-			-0-
07	6789 X	6595	-0-	-194	-0-	6595 2				N	-0-			-0-
08	7967 X	7118	-0-	-849	-0-	7118 2				N	-0-			-0-
09	7710 X	6937	-0-	-773	-0-	6937 2				N	-0-			-0-
10	7967 X	6215	-0-	-1752	-0-	6215 2				N	-0-			-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177														
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2				N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2				N	-0-			-0-
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	89 2				N	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2				N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2				N	-0-			-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2				N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068														
05	2666 X	2295	-0-	-371	-0-	2295 2				N	-0-			-0-
06	2580 X	2438	-0-	-142	-0-	2438 2				N	-0-			-0-
07	2480 N	2299	-0-	-181	-0-	2299 2				N	-0-			-0-
08	2294 N	1885	-0-	-409	-0-	1885 2				N	-0-			-0-
09	2430 N	2179	-0-	-251	-0-	2179 2				N	-0-			-0-
10	2294 N	2162	-0-	-132	-0-	2162 2				N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006														
05	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449 2				N	-0-			-0-
06	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837 2				N	-0-			-0-
07	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060 2				N	-0-			-0-
08	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6330 2				N	-0-			-0-
09	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	6370 2				N	-0-			-0-
10	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6414 2				N	-0-			-0-
MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298														
05	2418 X	391	-0-	-2027	-0-	391 2				N	-0-			-0-
06	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956 2				N	-0-			-0-
07	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840 2				N	-0-			-0-
08	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362 2				N	-0-			-0-
09	4470 X	2024	-0-	-2446	-0-	2024 2				N	-0-			-0-
10	4619 X	2	-0-	-4617	-0-	2 2				N	-0-			-0-
CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640														
05	558 N	556	-0-	-2	-0-	556 2				N	-0-			-0-
06	450 N	368	-0-	-82	-0-	368 2				N	-0-			-0-
07	620 N	424	-0-	-196	-0-	424 2				N	-0-			-0-
08	558 N	494	-0-	-64	-0-	494 2				N	-0-			-0-
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2				N	-0-			-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2				N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-			-0-
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-			-0-
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-			-0-
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-			-0-
10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070														
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-			-0-
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-			-0-
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-			-0-
08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-			-0-
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-			-0-
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-			-0-
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278														
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
08	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-			-0-
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-			-0-
10	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-			-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072														
05	2821 X	2032	-0-	-789	-0-	2032	2			N	-0-			-0-
06	2040 X	1858	-0-	-182	-0-	1858	2			N	-0-			-0-
07	2108 X	1414	-0-	-694	-0-	1414	2			N	-0-			-0-
08	2108 X	1464	-0-	-644	-0-	1464	2			N	-0-			-0-
09	1980 X	1500	-0-	-480	-0-	1500	2			N	-0-			-0-
10	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-			-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750														
05	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-			-0-
06	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	3671	-0-	571	571	3671	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	2849	-0-	-251	320	2849	2			N	-0-			-0-
09	2714 N	2394	-0-	-320	-0-	2394	2			N	-0-			-0-
10	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414										COMPL. DATE 10/28/2009	TOTAL	DEPTH 13690	PERF.10990	- 12176
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
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
08	465 N	186	-0-	-279	-0-	186	2			N	-0-			-0-
09	450 N	175	-0-	-275	-0-	175	2			N	-0-			-0-
10	279 N	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420										COMPL. DATE 09/18/2009	TOTAL	DEPTH 13025	PERF.10770	- 12726
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-			-0-
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-			-0-
10	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527										COMPL. DATE 04/01/2011	TOTAL	DEPTH 14819	PERF.12338	- 13312
05	3875 X	2969	-0-	-906	-0-	2969	2			N	-0-			-0-
06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-			-0-
07	3410 X	3354	-0-	-56	-0-	3354	2			N	-0-			-0-
08	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-			-0-
09	3510 X	3104	-0-	-406	-0-	3104	2			N	-0-			-0-
10	3627 X	3303	-0-	-324	-0-	3303	2			N	-0-			-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036										COMPL. DATE 10/23/2009	TOTAL	DEPTH 15155	PERF.12344	- 13334
05	2077 N	1558	-0-	-519	-0-	1558	2			N	-0-			-0-
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-			-0-
07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-			-0-
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-			-0-
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
10	1736 N	1665	-0-	-71	-0-	1665	2			N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359										COMPL. DATE 12/05/2009	TOTAL	DEPTH 14594	PERF.12098	- 13256
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-			-0-
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360										COMPL. DATE 11/21/2009	TOTAL	DEPTH 14518	PERF.11850	- 13614
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-			-0-
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-			-0-
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-			-0-
08	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-			-0-
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-			-0-
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489										COMPL. DATE 12/23/2009	TOTAL	DEPTH 13360	PERF.11196	- 13026
05	2976 X	897	-0-	-2079	-0-	897	2			N	-0-			-0-
06	2610 X	935	-0-	-1675	-0-	935	2			N	-0-			-0-
07	2635 X	858	-0-	-1777	-0-	858	2			N	-0-			-0-
08	2573 X	1094	-0-	-1479	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
09	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-			-0-
10	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102																
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3 N		3	-0-	-0-		3 2			N	-0-					-0-
07	35 N		35	-0-	-0-		35 2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7 N		7	-0-	-0-		7 2			N	-0-					-0-
07	3100 N	15287	-0-	12187	12187	15287	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	7515	-0-	4415	16602	7515	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	5448	-0-	2448	19050	5448	2			N	-0-					-0-
10	23686 X	4636	-0-	-19050	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492																
05	2759 X	2420	-0-	-339	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
06	2670 X	2075	-0-	-595	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
07	2759 X	2024	-0-	-735	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
08	2759 X	2000	-0-	-759	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
09	2340 X	1860	-0-	-480	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
10	2418 X	1846	-0-	-572	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488																
05	4774 X	4084	-0-	-690	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
06	4620 X	3947	-0-	-673	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
07	4681 X	3686	-0-	-995	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
08	4464 X	4251	-0-	-213	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
09	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
10	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021																
05	434 N	173	-0-	-261	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	420 N	140	-0-	-280	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	527 N	137	-0-	-390	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510																
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282														
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
05	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-			-0-
06	5700 X	4255	-0-	-1445	-0-	4255	2			N	-0-			-0-
07	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-			-0-
08	5890 X	4645	-0-	-1245	-0-	4645	2			N	-0-			-0-
09	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-			-0-
10	5890 X	4505	-0-	-1385	-0-	4505	2			N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876														
05	2945 X	2848	-0-	-97	-0-	2848	2			N	-0-			-0-
06	3060 X	2784	-0-	-276	-0-	2784	2			N	-0-			-0-
07	3162 X	2735	-0-	-427	-0-	2735	2			N	-0-			-0-
08	3162 X	2712	-0-	-450	-0-	2712	2			N	-0-			-0-
09	2970 X	2962	-0-	-8	-0-	2962	2			N	-0-			-0-
10	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818														
05	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-			-0-
06	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-			-0-
07	3720 X	3375	-0-	-345	-0-	3375	2			N	-0-			-0-
08	3782 X	3353	-0-	-429	-0-	3353	2			N	-0-			-0-
09	3660 X	2142	-0-	-1518	-0-	2142	2			N	-0-			-0-
10	3782 X	993	-0-	-2789	-0-	993	2			N	-0-			-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442														
05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-			-0-
06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-			-0-
07	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-			-0-
08	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-			-0-
09	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-			-0-
10	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-			-0-
WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312														
05	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	1388	2			N	-0-			-0-
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-			-0-
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-			-0-
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-			-0-
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-			-0-
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-			-0-
JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519														
05	1984 N	1894	-0-	-90	-0-	1894	2			N	-0-			-0-
06	2010 N	1898	-0-	-112	-0-	1898	2			N	-0-			-0-
07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-			-0-
08	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-			-0-
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-			-0-
10	2077 N	1885	-0-	-192	-0-	1885	2			N	-0-			-0-
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792														
05	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-			-0-
06	3840 X	3183	-0-	-657	-0-	3183	2			N	-0-			-0-
07	3968 X	3691	-0-	-277	-0-	3691	2			N	-0-			-0-
08	3968 X	3102	-0-	-866	-0-	3102	2			N	-0-			-0-
09	3420 X	3056	-0-	-364	-0-	3056	2			N	-0-			-0-
10	3689 X	3432	-0-	-257	-0-	3432	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937									
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
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2			-0-
06	630 N	540	-0-	-90	-0-	540 2			-0-
07	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2			-0-
08	1829 N	1759	-0-	-70	-0-	1759 2			-0-
09	540 N	320	-0-	-220	-0-	320 2			-0-
10	1860 N	1293	-0-	-567	-0-	1293 2			-0-
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522									
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202									
05	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2			-0-
06	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 2			-0-
07	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2			-0-
08	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2			-0-
09	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580 2			-0-
10	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2			-0-
INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290									
05	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165 2			-0-
06	4170 X	4164	-0-	-6	-0-	4164 2			-0-
07	4464 X	4083	-0-	-381	-0-	4083 2			-0-
08	4464 X	3974	-0-	-490	-0-	3974 2			-0-
09	4320 X	4073	-0-	-247	-0-	4073 2			-0-
10	4309 X	4088	-0-	-221	-0-	4088 2			-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080									
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2			-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2			-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2			-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2			-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2			-0-
DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654									
05	341 N	181	-0-	-160	-0-	181 2			-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2			-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2			-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2			-0-
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2			-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 12/15/2024 TOTAL DEPTH 14925 PERF.11752 - 11860									
05	SHUT-IN	30	-0-	30	365	30 2			-0-
06	365 X	-0-	-0-	-365	-0-				-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135														
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
05	2201 N	2131	-0-	-70	-0-	2113	2	18	9	N	16	16	8	27
06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2044	2	56	9	N	51	33	8	45
07	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-			45
08	2139 N	2003	-0-	-136	-0-	1981	2	22	9	N	20	20	8	45
09	2100 N	1981	-0-	-119	-0-	1953	2	28	9	N	25	25	8	45
10	2077 N	1934	-0-	-143	-0-	1913	2	21	9	N	19	19	8	45
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784														
05	589 N	423	-0-	-166	-0-	423	2			N	-0-			-0-
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-			-0-
07	527 N	329	-0-	-198	-0-	329	2			N	-0-			-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
09	510 N	356	-0-	-154	-0-	356	2			N	-0-			-0-
10	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-			-0-
DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298														
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
06	540 N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-			-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			-0-
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624														
05	713 N	395	-0-	-318	-0-	395	2			N	-0-			-0-
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			-0-
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			-0-
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-
09	540 N	444	-0-	-96	-0-	444	2			N	-0-			-0-
10	713 N	651	-0-	-62	-0-	651	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														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712														
05	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-			-0-
06	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-			-0-
07	6200 X	6076	-0-	-124	-0-	6076	2			N	-0-			-0-
08	6200 X	5979	-0-	-221	-0-	5979	2			N	-0-			-0-
09	6000 X	5603	-0-	-397	-0-	5603	2			N	-0-			-0-
10	6200 X	5695	-0-	-505	-0-	5695	2			N	-0-			-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070														
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-			-0-
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-			-0-
07	1922 N	1371	-0-	-551	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
08	1922 N	1337	-0-	-585	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
09	1860 N	1676	-0-	-184	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	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 #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978														
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
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2				N	-0-			-0-
06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2				N	-0-			-0-
07	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	1477 2				N	-0-			-0-
08	1643 N	1479	-0-	-164	-0-	1479 2				N	-0-			-0-
09	1500 N	1465	-0-	-35	-0-	1465 2				N	-0-			-0-
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2				N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998														
05	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2				N	-0-			-0-
06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2				N	-0-			-0-
07	2883 N	1751	-0-	-1132	-0-	1751 2				N	-0-			-0-
08	2914 N	2095	-0-	-819	-0-	2095 2				N	-0-			-0-
09	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661 2				N	-0-			-0-
10	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	1658 2				N	-0-			-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618														
05	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844 2				N	-0-			-0-
06	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2				N	-0-			-0-
07	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2				N	-0-			-0-
08	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2				N	-0-			-0-
09	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516 2				N	-0-			-0-
10	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250 2				N	-0-			-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266														
05	3844 X	3660	-0-	-184	-0-	3660 2				N	-0-			-0-
06	3720 X	3595	-0-	-125	-0-	3595 2				N	-0-			-0-
07	3844 X	3761	-0-	-83	-0-	3761 2				N	-0-			-0-
08	3844 X	3449	-0-	-395	-0-	3449 2				N	-0-			-0-
09	3600 X	2981	-0-	-619	-0-	2981 2				N	-0-			-0-
10	3751 X	3097	-0-	-654	-0-	3097 2				N	-0-			-0-
BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008														
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2				N	-0-			-0-
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2				N	-0-			-0-
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2				N	-0-			-0-
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2				N	-0-			-0-
09	960 N	840	-0-	-120	-0-	840 2				N	-0-			-0-
10	961 N	923	-0-	-38	-0-	923 2				N	-0-			-0-
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772														
05	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1185 2				N	-0-			-0-
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2				N	-0-			-0-
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2				N	-0-			-0-
08	1178 N	1005	-0-	-173	-0-	1005 2				N	-0-			-0-
09	1140 N	1044	-0-	-96	-0-	1044 2				N	-0-			-0-
10	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1082 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 #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787														
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
05	2046 N	2003	-0-	-43	-0-	2003 2				N	-0-			-0-
06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2				N	-0-			-0-
07	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2				N	-0-			-0-
08	2015 N	1775	-0-	-240	-0-	1775 2				N	-0-			-0-
09	2070 N	1713	-0-	-357	-0-	1713 2				N	-0-			-0-
10	1891 N	1707	-0-	-184	-0-	1707 2				N	-0-			-0-
WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950														
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2				N	-0-			-0-
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2				N	-0-			-0-
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2				N	-0-			-0-
08	930 N	926	-0-	-4	-0-	926 2				N	-0-			-0-
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2				N	-0-			-0-
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2				N	-0-			-0-
BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774														
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2				N	-0-			-0-
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2				N	-0-			-0-
07	1271 N	1268	-0-	-3	-0-	1268 2				N	-0-			-0-
08	1271 N	1135	-0-	-136	-0-	1135 2				N	-0-			-0-
09	1230 N	1173	-0-	-57	-0-	1173 2				N	-0-			-0-
10	1271 N	1188	-0-	-83	-0-	1188 2				N	-0-			-0-
J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124														
05	3689 X	2939	-0-	-750	-0-	2939 2				N	-0-			-0-
06	3570 X	2522	-0-	-1048	-0-	2522 2				N	-0-			-0-
07	3689 X	2439	-0-	-1250	-0-	2439 2				N	-0-			-0-
08	3689 X	2407	-0-	-1282	-0-	2407 2				N	-0-			-0-
09	3360 X	2739	-0-	-621	-0-	2739 2				N	-0-			-0-
10	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2				N	-0-			-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793														
05	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963 2				N	-0-			-0-
06	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2				N	-0-			-0-
07	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618 2				N	-0-			-0-
08	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131 2				N	-0-			-0-
09	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933 2				N	-0-			-0-
10	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 2				N	-0-			-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818														
05	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6555 2				N	-0-			-0-
06	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192 2				N	-0-			-0-
07	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352 2				N	-0-			-0-
08	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192 2				N	-0-			-0-
09	5910 X	5759	-0-	-151	-0-	5759 2				N	-0-			-0-
10	6107 X	5357	-0-	-750	-0-	5357 2				N	-0-			-0-
TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344														
05	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	9434 2				N	-0-			-0-
06	10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	10171 2				N	-0-			-0-
07	9424 X	9272	-0-	-152	-0-	9272 2				N	-0-			-0-
08	9424 X	8736	-0-	-688	-0-	8736 2				N	-0-			-0-
09	9120 X	8803	-0-	-317	-0-	8803 2				N	-0-			-0-
10	9424 X	7871	-0-	-1553	-0-	7871 2				N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
06	2580 N	2369	-0-	-211	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
07	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
08	2573 N	2309	-0-	-264	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
09	2370 N	2004	-0-	-366	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
10	2449 N	2369	-0-	-80	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093																
05	961 N	941	-0-	-20	-0-	941	2			N	-0-					-0-
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798																
05	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	3010	-0-	-230	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
07	3348 X	2766	-0-	-582	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
08	3348 X	2512	-0-	-836	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
09	3000 X	2165	-0-	-835	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
10	3100 X	2514	-0-	-586	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484																
05	1240 N	1107	-0-	-133	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
06	1200 N	949	-0-	-251	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
09	960 N	957	-0-	-3	-0-	957	2			N	-0-					-0-
10	1209 N	1068	-0-	-141	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844																
05	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
06	1500 N	1350	-0-	-150	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	1550 N	1538	-0-	-12	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
09	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
10	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403																
05	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
06	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
07	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
08	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
09	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
10	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881																
05	2697 X	2407	-0-	-290	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
06	2610 X	2336	-0-	-274	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
07	2697 X	2220	-0-	-477	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
08	2449 X	2118	-0-	-331	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
09	2340 X	2255	-0-	-85	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
10	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	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 #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				-0-
08	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-				-0-
INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344															
05	3410 X	3257	-0-	-153	-0-	3257	2			N	-0-				-0-
06	3360 X	3267	-0-	-93	-0-	3267	2			N	-0-				-0-
07	3472 X	3180	-0-	-292	-0-	3180	2			N	-0-				-0-
08	3472 X	3337	-0-	-135	-0-	3337	2			N	-0-				-0-
09	3270 X	3154	-0-	-116	-0-	3154	2			N	-0-				-0-
10	3379 X	2974	-0-	-405	-0-	2974	2			N	-0-				-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642															
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-				-0-
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-				-0-
07	1209 N	1014	-0-	-195	-0-	1014	2			N	-0-				-0-
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-				-0-
09	1170 N	937	-0-	-233	-0-	937	2			N	-0-				-0-
10	1023 N	729	-0-	-294	-0-	729	2			N	-0-				-0-
REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756															
05	3472 X	3091	-0-	-381	-0-	3091	2			N	-0-				-0-
06	3540 X	2455	-0-	-1085	-0-	2455	2			N	-0-				-0-
07	3658 X	2889	-0-	-769	-0-	2889	2			N	-0-				-0-
08	3658 X	2940	-0-	-718	-0-	2940	2			N	-0-				-0-
09	3210 X	3172	-0-	-38	-0-	3172	2			N	-0-				-0-
10	3100 X	2677	-0-	-423	-0-	2677	2			N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136															
05	1767 X	1432	-0-	-335	-0-	1432	2			N	-0-				-0-
06	1590 X	1524	-0-	-66	-0-	1524	2			N	-0-				-0-
07	1643 X	1561	-0-	-82	-0-	1561	2			N	-0-				-0-
08	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-				-0-
09	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-				-0-
10	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774															
05	1705 N	1471	-0-	-234	-0-	1471	2			N	-0-				-0-
06	1650 N	1401	-0-	-249	-0-	1401	2			N	-0-				-0-
07	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-				-0-
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-				-0-
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-				-0-
10	1736 N	1574	-0-	-162	-0-	1574	2			N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718															
05	1736 N	1400	-0-	-336	-0-	1400	2			N	-0-				-0-
06	1500 N	1393	-0-	-107	-0-	1393	2			N	-0-				-0-
07	1426 N	1408	-0-	-18	-0-	1408	2			N	-0-				-0-
08	1395 N	1269	-0-	-126	-0-	1269	2			N	-0-				-0-
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-				-0-
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	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 #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160												
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
05	3658 X	3633	-0-	-25	-0-	3633	2	N	-0-			-0-
06	3960 X	3598	-0-	-362	-0-	3598	2	N	-0-			-0-
07	4092 X	3729	-0-	-363	-0-	3729	2	N	-0-			-0-
08	4092 X	3852	-0-	-240	-0-	3852	2	N	-0-			-0-
09	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2	N	-0-			-0-
10	3720 X	3223	-0-	-497	-0-	3223	2	N	-0-			-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956												
05	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2	N	-0-			-0-
06	2520 N	2319	-0-	-201	-0-	2319	2	N	-0-			-0-
07	2418 N	1672	-0-	-746	-0-	1672	2	N	-0-			-0-
08	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-			-0-
09	2310 N	5	-0-	-2305	-0-	5	2	N	-0-			-0-
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700												
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-			-0-
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2	N	-0-			-0-
07	2387 N	2279	-0-	-108	-0-	2279	2	N	-0-			-0-
08	2263 N	2254	-0-	-9	-0-	2254	2	N	-0-			-0-
09	2400 N	2084	-0-	-316	-0-	2084	2	N	-0-			-0-
10	2294 N	2153	-0-	-141	-0-	2153	2	N	-0-			-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214												
05	3999 X	3396	-0-	-603	-0-	3396	2	N	-0-			-0-
06	3660 X	3517	-0-	-143	-0-	3517	2	N	-0-			-0-
07	3565 X	3505	-0-	-60	-0-	3505	2	N	-0-			-0-
08	3565 X	3242	-0-	-323	-0-	3242	2	N	-0-			-0-
09	3510 X	3040	-0-	-470	-0-	3040	2	N	-0-			-0-
10	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2	N	-0-			-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690												
05	5053 X	3988	-0-	-1065	-0-	3988	2	N	-0-			-0-
06	4140 X	3443	-0-	-697	-0-	3443	2	N	-0-			-0-
07	4278 X	3531	-0-	-747	-0-	3531	2	N	-0-			-0-
08	4278 X	3877	-0-	-401	-0-	3877	2	N	-0-			-0-
09	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2	N	-0-			-0-
10	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2	N	-0-			-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514												
05	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2	N	-0-			-0-
06	1230 N	1114	-0-	-116	-0-	1114	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1188	-0-	-114	-0-	1188	2	N	-0-			-0-
08	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	1176	2	N	-0-			-0-
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-			-0-
10	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	1134	2	N	-0-			-0-
MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152												
05	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2	N	-0-			-0-
06	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2	N	-0-			-0-
07	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2	N	-0-			-0-
08	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2	N	-0-			-0-
09	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2	N	-0-			-0-
10	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488												
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									
05	1953 N	1923 -0-	-30 -0-	1923 2	N	-0-						-0-
06	2025 N	2025 -0-	-0- -0-	2025 2	N	-0-						-0-
07	1860 N	1725 -0-	-135 -0-	1725 2	N	-0-						-0-
08	1922 N	1389 -0-	-533 -0-	1389 2	N	-0-						-0-
09	2040 N	1821 -0-	-219 -0-	1821 2	N	-0-						-0-
10	1945 N	1945 -0-	-0- -0-	1945 2	N	-0-						-0-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289												
05	2352 N	2352 -0-	-0- -0-	2352 2	N	-0-						-0-
06	2580 N	173 -0-	-2407 -0-	173 2	N	-0-						-0-
07	2604 N	2109 -0-	-495 -0-	2109 2	N	-0-						-0-
08	3100 N	3172 -0-	72 -0-	3172 2	N	-0-						-0-
09	2696 N	2624 -0-	-72 -0-	2624 2	N	-0-						-0-
10	2947 N	2947 -0-	-0- -0-	2947 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												
05	0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	-0-						-0-
06	0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	-0-						-0-
07	0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	-0-						-0-
08	0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	-0-						-0-
09	0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	-0-						-0-
10	0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	-0-						-0-
OVINTIV USA INC. 628658 REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832												
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	NO RPT						-0-
REAGAN, GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11048 - 12105												
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -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												
05	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	NO RPT						-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.//										05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
SAXET OPERATING CO., INC.										749525										
SIMMONS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 209283		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11705		PERF. 5508 - 5554		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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		
05	154535 X	145885		-0-	-8650		-0-			145885	2		N	-0-					-0-	
06	148410 X	138719		-0-	-9691		-0-			138719	2		N	-0-					-0-	
07	153357 X	139012		-0-	-14345		-0-			139012	2		N	-0-					-0-	
08	153357 X	138401		-0-	-14956		-0-			138401	2		N	-0-					-0-	
09	144690 X	133583		-0-	-11107		-0-			133583	2		N	-0-					-0-	
10	145886 X	134980		-0-	-10906		-0-			134980	2		N	-0-					-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY										881167										
VARNER										WELL #: 1		RRCID -> 216564		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 13370		PERF. N/A		
05	961 X	649		-0-	-312		-0-			649	2		Y	-0-					25	
06	930 X	436		-0-	-494		-0-			436	2		Y	-0-					25	
07	961 X	711		-0-	-250		-0-			711	2		Y	-0-					25	
08	713 X	523		-0-	-190		-0-			523	2		Y	-0-					25	
09	690 X	536		-0-	-154		-0-			536	2		Y	-0-					25	
10	713 X	711		-0-	-2		-0-			711	2		Y	-0-					25	
ZARVONA ENERGY LLC										950523										
TXU MINING CO.										WELL #: 2		RRCID -> 233724		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 12117		PERF. 9736 - 10478		
05	0 N	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
TXU MINING COMPANY UNIT "A"										WELL #: 1		RRCID -> 237250		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 11755		PERF.11256 - 11536		
05	1853 N	1853		-0-	-0-		-0-			1853	3		N	-0-					-0-	
06	1230 N	983		-0-	-247		-0-			983	3		N	-0-					-0-	
07	1271 N	822		-0-	-449		-0-			822	3		N	-0-					-0-	
08	1846 N	1846		-0-	-0-		-0-			1846	3		N	-0-					-0-	
*09	1182 N	1182		-0-	-0-		-0-			1182	3		N	-0-					-0-	
10	837 N	NO RPT		-0-	-837		-0-						N	NO RPT					-0-	
TXU MINING COMPANY NORTH										WELL #: 2		RRCID -> 237727		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 12008		PERF. 9674 - 11534		
05	0 N	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435															
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-			-0-
06	630	N	262	-0-	-368	-0-	262	3			N	-0-			-0-
07	558	N	219	-0-	-339	-0-	219	3			N	-0-			-0-
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-			-0-
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437															
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510															
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			-0-
06	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	3			N	-0-			-0-
07	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	3			N	-0-			-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-			-0-
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802															
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-			-0-
06	390	N	164	-0-	-226	-0-	164	3			N	-0-			-0-
07	372	N	137	-0-	-235	-0-	137	3			N	-0-			-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-			-0-
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-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					
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	
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-			7 2			Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	-0-			2 2			Y	-0-					-0-	
08	7 N	1	-0-	-6	-0-	-0-			1 2			Y	-0-					-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-			4 2			Y	-0-					-0-	
MORGAN, HERCHEL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 267795				COMPL. DATE 10/20/2011				TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626					
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1162	2	N	1	1 8					4	
							1	9											
06	900 N	621	-0-	-279	-0-	-0-	50	1	569	2	N	2	2 1			2 8		2	
							2	9											
07	930 N	13	-0-	-917	-0-	-0-	2	2	11	9	N	10	10 8					2	
08	930 N	19	-0-	-911	-0-	-0-	19	2			N	-0-						2	
*09	630 N	7	-0-	-623	-0-	-0-	5	2	2	9	N	2	2 8					2	
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1623	2	N	3	2 1			1 8		2	
							3	9											
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
MITCHELL GAS UNIT III				WELL #:	8	RRCID -> 238293				COMPL. DATE 03/30/2008				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230					
05	124 N	87	-0-	-37	-0-	-0-	87	2			N	-0-						-0-	
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-						-0-	
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-						-0-	
08	93 N	54	-0-	-39	-0-	-0-	54	2			N	-0-						-0-	
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	-0-	101	2			N	-0-						-0-	
10	124 N	56	-0-	-68	-0-	-0-	56	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					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
BUCHANAN SWD				WELL #:	1	RRCID -> 199581				COMPL. DATE 03/01/2013				TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
FRANKLIN SWD				WELL #:	1	RRCID -> 245333				COMPL. DATE 11/24/2021				TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	05190 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
WALSTON GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 252363	COMPL. DATE 06/17/2009	TOTAL DEPTH 13485	PERF. 9434	-	9724			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MARTIN #1 GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID -> 254115	COMPL. DATE 12/07/2024	TOTAL DEPTH 12877	PERF. 8456	-	10184			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
HANHART GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 255177	COMPL. DATE 01/05/2010	TOTAL DEPTH 14790	PERF. 8690	-	10198			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 255918	COMPL. DATE 12/31/2009	TOTAL DEPTH 13195	PERF. 9638	-	11064			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
FM 2096 SWD			WELL #:	1	RRCID -> 260632	COMPL. DATE 09/24/2024	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7396	-	7762			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
KARRAKER GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 267640	COMPL. DATE 01/29/2013	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 9168	-	9854			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	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			
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-	
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BANKS STOP (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, BOBBY										05499 175 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
WELL #: 1										RRCID -> 179347		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 11944		PERF.10665 - 10780			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
J. HOLLOWAY GAS UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 182351		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 11758		PERF.10627 - 10769			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
BONNER, BOBBY																			
WELL #: 2										RRCID -> 187282		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10555 - 10622			
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	N	-0-					70		
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	N	1	1	7			70		
							1	9											
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					70		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					70		
*09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-					70		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70		
J. HOLLOWAY GAS UNIT																			
WELL #: 4										RRCID -> 190541		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 11840		PERF.10718 - 10848			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
BONNER, BOBBY																			
WELL #: 6										RRCID -> 192490		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 10863		PERF.10578 - 10644			
05	558 N	495	-0-	-63	-0-	-0-	39	1	456	2	N	-0-					80		
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	441	2	N	1	1	7			80		
							1	9											
07	527 N	520	-0-	-7	-0-	-0-	7	1	513	2	N	-0-					80		
08	496 N	373	-0-	-123	-0-	-0-	11	1	362	2	N	-0-					80		
*09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					80		
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	N	1	1	7			80		
BONNER, BOBBY																			
WELL #: 8										RRCID -> 199021		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10500 - 10599			
05	5270 X	875	-0-	-4395	-0-	-0-	98	1	775	2	N	2					75		
							2	9											
06	5100 X	543	-0-	-4557	-0-	-0-	49	1	485	2	N	8	8	7			75		
							9	9											
07	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	8615	2	N	30					105		
							33	9											
08	5270 X	2541	-0-	-2729	-0-	-0-	103	1	2438	2	N	-0-					105		
*09	3990 X	1367	-0-	-2623	-0-	-0-	15	1	1343	2	N	8					113		
							9	9											
10	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	-0-	5283	2	29	9	N	26	84	1	5	7	50		

BANKS STOP (BOSSIER SAND)			//CONT.// 05499 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903														
BONNER, BOBBY			WELL #: 7		RRCID -> 199167		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10633 - 10696						
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	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						
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOLLOWAY, J. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 206067		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11461 - 11716						
05	1674	N	1495	-0-	-179	-0-	147	1	1341	2	N	6					140
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	80	1	1300	2	N	7	2	7			145
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	51	1	1549	2	N	5					150
08	1488	N	1271	-0-	-217	-0-	66	1	1194	2	N	10					160
*09	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	16	1	1259	2	N	12					172
10	1612	N	1170	-0-	-442	-0-	1167	2	3	9	N	3	103	1	3	7	69
BONNER, BOBBY			WELL #: 9		RRCID -> 209017		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 11782		PERF.10739 - 10794						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 214884		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 11806		PERF.10400 - 11512						
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	50	1	574	2	N	-0-					175
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	558	2	N	1	1	7			175
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	8	1	591	2	N	-0-					175
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	16	1	552	2	N	-0-					175
*09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					175
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	N	1	1	7			175

BANKS STOP (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568																	
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		
05	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	125	1	1441	2	N	-0-				57		
06	180 X	129	-0-	-51	-0-	5	1	122	2	N	2		2	7	57		
07	504 X	504	-0-	-0-	-0-	2	9										
08	497 X	497	-0-	-0-	-0-	6	1	498	2	N	-0-				57		
*09	302 X	302	-0-	-0-	-0-	14	1	483	2	N	-0-				57		
10	186 N	26	-0-	-160	-0-	302	2			N	-0-				57		
						25	2	1	9	N	1		1	7	57		
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561																	
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	83	1	958	2	N	-0-				95		
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	43	1	1124	2	N	2		2	7	95		
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	2	9										
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	16	1	1211	2	N	10				105		
*09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	11	9										
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	35	1	1183	2	N	2				107		
						2	9										
						1198	2	20	9	N	18				125		
						1282	2	25	9	N	23		3	7	145		
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096																	
05	1457 N	1018	-0-	-439	-0-	81	1	937	2	N	-0-				150		
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	68	1	1766	2	N	22		3	7	169		
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	24	9										
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	24	1	1871	2	N	1				170		
*09	1410 N	993	-0-	-417	-0-	1	9										
10	1457 N	1135	-0-	-322	-0-	38	1	1272	2	N	10		157	1	23		
						11	9										
						983	2	10	9	N	9				32		
						1131	2	4	9	N	4		3	7	33		
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139																	
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	44	1	507	2	N	-0-				30		
06	510 N	433	-0-	-77	-0-	16	1	416	2	N	1		1	7	30		
07	527 N	388	-0-	-139	-0-	1	9										
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	5	1	383	2	N	-0-				30		
*09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	17	1	586	2	N	-0-				30		
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-				30		
						581	2	1	9	N	1		1	7	30		

BANKS STOP (BOSSIER SAND)															CNTY: FREESTONE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																								
J. HOLLOWAY GAS UNIT																								
//CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY																								
//CONT.// 220903																								
WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844																								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE	
05	1860 N	1395	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	111	1	1284	2	N	-0-				-0-						5	
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1178	2	N	3	7			3						5	
								3	9															
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1435	2	N	-0-				-0-						5	
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1543	2	N	-0-				-0-						5	
*09	1230 N	1115	-0-	-0-	-115	-0-	-0-	1115	2			N	-0-				-0-						5	
10	1457 N	1172	-0-	-0-	-285	-0-	-0-	1169	2	3	9	N	3	7			3						5	
JHP OPERATING, LLC															432463									
MOORE															WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092									
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-				-0-						-0-	
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-				-0-						-0-	
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-				-0-						-0-	
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-				-0-						-0-	
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-				-0-						-0-	
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-				-0-						-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															681327									
ORANSKY, M.B. ET AL															WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						-0-	
BANKS STOP (COTTON VALLEY)															05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															220903									
BONNER, BOBBY															WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 10706									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						-0-	
J HOLLOWAY GAS UNIT															WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420									
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						-0-	
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						-0-	
WOOD															WELL #: 7 RRCID -> 215753 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10544 - 10573									
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						-0-	
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						-0-	

BANKS STOP (COTTON VALLEY)		//CONT.//		05499 212	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
BONNER, ANDY		WELL #:		3	RRCID -> 217792		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL	DEPTH 12227	PERF.10576	- 10698		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BONNER, ANDY				WELL #:		4	RRCID -> 220214		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL	DEPTH 12158	PERF.10630	- 10759
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 222657		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL	DEPTH 11840	PERF.10334	- 10509
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
WATSON, J.				WELL #:		1	RRCID -> 227285		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL	DEPTH 11950	PERF.10648	- 10746
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	193 N	-0-	-0-	-0-	-0-		193	2		N	-0-			25
07	113 N	-0-	-0-	-0-	-0-		113	2		N	-0-			25
08	22 N	-0-	-0-	-0-	-0-		22	2		N	-0-			25
*09	90 N	-0-	-0-	-65	-0-		25	2		N	-0-			25
10	93 N	-0-	-0-	-81	-0-		12	2		N	-0-			25
BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		05499 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
BONNER, BOBBY		WELL #:		9	RRCID -> 203903		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL	DEPTH 11782	PERF.11458	- 11486		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
ORANSKY, M.B. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 195749		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL	DEPTH 11850	PERF.10728	- 11457		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

BARRON (WOODBINE)			05844 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIMESTONE								
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.			909658																	
BARRON, ETHEL			WELL #:			1	RRCID ->		015373	COMPL. DATE		04/27/1961	TOTAL DEPTH		3300	PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS)			06476 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON								
BRG LONE STAR LTD.			090870																	
T-BAR-X BEDSOLE			WELL #:			1	RRCID ->		196382	COMPL. DATE		07/18/2001	TOTAL DEPTH		17000	PERF.12813 - 12916				
05	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3			N	-0-						22	
06	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			N	-0-						22	
07	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3			N	-0-						22	
08	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	3			N	-0-						22	
09	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3			N	-0-						22	
10	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3			N	-0-						22	
CORSA RESOURCES, LLC			100584																	
KELLY "A"			WELL #:			1L	RRCID ->		180136	COMPL. DATE		06/28/2000	TOTAL DEPTH		13500	PERF.12927 - 13071				
05	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2			Y	-0-						-0-	
06	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			Y	-0-						-0-	
07	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			Y	-0-						-0-	
08	DLQ G-10		78	-0-	-0-	B	78	78	2			Y	-0-						-0-	
*09	DLQ G-10		4	-0-	-0-	B	82	82	4	2		Y	-0-						-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	82					Y	NO RPT						-0-	
KELLY "B"			WELL #:			1L	RRCID ->		182180	COMPL. DATE		10/09/2000	TOTAL DEPTH		13525	PERF.12892 - 13038				
05	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3			N	-0-						-0-	
06	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2			N	-0-						-0-	
07	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			N	-0-						-0-	
08	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	2			N	-0-						-0-	
09	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	2			N	-0-						-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
CARTER "A"			WELL #:			1	RRCID ->		182291	COMPL. DATE		11/03/2000	TOTAL DEPTH		17732	PERF.15738 - 15973				
05	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	2			N	-0-						-0-	
06	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	2			N	-0-						-0-	
07	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2			N	-0-						-0-	
08	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2			N	-0-						-0-	
09	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2			N	-0-						-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
H. JONES			WELL #:			1	RRCID ->		212483	COMPL. DATE		06/07/2005	TOTAL DEPTH		13630	PERF.11278 - 13480				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584													
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	683	-0-	683 B	-708627	683	2			N	-0-	-0-
06	0	N	187	-0-	187 B	-708440	187	2			N	-0-	-0-
07	0	N	396	-0-	396 B	-708044	396	2			N	-0-	-0-
08	0	N	374	-0-	374 B	-707670	374	2			N	-0-	-0-
09	0	N	216	-0-	216 B	-707454	216	2			N	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-707454					N	NO RPT	-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852													
05	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-	-0-
06	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-	-0-
07	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-	-0-
08	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-	-0-
09	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	1296	-0-	1296 B	1296	1296	2			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	255	-0-	255 B	1551	255	2			Y	-0-	-0-
09	14B	DENY	203	-0-	203 B	1754	203	2			Y	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	1754					Y	NO RPT	-0-
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													
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730													
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON									
CRATON OPERATING LLC 186717									
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106									
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
05	2566 N	2566	-0-	-0- B	-0-	2566	2		68
06	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	2		68
07	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2		68
08	2573 N	396	-0-	-2177 B	-0-	396	2		68
*09	1890 N	467	-0-	-1423 B	-0-	467	2		68
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT	68
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202									
05	775 N	163	-0-	-612 B	-0-	163	2	Y	24
06	300 N	120	-0-	-180 B	-0-	120	2	Y	24
07	1271 N	673	-0-	-598 B	-0-	673	2	Y	24
08	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2	Y	24
*09	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2	Y	24
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT	24
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090									
05	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	2	Y	18
06	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2	Y	18
07	1271 N	595	-0-	-676 B	-0-	595	2	Y	18
08	1271 N	581	-0-	-690 B	-0-	581	2	Y	18
*09	1140 N	237	-0-	-903 B	-0-	237	2	Y	18
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT	18
BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870									
05	1426 N	1407	-0-	-19 B	-0-	1407	2	N	147
06	1380 N	1103	-0-	-277 B	-0-	1103	2	N	147
07	1426 N	1392	-0-	-34 B	-0-	1392	2	N	147
08	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	2	N	147
09	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	2	N	147
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT	147
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184			N	62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184			N	62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184			N	62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184			N	62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184			N	62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184			N	62
DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476			N	73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476			N	73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476			N	73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476			N	73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476			N	73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476			N	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 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
05	837 N	686	-0-	-151 B	-0-	95	1	591	2	N	-0-		-0-
06	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	28	1	401	2	N	-0-		-0-
07	744 N	218	-0-	-526 B	-0-	6	1	211	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
08	682 N	132	-0-	-550 B	-0-	12	1	118	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
*09	420 N	344	-0-	-76 B	-0-	36	1	308	2	N	-0-		-0-
10	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	56	1	408	2	N	-0-		-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648													
05	403 N	375	-0-	-28 B	-0-	5	1	370	2	N	-0-		-0-
06	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	4	1	393	2	N	-0-		-0-
07	403 N	281	-0-	-122 B	-0-	3	1	278	2	N	-0-		-0-
08	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2			N	-0-		-0-
09	390 N	216	-0-	-174 B	-0-	3	1	213	2	N	-0-		-0-
10	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-		-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686													
05	2387 N	2287	-0-	-100 B	-0-	33	1	2254	2	N	-0-		-0-
06	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	16	1	1637	2	N	-0-		-0-
07	2325 N	1915	-0-	-410 B	-0-	19	1	1896	2	N	-0-		-0-
08	2676 N	2676	-0-	-0- B	-0-	2676	2			N	-0-		-0-
*09	2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	36	1	2237	2	N	-0-		-0-
10	2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	2			N	-0-		-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683													
05	1302 N	1100	-0-	-202 B	-0-	16	1	1084	2	N	-0-		-0-
06	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	11	1	1062	2	N	-0-		-0-
07	1085 N	966	-0-	-119 B	-0-	10	1	956	2	N	-0-		-0-
08	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	2			N	-0-		-0-
*09	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	18	1	1122	2	N	-0-		-0-
10	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2			N	-0-		-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
LADD WELL #: 1											RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821							
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
05	496 N	462	-0-	-0-	-34 B	-0-		7	1	455	2	N	-0-					-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0- B	-0-		4	1	399	2	N	-0-					-0-
07	465 N	365	-0-	-0-	-100 B	-0-		4	1	361	2	N	-0-					-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0- B	-0-		497	2			N	-0-					-0-
*09	449 N	449	-0-	-0-	-0- B	-0-		7	1	442	2	N	-0-					-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0- B	-0-		441	2			N	-0-					-0-
BLAZEK WELL #: 3X											RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699							
05	1643 N	1518	-0-	-0-	-125 B	-0-		22	1	1496	2	N	-0-					-0-
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0- B	-0-		18	1	1842	2	N	-0-					-0-
07	1674 N	1318	-0-	-0-	-356 B	-0-		13	1	1305	2	N	-0-					-0-
08	2156 N	2156	-0-	-0-	-0- B	-0-		2156	2			N	-0-					-0-
*09	1860 N	1175	-0-	-0-	-685 B	-0-		19	1	1156	2	N	-0-					-0-
10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0- B	-0-		1463	2			N	-0-					-0-
ADKINS WELL #: 1											RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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							
05	3379 X	2313	-0-	-0-	-1066 B	-0-		33	1	2280	2	N	-0-					-0-
06	3270 X	1931	-0-	-0-	-1339 B	-0-		19	1	1912	2	N	-0-					-0-
07	3379 X	2518	-0-	-0-	-861 B	-0-		26	1	2491	2	N	1		1	8		-0-
								1	9									
08	3379 X	3350	-0-	-0-	-29 B	-0-		3348	2	2	9	N	2		2	8		-0-
*09	2820 X	2806	-0-	-0-	-14 B	-0-		44	1	2762	2	N	-0-					-0-
10	3400 X	3400	-0-	-0-	-0- B	-0-		3400	2			N	-0-					-0-
WEST "B" WELL #: 1L											RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946							
05	1209 N	1009	-0-	-0-	-200 B	-0-		15	1	988	2	Y	5		5	8		-0-
								6	9									
06	605 N	605	-0-	-0-	-0- B	-0-		6	1	599	2	Y	-0-					-0-
07	1054 N	823	-0-	-0-	-231 B	-0-		8	1	809	2	Y	5		5	8		-0-
								6	9									
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0- B	-0-		1045	2	3	9	Y	3		3	8		-0-
*09	600 N	474	-0-	-0-	-126 B	-0-		7	1	467	2	Y	-0-					-0-
10	837 N	578	-0-	-0-	-259 B	-0-		577	2	1	9	Y	1		1	8		-0-
KELLY "A" WELL #: 5											RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844							
05	1922 N	1739	-0-	-0-	-183 B	-0-		25	1	1714	2	Y	-0-					-0-
06	1594 X	1594	-0-	-0-	-0- B	-0-		16	1	1578	2	Y	-0-					-0-
07	1798 X	1279	-0-	-0-	-519 B	-0-		13	1	1266	2	Y	-0-					-0-
08	1953 X	1875	-0-	-0-	-78 B	-0-		1875	2			Y	-0-					-0-
*09	1740 X	1462	-0-	-0-	-278 B	-0-		23	1	1439	2	Y	-0-					-0-
10	1736 X	1437	-0-	-0-	-299 B	-0-		1437	2			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																					
KELLY "A" WELL #: 7													RRCID -> 181792			COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 13482		PERF. 9567 - 13122	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
05	1023 N	842	-0-	-0-	-181 B	-0-		12	1	830	2	Y	-0-			-0-					
06	900 N	803	-0-	-0-	-97 B	-0-		8	1	795	2	Y	-0-			-0-					
07	899 N	702	-0-	-0-	-197 B	-0-		7	1	695	2	Y	-0-			-0-					
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0 B	-0-		1098	2			Y	-0-			-0-					
*09	989 N	989	-0-	-0-	-0 B	-0-		16	1	973	2	Y	-0-			-0-					
10	742 N	742	-0-	-0-	-0 B	-0-		742	2			Y	-0-			-0-					
WEST "B" WELL #: 3													RRCID -> 182907		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12796 - 12948		
05	837 N	832	-0-	-0-	-5 B	-0-		12	1	820	2	Y	-0-			-0-					
06	776 X	776	-0-	-0-	-0 B	-0-		8	1	768	2	Y	-0-			-0-					
07	837 X	696	-0-	-0-	-141 B	-0-		7	1	689	2	Y	-0-			-0-					
08	1084 X	1084	-0-	-0-	-0 B	-0-		1084	2			Y	-0-			-0-					
*09	926 X	926	-0-	-0-	-0 B	-0-		15	1	911	2	Y	-0-			-0-					
10	837 X	824	-0-	-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		
05	2139 N	1608	-0-	-0-	-531 B	-0-		87	1	1515	2	Y	5	5	8	-0-					
								6	9												
06	1980 X	1902	-0-	-0-	-78 B	-0-		87	1	1815	2	Y	-0-			-0-					
07	2015 X	1951	-0-	-0-	-64 B	-0-		39	1	1908	2	Y	4	4	8	-0-					
								4	9												
08	2046 X	1671	-0-	-0-	-375 B	-0-		37	1	1632	2	Y	2	2	8	-0-					
								2	9												
*09	1950 X	456	-0-	-0-	-1494 B	-0-		7	1	447	2	Y	2	2	8	-0-					
								2	9												
10	2087 X	2087	-0-	-0-	-0 B	-0-		38	1	2048	2	Y	1	1	8	-0-					
								1	9												
KELLY "A" WELL #: 2													RRCID -> 183957		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 13520		PERF. 9480 - 12059		
05	806 N	801	-0-	-0-	-5 B	-0-		11	1	783	2	Y	6	6	8	-0-					
								7	9												
06	711 X	711	-0-	-0-	-0 B	-0-		7	1	704	2	Y	-0-			-0-					
07	806 X	619	-0-	-0-	-187 B	-0-		6	1	606	2	Y	6	6	8	-0-					
								7	9												
08	905 X	905	-0-	-0-	-0 B	-0-		901	2	4	9	Y	4	4	8	-0-					
*09	780 X	754	-0-	-0-	-26 B	-0-		12	1	740	2	Y	2	2	8	-0-					
								2	9												
10	806 X	783	-0-	-0-	-23 B	-0-		781	2	2	9	Y	2	2	8	-0-					
KELLY "A" WELL #: 4													RRCID -> 186120		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 9492 - 12580		
05	815 N	815	-0-	-0-	-0 B	-0-		12	1	803	2	Y	-0-			-0-					
06	962 N	962	-0-	-0-	-0 B	-0-		9	1	953	2	Y	-0-			-0-					
07	899 N	573	-0-	-0-	-326 B	-0-		6	1	567	2	Y	-0-			-0-					
08	875 N	875	-0-	-0-	-0 B	-0-		875	2			Y	-0-			-0-					
*09	960 N	671	-0-	-0-	-289 B	-0-		11	1	660	2	Y	-0-			-0-					
10	704 N	704	-0-	-0-	-0 B	-0-		704	2			Y	-0-			-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000														
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											
05	7396 X	7396	-0-	-0- B	-0-	107 1	7287 2	N	2		2 8			-0-
06	3840 X	3806	-0-	-34 B	-0-	2 9	3768 2	N	-0-					-0-
07	3968 X	2170	-0-	-1798 B	-0-	38 1	2147 2	N	1		1 8			-0-
08	5878 X	5878	-0-	-0- B	-0-	22 1								-0-
*09	4128 X	4128	-0-	-0- B	-0-	1 9	1 9	N	1		1 8			-0-
						65 1	4061 2	N	2		2 8			-0-
10	4834 X	4834	-0-	-0- B	-0-	2 9								-0-
						4833 2	1 9	N	1		1 8			-0-
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066														
05	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	15 1	990 2	Y	8		8 8			-0-
06	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	9 9								-0-
07	930 N	304	-0-	-626 B	-0-	7 1	671 2	Y	-0-					-0-
						3 1	294 2	Y	6		6 8			-0-
08	1023 N	590	-0-	-433 B	-0-	7 9								-0-
*09	690 N	442	-0-	-248 B	-0-	588 2	2 9	Y	2		2 8			-0-
10	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	7 1	435 2	Y	-0-					-0-
						483 2		Y	-0-					-0-
WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898														
05	2480 X	2043	-0-	-437 B	-0-	283 1	1756 2	N	4		4 8			-0-
06	2400 X	1869	-0-	-531 B	-0-	4 9								-0-
07	2480 X	1664	-0-	-816 B	-0-	123 1	1746 2	N	-0-					-0-
						47 1	1616 2	N	1		1 8			-0-
08	2595 X	2595	-0-	-0- B	-0-	1 9								-0-
*09	2400 X	2219	-0-	-181 B	-0-	235 1	2360 2	N	-0-					-0-
10	2548 X	2548	-0-	-0- B	-0-	235 1	1984 2	N	-0-					-0-
						306 1	2241 2	N	1		1 8			-0-
						1 9								-0-
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964														
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
10	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														
05	4278 X	3835	-0-	-443 B	-0-	55 1	3777 2	Y	3		3 8			-0-
06	4140 X	3054	-0-	-1086 B	-0-	3 9								-0-
07	4030 X	3102	-0-	-928 B	-0-	30 1	3024 2	Y	-0-					-0-
						31 1	3067 2	Y	4		4 8			-0-
08	4085 X	4085	-0-	-0- B	-0-	4 9								-0-
*09	3906 X	3906	-0-	-0- B	-0-	4083 2	2 9	Y	2		2 8			-0-
						62 1	3842 2	Y	2		2 8			-0-
10	3844 X	3812	-0-	-32 B	-0-	2 9								-0-
						3810 2	2 9	Y	2		2 8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3565 X	783	-0-	-2782 B	-0-	69 1	714 2	N	-0-			-0-	
06	3450 X	2344	-0-	-1106 B	-0-	191 1	2153 2	N	-0-			-0-	
07	3565 X	2472	-0-	-1093 B	-0-	283 1	2189 2	N	-0-			-0-	
08	3676 X	3676	-0-	-0- B	-0-	3676 2		N	-0-			-0-	
*09	4247 X	4247	-0-	-0- B	-0-	4247 2		N	-0-			-0-	
10	4237 X	4237	-0-	-0- B	-0-	31 1	4206 2	N	-0-			-0-	
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598													
05	3980 X	3980	-0-	-0- B	-0-	199 1	3781 2	N	-0-			-0-	
06	3609 X	3609	-0-	-0- B	-0-	251 1	3358 2	N	-0-			-0-	
07	3875 X	2912	-0-	-963 B	-0-	300 1	2612 2	N	-0-			-0-	
08	4003 X	4003	-0-	-0- B	-0-	4003 2		N	-0-			-0-	
*09	3810 X	3267	-0-	-543 B	-0-	3267 2		N	-0-			-0-	
10	4351 X	4351	-0-	-0- B	-0-	4350 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192													
05	5580 X	4044	-0-	-1536 B	-248227	202 1	3842 2	N	-0-			-0-	
06	5400 X	5446	-0-	46 B	-248181	379 1	5067 2	N	-0-			-0-	
07	5580 X	4732	-0-	-848 B	-248181	488 1	4243 2	N	1	1 8		-0-	
						1 9							
08	5580 X	6224	-0-	644 B	-247537	6224 2		N	-0-			-0-	
*09	5400 X	6002	-0-	602 B	-246935	6001 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
10	5580 X	5373	-0-	-207 B	-246935	5372 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884													
05	4557 X	4103	-0-	-454 B	-0-	222 1	3879 2	Y	2	2 8		-0-	
						2 9							
06	4410 X	3585	-0-	-825 B	-0-	163 1	3422 2	Y	-0-			-0-	
07	4712 X	3158	-0-	-1554 B	-0-	64 1	3093 2	Y	1	1 8		-0-	
						1 9							
08	4712 X	3674	-0-	-1038 B	-0-	80 1	3593 2	Y	1	1 8		-0-	
						1 9							
*09	3960 X	3274	-0-	-686 B	-0-	49 1	3223 2	Y	2	2 8		-0-	
						2 9							
10	4092 X	1706	-0-	-2386 B	-0-	31 1	1673 2	Y	2	2 8		-0-	
						2 9							
GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588													
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
07	62 N	11	-0-	-51 B	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
*09	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-			-0-	
10	11 N	2	-0-	-9 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-	
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246													
05	3697 X	3697	-0-	-0- B	-0-	184 1	3513 2	N	-0-			-0-	
06	3627 X	3627	-0-	-0- B	-0-	253 1	3374 2	N	-0-			-0-	
07	4030 X	4030	-0-	-0- B	-0-	416 1	3614 2	N	-0-			-0-	
08	4171 X	4171	-0-	-0- B	-0-	4171 2		N	-0-			-0-	
*09	3647 X	3647	-0-	-0- B	-0-	3647 2		N	-0-			-0-	
10	3604 X	3604	-0-	-0- B	-0-	3604 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 #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422												
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
05	4805 X	4061	-0-	-744 B	-0-	232	1	3829	2	N	-0-	30
06	4890 X	4078	-0-	-812 B	-0-	312	1	3765	2	N	1	30
						1	9					
07	5053 X	3389	-0-	-1664 B	-0-	377	1	3012	2	N	-0-	30
08	5053 X	4055	-0-	-998 B	-0-	4055	2			N	-0-	30
*09	4560 X	3621	-0-	-939 B	-0-	3621	2			N	-0-	30
10	4216 X	3004	-0-	-1212 B	-0-	31	1	2972	2	N	1	30
						1	9					
GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060												
05	93 N	45	-0-	-48 B	-0-	2	1	43	2	N	-0-	-0-
06	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-
07	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	6	1	57	2	N	-0-	-0-
08	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-	-0-
*09	13 N	7	-0-	-6 B	-0-	7	2			N	-0-	-0-
10	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-	-0-
HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585												
05	2945 N	2749	-0-	-196 B	-102379	149	1	2600	2	Y	-0-	-0-
06	0 X	2688	-0-	2688 B	-99691	123	1	2565	2	Y	-0-	-0-
07	3038 X	2602	-0-	-436 B	-99691	53	1	2546	2	Y	3	-0-
						3	9					
08	3317 X	3103	-0-	-214 B	-99691	68	1	3029	2	Y	5	-0-
						6	9					
*09	3210 X	2780	-0-	-430 B	-99691	42	1	2734	2	Y	4	-0-
						4	9					
10	2790 X	2781	-0-	-9 B	-99691	50	1	2730	2	Y	1	-0-
						1	9					
HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594												
05	4557 X	4060	-0-	-497 B	-0-	220	1	3838	2	Y	2	-0-
						2	9					
06	4410 X	3104	-0-	-1306 B	-0-	141	1	2963	2	Y	-0-	-0-
07	4433 X	2810	-0-	-1623 B	-0-	57	1	2751	2	Y	2	-0-
						2	9					
08	4990 X	4990	-0-	-0- B	-0-	109	1	4879	2	Y	2	-0-
						2	9					
*09	4020 X	3917	-0-	-103 B	-0-	59	1	3858	2	Y	-0-	-0-
10	4061 X	3896	-0-	-165 B	-0-	70	1	3825	2	Y	1	-0-
						1	9					
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618												
05	1519 N	1133	-0-	-386 B	-0-	61	1	1069	2	N	3	-0-
						3	9					
06	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	41	1	859	2	N	-0-	-0-
07	1550 N	1497	-0-	-53 B	-0-	30	1	1464	2	N	3	-0-
						3	9					
08	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	34	1	1499	2	N	2	-0-
						2	9					
*09	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	25	1	1650	2	N	2	-0-
						2	9					
10	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	28	1	1515	2	N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581												
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
05	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	80 1	1522 2	N	-0-			-0-
06	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	92 1	1225 2	N	-0-			-0-
07	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	175 1	1517 2	N	-0-			-0-
08	1395 N	1063	-0-	-332 B	-0-	1063 2		N	-0-			-0-
*09	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807 2		N	-0-			-0-
10	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500 2		N	-0-			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832												
05	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	36 1	690 2	N	-0-			-0-
06	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	20 1	266 2	N	-0-			-0-
07	372 N	2	-0-	-370 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
08	496 N	3	-0-	-493 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
*09	300 N	9	-0-	-291 B	-0-	9 2		N	-0-			-0-
10	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2		N	-0-			-0-
MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389												
05	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	19 1	327 2	N	-0-			-0-
06	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	14 1	304 2	N	-0-			-0-
07	341 N	270	-0-	-71 B	-0-	5 1	265 2	N	-0-			-0-
08	341 N	63	-0-	-278 B	-0-	1 1	62 2	N	-0-			-0-
*09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-			-0-
10	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	14 1	776 2	N	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643												
05	4309 X	4010	-0-	-299 B	-19474	217 1	3791 2	Y	2	2 8		-0-
06	4170 X	2002	-0-	-2168 B	-19474	91 1	1911 2	Y	-0-			-0-
07	4309 X	3697	-0-	-612 B	-19474	75 1	3621 2	Y	1	1 8		-0-
08	3999 X	5279	-0-	1280 B	-18194	115 1	5164 2	Y	-0-			-0-
*09	3870 X	2907	-0-	-963 B	-18194	44 1	2863 2	Y	-0-			-0-
10	3999 X	6087	-0-	2088 B	-16106	109 1	5978 2	Y	-0-			-0-
ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	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												
05	1395 X	1257	-0-	-138 B	-0-	68 1	1187 2	Y	2	2 8		-0-
06	1399 X	1399	-0-	-0- B	-0-	64 1	1335 2	Y	-0-			-0-
07	1736 X	990	-0-	-746 B	-0-	20 1	970 2	Y	-0-			-0-
08	1736 X	1495	-0-	-241 B	-0-	33 1	1462 2	Y	-0-			-0-
*09	1680 X	960	-0-	-720 B	-0-	14 1	946 2	Y	-0-			-0-
10	1457 X	924	-0-	-533 B	-0-	17 1	907 2	Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON																										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																																						
GLANTON, THERESA "A"				WELL #: 1				RRCID -> 211069				COMPL. DATE 04/19/2005				TOTAL DEPTH 14500				PERF.13002 - 14410																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																				
05	3689 X	2455	-0-	-1234 B	-0-			133 3 9			2319 2	N	3		3 8			-0-																				
06	3686 X	3686	-0-	-0- B	-0-			168 1			3518 2	N	-0-					-0-																				
07	3038 X	2941	-0-	-97 B	-0-			59 1			2878 2	N	4		4 8			-0-																				
08	3812 X	3812	-0-	-0- B	-0-			83 1			3727 2	N	2		2 8			-0-																				
*09	3690 X	3009	-0-	-681 B	-0-			45 1			2962 2	N	2		2 8			-0-																				
10	3813 X	2610	-0-	-1203 B	-0-			47 1 9			2562 2	N	1		1 8			-0-																				
HODGES "A"																			WELL #: 6				RRCID -> 211849				COMPL. DATE 10/29/2004				TOTAL DEPTH 14150				PERF.13572 - 13741			
05	3565 X	3436	-0-	-129 B	-0-			186 3 9			3247 2	Y	3		3 8			-0-																				
06	3450 X	3248	-0-	-202 B	-0-			148 1			3100 2	Y	-0-					-0-																				
07	3565 X	3205	-0-	-360 B	-0-			65 1			3139 2	Y	1		1 8			-0-																				
08	3908 X	3908	-0-	-0- B	-0-			85 1 9			3822 2	Y	1		1 8			-0-																				
*09	3390 X	3303	-0-	-87 B	-0-			50 1 9			3251 2	Y	2		2 8			-0-																				
10	3441 X	2643	-0-	-798 B	-0-			48 1 9			2594 2	Y	1		1 8			-0-																				
BURLESON, M. G. "A"																			WELL #: 4				RRCID -> 212453				COMPL. DATE 06/02/2005				TOTAL DEPTH 14094				PERF.13208 - 13432			
05	36 X	-0-	-0-	-36 B	-0-							N	-0-					-0-																				
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-																				
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-							N	-0-					-0-																				
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-																				
*09	17 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			17 2				N	-0-					-0-																				
10	980 N	980	-0-	-0- B	-0-			18 1			962 2	N	-0-					-0-																				
RELIANT ENERGY UNIT																			WELL #: 10				RRCID -> 212484				COMPL. DATE 01/22/2005				TOTAL DEPTH 14011				PERF.13334 - 13480			
05	2933 N	2933	-0-	-0- B	-0-			146 1			2787 2	N	-0-					-0-																				
06	1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-			131 1			1746 2	N	-0-					-0-																				
07	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-			189 1			1639 2	N	-0-					-0-																				
08	2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-			2319 2				N	-0-					-0-																				
*09	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-			1736 2				N	-0-					-0-																				
10	2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-			2078 2				N	-0-					-0-																				
BURLESON, M. G. "A"																			WELL #: 3				RRCID -> 212509				COMPL. DATE 02/10/2005				TOTAL DEPTH 14110				PERF.13297 - 13580			
05	2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-			121 2 9			2115 2	N	2		2 8			-0-																				
06	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-			53 1			1117 2	N	-0-					-0-																				
07	1984 N	1270	-0-	-714 B	-0-			26 1			1244 2	N	-0-					-0-																				
08	2714 N	2714	-0-	-0- B	-0-			59 1			2654 2	N	1		1 8			-0-																				
*09	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-			33 1 9			2161 2	N	2		2 8			-0-																				
10	2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-			38 1 9			2086 2	N	1		1 8			-0-																				

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846														
M	ALLOW CODE	GAS 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	
05	3038 X	2879	-0-	-159 B	-0-	156	1	2723	2	Y	-0-		-0-	
06	2700 X	2527	-0-	-173 B	-0-	115	1	2412	2	Y	-0-		-0-	
07	2945 X	2346	-0-	-599 B	-0-	47	1	2299	2	Y	-0-		-0-	
08	2945 X	2578	-0-	-367 B	-0-	56	1	2521	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
*09	2850 X	2676	-0-	-174 B	-0-	40	1	2634	2	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
10	2883 X	2777	-0-	-106 B	-0-	50	1	2727	2	Y	-0-		-0-	
HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346														
05	3565 X	1493	-0-	-2072 B	-0-	81	1	1410	2	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
06	3450 X	1966	-0-	-1484 B	-0-	90	1	1876	2	Y	-0-		-0-	
07	3432 X	3432	-0-	-0- B	-0-	69	1	3361	2	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
08	4049 X	4049	-0-	-0- B	-0-	89	1	3958	2	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
*09	3477 X	3477	-0-	-0- B	-0-	52	1	3425	2	Y	-0-		-0-	
10	3441 X	2993	-0-	-448 B	-0-	54	1	2938	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265														
05	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	67	1	1278	2	N	-0-		-0-	
06	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	37	1	491	2	N	-0-		-0-	
07	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	134	1	1163	2	N	-0-		-0-	
08	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	2			N	-0-		-0-	
*09	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	2			N	-0-		-0-	
10	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2			N	-0-		-0-	
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721														
05	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	74	1	1412	2	N	-0-		-0-	
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	4	1	60	2	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
07	930 N	1	-0-	-929 B	-0-	1	2			N	-0-		-0-	
08	930 N	353	-0-	-577 B	-0-	353	2			N	-0-		-0-	
*09	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-		-0-	
10	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2			N	-0-		-0-	
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084														
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948														
05	1426 N	1378	-0-	-48 B	-0-	75	1	1303	2	Y	-0-		-0-	
06	974 X	974	-0-	-0- B	-0-	44	1	930	2	Y	-0-		-0-	
07	1395 X	1317	-0-	-78 B	-0-	27	1	1290	2	Y	-0-		-0-	
08	1510 X	1510	-0-	-0- B	-0-	33	1	1477	2	Y	-0-		-0-	
*09	1350 X	1311	-0-	-39 B	-0-	20	1	1291	2	Y	-0-		-0-	
10	1381 X	1381	-0-	-0- B	-0-	25	1	1356	2	Y	-0-		-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028															
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
05	510 N	510	-0-	-0-	-0- B	-0-	25	1	485	2	N	-0-			-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0- B	-0-	13	1	176	2	N	-0-			-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0- B	-0-	38	1	332	2	N	-0-			-0-
08	310 N	237	-0-	-73	-0- B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
*09	180 N	23	-0-	-157	-0- B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
10	310 N	264	-0-	-46	-0- B	-0-	264	2			N	-0-			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300															
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0- B	-0-	64	1	1216	2	N	-0-			-0-
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0- B	-0-	85	1	1137	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	886	-0-	-664	-0- B	-0-	91	1	795	2	N	-0-			-0-
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0- B	-0-	1432	2			N	-0-			-0-
*09	1230 N	852	-0-	-378	-0- B	-0-	852	2			N	-0-			-0-
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0- B	-0-	1265	2			N	-0-			-0-
MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596															
05	4278 X	3513	-0-	-765	-0- B	-0-	190	1	3321	2	N	2	2 8		-0-
							2	9							
06	4140 X	2580	-0-	-1560	-0- B	-0-	118	1	2462	2	N	-0-			-0-
07	4278 X	2927	-0-	-1351	-0- B	-0-	59	1	2867	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
08	4238 X	4238	-0-	-0-	-0- B	-0-	93	1	4145	2	N	-0-			-0-
*09	3995 X	3995	-0-	-0-	-0- B	-0-	60	1	3935	2	N	-0-			-0-
10	4030 X	4030	-0-	-0-	-0- B	-0-	72	1	3957	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776															
05	3193 X	1228	-0-	-1965	-0- B	-0-	66	1	1160	2	Y	2	2 8		-0-
							2	9							
06	3638 X	3638	-0-	-0-	-0- B	-0-	166	1	3472	2	Y	-0-			-0-
07	3286 X	3219	-0-	-67	-0- B	-0-	65	1	3151	2	Y	3	3 8		-0-
							3	9							
08	4012 X	4012	-0-	-0-	-0- B	-0-	88	1	3922	2	Y	2	2 8		-0-
							2	9							
*09	3630 X	3492	-0-	-138	-0- B	-0-	53	1	3439	2	Y	-0-			-0-
10	3751 X	3492	-0-	-259	-0- B	-0-	63	1	3428	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362															
05	2703 X	2703	-0-	-0-	-0- B	-0-	146	1	2557	2	N	-0-			-0-
06	2292 X	2292	-0-	-0-	-0- B	-0-	104	1	2188	2	N	-0-			-0-
07	2299 X	2299	-0-	-0-	-0- B	-0-	46	1	2253	2	N	-0-			-0-
08	2707 X	2707	-0-	-0-	-0- B	-0-	59	1	2648	2	N	-0-			-0-
*09	1859 N	1859	-0-	-0-	-0- B	-0-	28	1	1831	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	404	-0-	-805	-0- B	-0-	7	1	397	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903	
POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830														
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	2951 N	2951	-0-	-0- B	-0-	160	1	2791	2	N	-0-			-0-
06	2593 N	2593	-0-	-0- B	-0-	118	1	2475	2	N	-0-			-0-
07	1985 X	1985	-0-	-0- B	-0-	40	1	1944	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
08	2143 X	2143	-0-	-0- B	-0-	47	1	2096	2	N	-0-			-0-
*09	1366 X	1366	-0-	-0- B	-0-	21	1	1345	2	N	-0-			-0-
10	1444 X	1444	-0-	-0- B	-0-	26	1	1418	2	N	-0-			-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517														
05	2356 N	2248	-0-	-108 B	-0-	122	1	2124	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
06	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	76	1	1589	2	N	-0-			-0-
07	2325 N	1358	-0-	-967 B	-0-	27	1	1330	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
08	2263 N	1777	-0-	-486 B	-0-	39	1	1736	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
*09	1680 N	1595	-0-	-85 B	-0-	24	1	1571	2	N	-0-			-0-
10	2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	40	1	2163	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985														
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612														
05	310 X	2	-0-	-308 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-			-0-
07	279 X	1	-0-	-278 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	279 X	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			-0-
*09	60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
10	2 X	-0-	-0-	-2 B	-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3613 X	3613	-0-	-0- B	-0-	52	1	3555	2	N	5	5	8	-0-
06	3450 X	3026	-0-	-424 B	-0-	30	1	2996	2	N	-0-			-0-
07	3658 X	2863	-0-	-795 B	-0-	29	1	2828	2	N	5	5	8	-0-
08	3658 X	2652	-0-	-1006 B	-0-	2650	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*09	4118 X	4118	-0-	-0- B	-0-	65	1	4051	2	N	2	2	8	-0-
10	3627 X	3496	-0-	-131 B	-0-	3494	2	2	9	N	2	2	8	-0-
GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	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														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	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														
05	3472 X	3375	-0-	-97 B	-0-	183	1	3189	2	N	3	3	8	-0-
06	3360 X	2444	-0-	-916 B	-0-	111	1	2333	2	N	-0-			-0-
07	3472 X	2684	-0-	-788 B	-0-	54	1	2628	2	N	2	2	8	-0-
08	3441 X	2744	-0-	-697 B	-0-	60	1	2683	2	N	1	1	8	-0-
*09	3277 X	3277	-0-	-0- B	-0-	49	1	3226	2	N	2	2	8	-0-
10	3379 X	2215	-0-	-1164 B	-0-	40	1	2174	2	N	1	1	8	-0-
THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912														
05	4388 X	4388	-0-	-0- B	-0-	238	1	4150	2	N	-0-			-0-
06	3625 X	3625	-0-	-0- B	-0-	165	1	3460	2	N	-0-			-0-
07	2904 X	2904	-0-	-0- B	-0-	59	1	2844	2	N	1	1	8	-0-
08	3423 X	3423	-0-	-0- B	-0-	75	1	3346	2	N	2	2	8	-0-
*09	3014 X	3014	-0-	-0- B	-0-	45	1	2969	2	N	-0-			-0-
10	2947 X	2947	-0-	-0- B	-0-	53	1	2894	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2356 N	647	-0-		-1709 B	-0-	35 2	1 9	610	2	N	2	2 8		-0-
06	1270 N	1270	-0-		-0- B	-0-	58 1	1 1	1212	2	N	-0-			-0-
07	1953 N	1079	-0-		-874 B	-0-	22 1	1 1	1056	2	N	1	1 8		-0-
08	2697 N	2697	-0-		-0- B	-0-	59 1	2 9	2636	2	N	2	2 8		-0-
*09	2159 N	2159	-0-		-0- B	-0-	33 1	1 1	2126	2	N	-0-			-0-
10	1918 N	1918	-0-		-0- B	-0-	34 1	1 9	1883	2	N	1	1 8		-0-
HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695															
05	1516 N	1516	-0-		-0- B	-0-	82 1	1 1	1434	2	Y	-0-			-0-
06	1577 N	1577	-0-		-0- B	-0-	72 1	1 1	1505	2	Y	-0-			-0-
07	1167 N	1167	-0-		-0- B	-0-	24 1	1 9	1142	2	Y	1	1 8		-0-
08	1519 N	1334	-0-		-185 B	-0-	29 1	1 9	1304	2	Y	1	1 8		-0-
*09	1590 N	1265	-0-		-325 B	-0-	19 1	1 1	1246	2	Y	-0-			-0-
10	1178 N	930	-0-		-248 B	-0-	17 1	1 1	913	2	Y	-0-			-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935															
05	3955 X	3955	-0-		-0- B	-0-	214 3	1 9	3738	2	N	3	3 8		-0-
06	3720 X	3598	-0-		-122 B	-0-	164 1	1 1	3434	2	N	-0-			-0-
07	3968 X	2876	-0-		-1092 B	-0-	58 1	2 9	2816	2	N	2	2 8		-0-
08	4364 X	4364	-0-		-0- B	-0-	95 2	1 9	4267	2	N	2	2 8		-0-
*09	3840 X	3762	-0-		-78 B	-0-	57 1	1 1	3705	2	N	-0-			-0-
10	3968 X	3797	-0-		-171 B	-0-	68 1	1 9	3728	2	N	1	1 8		-0-
HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000															
05	6178 X	6178	-0-		-0- B	-0-	335 3	1 9	5840	2	Y	3	3 8		-0-
06	5190 X	5076	-0-		-114 B	-0-	231 1	1 1	4845	2	Y	-0-			-0-
07	5549 X	2896	-0-		-2653 B	-0-	59 1	2 9	2835	2	Y	2	2 8		-0-
08	6727 X	5085	-0-		-1642 B	-0-	111 2	1 9	4972	2	Y	2	2 8		-0-
*09	6615 X	6615	-0-		-0- B	-0-	100 1	1 1	6515	2	Y	-0-			-0-
10	6169 X	5549	-0-		-620 B	-0-	100 1	1 9	5448	2	Y	1	1 8		-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823															
05	2330 N	2330	-0-		-0- B	-0-	126 1	1 1	2204	2	N	-0-			-0-
06	1699 N	1699	-0-		-0- B	-0-	77 1	1 1	1622	2	N	-0-			-0-
07	1929 N	1929	-0-		-0- B	-0-	39 1	1 9	1889	2	N	1	1 8		-0-
08	2294 N	2058	-0-		-236 B	-0-	45 1	2 9	2011	2	N	2	2 8		-0-
*09	1710 N	1684	-0-		-26 B	-0-	25 1	1 1	1659	2	N	-0-			-0-
10	1922 N	1470	-0-		-452 B	-0-	26 1	1 1	1444	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	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	713 N	581	-0-	-132 B	-0-	31	1	550	2	N	-0-	-0-
06	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	29	1	602	2	N	-0-	-0-
07	558 N	460	-0-	-98 B	-0-	9	1	451	2	N	-0-	-0-
08	589 N	329	-0-	-260 B	-0-	7	1	322	2	N	-0-	-0-
*09	630 N	18	-0-	-612 B	-0-	18	2			N	-0-	-0-
10	465 N	15	-0-	-450 B	-0-	15	2			N	-0-	-0-
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462												
05	682 N	638	-0-	-44 B	-0-	9	1	629	2	N	-0-	-0-
06	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	6	1	553	2	N	-0-	-0-
07	651 N	504	-0-	-147 B	-0-	5	1	499	2	N	-0-	-0-
08	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-	-0-
*09	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	10	1	599	2	N	-0-	-0-
10	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-	-0-
HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943												
05	3782 X	1916	-0-	-1866 B	-0-	104	1	1810	2	N	2	-0-
						2	9				2 8	
06	3319 X	3319	-0-	-0- B	-0-	151	1	3168	2	N	-0-	-0-
07	3224 X	3017	-0-	-207 B	-0-	61	1	2954	2	N	2	-0-
						2	9				2 8	
08	3224 X	1891	-0-	-1333 B	-0-	41	1	1848	2	N	2	-0-
						2	9				2 8	
*09	3330 X	3235	-0-	-95 B	-0-	49	1	3184	2	N	2	-0-
						2	9				2 8	
10	3441 X	3382	-0-	-59 B	-0-	61	1	3320	2	N	1	-0-
						1	9				1 8	
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477												
05	1023 N	976	-0-	-47 B	-0-	53	1	923	2	N	-0-	-0-
06	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	37	1	772	2	N	-0-	-0-
07	1023 N	719	-0-	-304 B	-0-	15	1	704	2	N	-0-	-0-
08	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	24	1	1084	2	N	-0-	-0-
*09	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	13	1	868	2	N	-0-	-0-
10	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	15	1	825	2	N	-0-	-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676												
05	4991 X	4728	-0-	-263 B	-0-	256	1	4469	2	N	3	-0-
						3	9				3 8	
06	4800 X	4276	-0-	-524 B	-0-	195	1	4081	2	N	-0-	-0-
07	4960 X	4187	-0-	-773 B	-0-	85	1	4096	2	N	5	-0-
						6	9				5 8	
08	5350 X	5350	-0-	-0- B	-0-	117	1	5230	2	N	3	-0-
						3	9				3 8	
*09	4769 X	4769	-0-	-0- B	-0-	72	1	4693	2	N	4	-0-
						4	9				4 8	
10	4812 X	4812	-0-	-0- B	-0-	87	1	4722	2	N	3	-0-
						3	9				3 8	

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	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2449 N	2351	-0-	-98 B	-0-	127 2	1 9	2222	2 N	2	2 8		-0-
06	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	94 1	1	1977	2 N	-0-			-0-
07	2294 N	1794	-0-	-500 B	-0-	36 1	1	1758	2 N	-0-			-0-
08	2492 N	2492	-0-	-0- B	-0-	55 1	1	2437	2 N	-0-			-0-
*09	2070 N	1675	-0-	-395 B	-0-	25 1	1	1650	2 N	-0-			-0-
10	2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	39 1	1	2110	2 N	-0-			-0-
WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950													
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859				N	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859				N	-0-			-0-
10	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													
05	1891 N	1768	-0-	-123 B	-0-	96 2	1 9	1670	2 N	2	2 8		-0-
06	2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	127 1	1	2649	2 N	-0-			-0-
07	2635 N	1570	-0-	-1065 B	-0-	32 1	1 9	1537	2 N	1	1 8		-0-
08	3276 X	3276	-0-	-0- B	-0-	72 1	1	3204	2 N	-0-			-0-
*09	2794 N	2794	-0-	-0- B	-0-	42 1	1	2752	2 N	-0-			-0-
10	2899 N	2899	-0-	-0- B	-0-	52 1	1	2847	2 N	-0-			-0-
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904													
05	14B2 EXT	2418	-0-	2418 B	-43311	34 61	1 9	2323	2 N	55	55 8		-0-
06	T. A.	1861	-0-	1861 B	-41450	18 22	1 9	1821	2 N	20	20 8		-0-
07	0 X	973	-0-	973 B	-40477	10 35	1 9	928	2 N	32	32 8		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-40477				N	5	5 8		-0-
*09	1830 N	-0-	-0-	-1830 B	-40477				N	-0-			-0-
10	961 N	-0-	-0-	-961 B	-40477				N	-0-			-0-
WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608													
05	1147 X	1059	-0-	-88 B	-0-	15 1	1	1044	2 N	-0-			-0-
06	1110 X	1047	-0-	-63 B	-0-	10 1	1	1037	2 N	-0-			-0-
07	1116 X	1046	-0-	-70 B	-0-	11 1	1	1035	2 N	-0-			-0-
08	1333 X	1333	-0-	-0- B	-0-	1333 2	2		N	-0-			-0-
*09	1293 X	1293	-0-	-0- B	-0-	20 1	1	1273	2 N	-0-			-0-
10	1264 X	1264	-0-	-0- B	-0-	1264 2	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943																	
M 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
05	2449 N	2371	-0-		-78 B	-0-	34 13 9	2324 2	Y			12	12 8				-0-
06	1762 X	1762	-0-		-0- B	-0-	17 1	1745 2	Y			-0-					-0-
07	2449 X	1646	-0-		-803 B	-0-	17 1 8 9	1621 2	Y			7	7 8				-0-
08	2666 X	2033	-0-		-633 B	-0-	2027 2	6 9	Y			5	5 8				-0-
*09	2520 X	1927	-0-		-593 B	-0-	30 1 4 9	1893 2	Y			4	4 8				-0-
10	2356 X	2043	-0-		-313 B	-0-	2037 2	6 9	Y			5	5 8				-0-

PINNACLE					WELL #: 6	RRCID -> 226284	COMPL. DATE 11/23/2006	TOTAL DEPTH 13778	PERF.12512 - 13326								
05	1161 N	1161	-0-		-0- B	-0-	1161 2		N			-0-					-0-
06	1101 N	1101	-0-		-0- B	-0-	109 1	992 2	N			-0-					-0-
07	939 N	939	-0-		-0- B	-0-	38 1	901 2	N			-0-					-0-
08	1185 N	1185	-0-		-0- B	-0-	79 1	1106 2	N			-0-					-0-
*09	1110 N	977	-0-		-133 B	-0-	70 1	907 2	N			-0-					-0-
10	1297 N	1297	-0-		-0- B	-0-	109 1	1188 2	N			-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A"					WELL #: 2	RRCID -> 226286	COMPL. DATE 01/28/2007	TOTAL DEPTH 13914	PERF.13341 - 13634								
05	3400 X	3400	-0-		-0- B	-0-	184 2 9	3214 2	N			2	2 8				-0-
06	3120 X	3022	-0-		-98 B	-0-	138 1	2884 2	N			-0-					-0-
07	3565 X	2734	-0-		-831 B	-0-	55 1 9	2678 2	N			1	1 8				-0-
08	3565 X	3443	-0-		-122 B	-0-	75 1 9	3367 2	N			1	1 8				-0-
*09	3450 X	3364	-0-		-86 B	-0-	51 1 9	3312 2	N			1	1 8				-0-
10	3410 X	3049	-0-		-361 B	-0-	55 1	2994 2	N			-0-					-0-

WEST "A"					WELL #: 2	RRCID -> 226899	COMPL. DATE 12/13/2007	TOTAL DEPTH 14700	PERF. 9172 - 12987								
05	3100 X	1674	-0-		-1426 B	-0-	24 6 9	1644 2	N			5	5 8				-0-
06	3000 X	1243	-0-		-1757 B	-0-	12 1	1231 2	N			-0-					-0-
07	3100 X	1132	-0-		-1968 B	-0-	11 1 9	1119 2	N			2	2 8				-0-
08	2852 X	1781	-0-		-1071 B	-0-	1780 2 9	1 9	N			1	1 8				-0-
*09	2760 X	1592	-0-		-1168 B	-0-	25 1 9	1565 2	N			2	2 8				-0-
10	1674 X	1669	-0-		-5 B	-0-	1667 2	2 9	N			2	2 8				-0-

O'NEAL, G.					WELL #: 2	RRCID -> 227143	COMPL. DATE 03/03/2007	TOTAL DEPTH 14050	PERF.13393 - 13854								
05	2263 N	2221	-0-		-42 B	-0-	120 2 9	2099 2	N			2	2 8				-0-
06	2153 N	2153	-0-		-0- B	-0-	98 1	2055 2	N			-0-					-0-
07	2263 N	1569	-0-		-694 B	-0-	32 1 9	1534 2	N			3	3 8				-0-
08	2232 N	1984	-0-		-248 B	-0-	43 1 9	1939 2	N			2	2 8				-0-
*09	2160 N	1923	-0-		-237 B	-0-	29 1	1894 2	N			-0-					-0-
10	1986 N	1986	-0-		-0- B	-0-	36 1	1950 2	N			-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665															
M 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	
05	980 N	980	-0-	-0-	B	-0-	53	1	927	2	N	-0-		-0-	
06	864 N	864	-0-	-0-	B	-0-	39	1	825	2	N	-0-		-0-	
07	1085 N	696	-0-	-389	B	-0-	14	1	682	2	N	-0-		-0-	
08	1149 N	1149	-0-	-0-	B	-0-	25	1	1124	2	N	-0-		-0-	
*09	870 N	849	-0-	-21	B	-0-	13	1	836	2	N	-0-		-0-	
10	746 N	746	-0-	-0-	B	-0-	13	1	733	2	N	-0-		-0-	
MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373															
05	4588 X	1666	-0-	-2922	B	-0-	90	1	1574	2	N	2	2 8	-0-	
							2	9							
06	4260 X	1708	-0-	-2552	B	-0-	78	1	1630	2	N	-0-		-0-	
07	4185 X	1656	-0-	-2529	B	-0-	33	1	1622	2	N	1	1 8	-0-	
							1	9							
08	1674 X	976	-0-	-698	B	-0-	21	1	954	2	N	1	1 8	-0-	
							1	9							
*09	1710 X	1507	-0-	-203	B	-0-	23	1	1484	2	N	-0-		-0-	
10	1767 X	1464	-0-	-303	B	-0-	26	1	1438	2	N	-0-		-0-	
HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902															
05	3410 X	3057	-0-	-353	B	-0-	166	1	2889	2	Y	2	2 8	-0-	
							2	9							
06	3090 X	2751	-0-	-339	B	-0-	125	1	2626	2	Y	-0-		-0-	
07	3224 X	2387	-0-	-837	B	-0-	48	1	2336	2	Y	3	3 8	-0-	
							3	9							
08	3224 X	3016	-0-	-208	B	-0-	66	1	2948	2	Y	2	2 8	-0-	
							2	9							
*09	3120 X	3001	-0-	-119	B	-0-	45	1	2956	2	Y	-0-		-0-	
10	3078 X	3078	-0-	-0-	B	-0-	55	1	3023	2	Y	-0-		-0-	
WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360															
05	1150 N	1150	-0-	-0-	B	-0-	17	1	1133	2	N	-0-		-0-	
06	836 N	836	-0-	-0-	B	-0-	8	1	828	2	N	-0-		-0-	
07	1147 N	827	-0-	-320	B	-0-	8	1	819	2	N	-0-		-0-	
08	1147 N	1087	-0-	-60	B	-0-	1087	2			N	-0-		-0-	
*09	974 N	974	-0-	-0-	B	-0-	15	1	959	2	N	-0-		-0-	
10	963 N	963	-0-	-0-	B	-0-	963	2			N	-0-		-0-	
WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
10	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															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																			
BURLESON, M. G. "A"				WELL #:	8	RRCID ->	231877	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL	DEPTH	14075	PERF.12380	- 13878					
M	ALLOW	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	
05	1333 N	1042	-0-	-291 B	-0-			56	1	986	2	N	-0-					-0-	
06	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-			50	1	1047	2	N	-0-					-0-	
07	1054 N	705	-0-	-349 B	-0-			14	1	691	2	N	-0-					-0-	
08	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-			24	1	1078	2	N	-0-					-0-	
*09	1110 N	909	-0-	-201 B	-0-			14	1	895	2	N	-0-					-0-	
10	881 N	881	-0-	-0- B	-0-			16	1	865	2	N	-0-					-0-	

GLANTON, THERESA "A"				WELL #:	5	RRCID ->	232115	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL	DEPTH	14075	PERF.13420	- 13708					
05	2728 X	2369	-0-	-359 B	-0-			128	1	2238	2	N	3		3	8		-0-	
								3	9										
06	2610 X	2009	-0-	-601 B	-0-			92	1	1917	2	N	-0-					-0-	
07	2697 X	1312	-0-	-1385 B	-0-			26	1	1284	2	N	2		2	8		-0-	
								2	9										
08	2418 X	453	-0-	-1965 B	-0-			10	1	441	2	N	2		2	8		-0-	
								2	9										
*09	2010 N	142	-0-	-1868 B	-0-			2	1	140	2	N	-0-					-0-	
10	1302 N	678	-0-	-624 B	-0-			12	1	666	2	N	-0-					-0-	

POLLARD, JEANETTE				WELL #:	7	RRCID ->	232254	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL	DEPTH	14070	PERF.13214	- 13706					
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	

PINNACLE				WELL #:	5	RRCID ->	233504	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL	DEPTH	14775	PERF.13310	- 13370					
05	3065 X	3065	-0-	-0- B	-0-			3065	2			N	-0-					-0-	
06	2610 X	1956	-0-	-654 B	-0-			194	1	1762	2	N	-0-					-0-	
07	2697 X	1354	-0-	-1343 B	-0-			54	1	1300	2	N	-0-					-0-	
08	4044 X	4044	-0-	-0- B	-0-			269	1	3775	2	N	-0-					-0-	
*09	2610 X	2536	-0-	-74 B	-0-			181	1	2355	2	N	-0-					-0-	
10	2697 X	2173	-0-	-524 B	-0-			182	1	1990	2	N	1		1	8		-0-	
								1	9										

BURLESON, M. G. "A"				WELL #:	13	RRCID ->	233903	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL	DEPTH	13970	PERF.13124	- 13382					
05	4836 X	4713	-0-	-123 B	-0-			255	1	4455	2	N	3		3	8		-0-	
								3	9										
06	4680 X	3657	-0-	-1023 B	-0-			167	1	3490	2	N	-0-					-0-	
07	4867 X	4100	-0-	-767 B	-0-			83	1	4013	2	N	4		4	8		-0-	
								4	9										
08	4867 X	4106	-0-	-761 B	-0-			90	1	4014	2	N	2		2	8		-0-	
								2	9										
*09	4726 X	4726	-0-	-0- B	-0-			71	1	4653	2	N	2		2	8		-0-	
								2	9										
10	4712 X	4014	-0-	-698 B	-0-			72	1	3939	2	N	3		3	8		-0-	
								3	9										

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
05	4539 X	4539	-0-	-0- B	-0-	66	1	4461	2	N	11	11 8	-0-	
06	4109 X	4109	-0-	-0- B	-0-	41	1	4068	2	N	-0-		-0-	
07	3781 X	3781	-0-	-0- B	-0-	38	1	3729	2	N	13	13 8	-0-	
08	5293 X	5293	-0-	-0- B	-0-	5284	2	9	9	N	8	8 8	-0-	
*09	3822 X	3822	-0-	-0- B	-0-	60	1	3758	2	N	4	4 8	-0-	
10	3927 X	3927	-0-	-0- B	-0-	3921	2	6	9	N	5	5 8	-0-	
MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573														
05	2976 X	1711	-0-	-1265 B	-0-	93	1	1618	2	N	-0-		-0-	
06	2612 X	2612	-0-	-0- B	-0-	119	1	2493	2	N	-0-		-0-	
07	2821 X	1519	-0-	-1302 B	-0-	31	1	1487	2	N	1	1 8	-0-	
08	2821 X	1790	-0-	-1031 B	-0-	39	1	1750	2	N	1	1 8	-0-	
*09	2751 X	2751	-0-	-0- B	-0-	42	1	2709	2	N	-0-		-0-	
10	2697 X	1677	-0-	-1020 B	-0-	30	1	1647	2	N	-0-		-0-	
WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870														
05	1333 N	1148	-0-	-185 B	-0-	17	1	1131	2	N	-0-		-0-	
06	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	11	1	1093	2	N	-0-		-0-	
07	1240 N	952	-0-	-288 B	-0-	10	1	942	2	N	-0-		-0-	
08	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	2			N	-0-		-0-	
*09	1110 N	1100	-0-	-10 B	-0-	17	1	1083	2	N	-0-		-0-	
10	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	2			N	-0-		-0-	
WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864														
05	4650 X	4072	-0-	-578 B	-0-	59	1	4005	2	N	7	7 8	-0-	
06	4500 X	3750	-0-	-750 B	-0-	37	1	3713	2	N	-0-		-0-	
07	4650 X	3671	-0-	-979 B	-0-	37	1	3624	2	N	9	9 8	-0-	
08	4547 X	4547	-0-	-0- B	-0-	4539	2	8	9	N	7	7 8	-0-	
*09	5029 X	5029	-0-	-0- B	-0-	79	1	4943	2	N	6	6 8	-0-	
10	4901 X	4901	-0-	-0- B	-0-	4894	2	7	9	N	6	6 8	-0-	
WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880														
05	3534 X	3165	-0-	-369 B	-0-	46	1	3110	2	N	8	8 8	-0-	
06	3420 X	2549	-0-	-871 B	-0-	25	1	2524	2	N	-0-		-0-	
07	3534 X	2678	-0-	-856 B	-0-	27	1	2643	2	N	7	7 8	-0-	
08	3751 X	3751	-0-	-0- B	-0-	3747	2	4	9	N	4	4 8	-0-	
*09	3210 X	2365	-0-	-845 B	-0-	37	1	2326	2	N	2	2 8	-0-	
10	3246 X	3246	-0-	-0- B	-0-	3243	2	3	9	N	3	3 8	-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658														
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	
05	2268 N	2268	-0-	-0-	B	-0-	123 1	2145 2	N	-0-			-0-	
06	1954 N	1954	-0-	-0-	B	-0-	89 1	1865 2	N	-0-			-0-	
07	1922 N	1727	-0-	-195	B	-0-	35 1	1692 2	N	-0-			-0-	
08	2495 N	2495	-0-	-0-	B	-0-	55 1	2440 2	N	-0-			-0-	
*09	2247 N	2247	-0-	-0-	B	-0-	34 1	2213 2	N	-0-			-0-	
10	2116 N	2116	-0-	-0-	B	-0-	38 1	2078 2	N	-0-			-0-	

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
10	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														
05	2325 N	2325	-0-	-0-	B	-0-	34 1	2291 2	N	-0-			-0-	
06	1916 N	1916	-0-	-0-	B	-0-	19 1	1897 2	N	-0-			-0-	
07	2325 N	1592	-0-	-733	B	-0-	16 1	1575 2	N	1	1 8		-0-	
							1 9							
08	2485 N	2485	-0-	-0-	B	-0-	2485 2		N	-0-			-0-	
*09	2255 N	2255	-0-	-0-	B	-0-	36 1	2219 2	N	-0-			-0-	
10	2406 N	2406	-0-	-0-	B	-0-	2405 2	1 9	N	1	1 8		-0-	

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059														
05	1240 X	1087	-0-	-153	B	-0-	16 1	1071 2	Y	-0-			-0-	
06	1135 X	1135	-0-	-0-	B	-0-	11 1	1124 2	Y	-0-			-0-	
07	1116 X	1033	-0-	-83	B	-0-	10 1	1023 2	Y	-0-			-0-	
08	1377 X	1377	-0-	-0-	B	-0-	1377 2		Y	-0-			-0-	
*09	1213 X	1213	-0-	-0-	B	-0-	19 1	1194 2	Y	-0-			-0-	
10	1494 X	1494	-0-	-0-	B	-0-	1494 2		Y	-0-			-0-	

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376														
05	5332 X	3363	-0-	-1969	B	-0-	3363 2		N	-0-			-0-	
06	5160 X	2148	-0-	-3012	B	-0-	127 1	2021 2	N	-0-			-0-	
07	5332 X	757	-0-	-4575	B	-0-	757 1		N	-0-			-0-	
08	5208 X	875	-0-	-4333	B	-0-	875 1		N	-0-			-0-	
*09	4890 X	846	-0-	-4044	B	-0-	26 1	820 2	N	-0-			-0-	
10	3348 X	2298	-0-	-1050	B	-0-	18 1	2280 2	N	-0-			-0-	

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910														
M 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
05	3348 X	3273	-0-	-75 B	-0-	47 2	1 9	3224	2	N	2	2	8	-0-
06	3150 X	2562	-0-	-588 B	-0-	25 1	1 1	2537	2	N	-0-			-0-
07	3255 X	2364	-0-	-891 B	-0-	24 1	1 1	2339	2	N	1	1	8	-0-
08	3362 X	3362	-0-	-0- B	-0-	1 9	2 2	1	9	N	1	1	8	-0-
*09	3870 X	3870	-0-	-0- B	-0-	61 1	1 1	3807	2	N	2	2	8	-0-
10	4945 X	4945	-0-	-0- B	-0-	2 9	2 2	7	9	N	6	6	8	-0-
WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888														
05	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	23 2	1 9	1583	2	N	2	2	8	-0-
06	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	13 1	1 1	1255	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	394	-0-	-753 B	-0-	4 1	1 1	388	2	N	2	2	8	-0-
08	1612 N	732	-0-	-880 B	-0-	2 9	2 2	2	9	N	2	2	8	-0-
*09	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	21 1	1 1	1297	2	N	-0-			-0-
10	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	2			N	-0-			-0-
WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892														
05	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	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														
05	2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	38	1	2561	2	N	-0-			-0-
06	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	9	1	918	2	N	-0-			-0-
07	713 X	453	-0-	-260 B	-0-	5	1	448	2	N	-0-			-0-
08	713 X	519	-0-	-194 B	-0-	519	2			N	-0-			-0-
*09	690 X	340	-0-	-350 B	-0-	5	1	335	2	N	-0-			-0-
10	713 X	335	-0-	-378 B	-0-	335	2			N	-0-			-0-
KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 10348 - 14680														
05	3367 X	3367	-0-	-0- B	-0-	49	1	3318	2	N	-0-			-0-
06	3060 X	2290	-0-	-770 B	-0-	23	1	2267	2	N	-0-			-0-
07	3596 X	2452	-0-	-1144 B	-0-	25	1	2427	2	N	-0-			-0-
08	3596 X	520	-0-	-3076 B	-0-	520	2			N	-0-			-0-
*09	3480 X	374	-0-	-3106 B	-0-	6	1	368	2	N	-0-			-0-
10	3379 X	2650	-0-	-729 B	-0-	2650	2			N	-0-			-0-
MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF. 17114 - 17844														
05	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	5	1	81	2	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
*09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																								
WORTHY WELL #: 7													RRCID -> 247466			COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 14800			PERF.12100 - 13934		
M 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				
05	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-			6	1	409	2	N	-0-				-0-				
06	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-			3	1	323	2	N	-0-				-0-				
07	372 N	297	-0-	-75	B	-0-	B	-0-			3	1	294	2	N	-0-				-0-				
08	372 N	369	-0-	-3	B	-0-	B	-0-			369	2			N	-0-				-0-				
*09	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-			6	1	351	2	N	-0-				-0-				
10	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-			354	2			N	-0-				-0-				

WORTHY						WELL #: 13		RRCID -> 247571			COMPL. DATE 01/30/2009			TOTAL DEPTH 14345			PERF. 9927 - 13922							
05	1347 N	1347	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-			19	1	1328	2	N	-0-				-0-				
06	1100 N	1100	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-			11	1	1089	2	N	-0-				-0-				
07	1336 N	1336	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-			14	1	1322	2	N	-0-				-0-				
08	1333 N	1237	-0-	-96	B	-0-	B	-0-			1237	2			N	-0-				-0-				
*09	1189 N	1189	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-			19	1	1170	2	N	-0-				-0-				
10	1333 N	1254	-0-	-79	B	-0-	B	-0-			1254	2			N	-0-				-0-				

WEST "A"						WELL #: 8		RRCID -> 248074			COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 14300			PERF. 9371 - 13924							
05	4464 X	1916	-0-	-2548	B	-0-	B	-0-			28	1	1879	2	N	8	8	8		-0-				
											9													
06	3840 X	3184	-0-	-656	B	-0-	B	-0-			31	1	3153	2	N	-0-				-0-				
07	4185 X	2083	-0-	-2102	B	-0-	B	-0-			21	1	2049	2	N	12	8	8		-0-				
											13	9												
08	4185 X	2323	-0-	-1862	B	-0-	B	-0-			2320	2	3	9	N	3	3	8		-0-				
*09	4050 X	3730	-0-	-320	B	-0-	B	-0-			59	1	3667	2	N	4	4	8		-0-				
											4	9												
10	3286 X	1791	-0-	-1495	B	-0-	B	-0-			1783	2	8	9	N	7	7	8		-0-				

WORTHY						WELL #: 3		RRCID -> 250580			COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 14390			PERF. 9378 - 12696							
05	2743 N	2743	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-			40	1	2697	2	N	5	5	8		-0-				
											6	9												
06	1836 N	1836	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-			18	1	1818	2	N	-0-				-0-				
07	1023 N	963	-0-	-60	B	-0-	B	-0-			10	1	944	2	N	8	8	8		-0-				
											9	9												
08	1765 N	1765	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-			1761	2	4	9	N	4	4	8		-0-				
*09	1736 N	1736	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-			27	1	1707	2	N	2	2	8		-0-				
											2	9												
10	1525 N	1525	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-			1519	2	6	9	N	5	5	8		-0-				

KELLY "A"						WELL #: 9		RRCID -> 250778			COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 14674			PERF. 9712 - 13040							
05	558 N	500	-0-	-58	B	-0-	B	-0-			7	1	493	2	Y	-0-				-0-				
06	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-			5	1	508	2	Y	-0-				-0-				
07	558 N	433	-0-	-125	B	-0-	B	-0-			4	1	429	2	Y	-0-				-0-				
08	634 N	634	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-			634	2			Y	-0-				-0-				
*09	516 N	516	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-			8	1	508	2	Y	-0-				-0-				
10	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-			529	2			Y	-0-				-0-				

WORTHY "A"						WELL #: 12		RRCID -> 251645			COMPL. DATE 12/02/2009			TOTAL DEPTH 13140			PERF.10118 - 12864							
05	1524 N	1524	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-			22	1	1502	2	N	-0-				-0-				
06	1343 N	1343	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-			13	1	1330	2	N	-0-				-0-				
07	1519 N	1183	-0-	-336	B	-0-	B	-0-			12	1	1171	2	N	-0-				-0-				
08	1669 N	1669	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-			1669	2			N	-0-				-0-				
*09	1365 N	1365	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-			22	1	1343	2	N	-0-				-0-				
10	1406 N	1406	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-			1406	2			N	-0-				-0-				

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768														
M 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
05	3286 X	3253	-0-	-33 B	-0-	47 1	3204 2	Y	2	2	2 8			-0-
06	3180 X	2951	-0-	-229 B	-0-	29 1	2922 2	Y	-0-					-0-
07	3596 X	2386	-0-	-1210 B	-0-	24 1	2361 2	Y	1	1	8			-0-
08	3596 X	2611	-0-	-985 B	-0-	2611 2		Y	-0-					-0-
*09	3480 X	3024	-0-	-456 B	-0-	48 1	2976 2	Y	-0-					-0-
10	3255 X	3142	-0-	-113 B	-0-	3141 2	1 9	Y	1	1	8			-0-
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762														
05	5022 X	4648	-0-	-374 B	-0-	67 1	4550 2	N	28	28	8			-0-
06	4770 X	3504	-0-	-1266 B	-0-	31 9	3469 2	N	-0-					-0-
07	5022 X	3635	-0-	-1387 B	-0-	35 1	3469 2	N	-0-					-0-
08	5022 X	4648	-0-	-374 B	-0-	37 1	3569 2	N	26	26	8			-0-
*09	4800 X	4500	-0-	-300 B	-0-	29 9	15 9	N	14	14	8			-0-
10	4751 X	4751	-0-	-0- B	-0-	4633 2	71 1	N	10	10	8			-0-
						11 9	4418 2	N	11	11	8			-0-
						4739 2	12 9	N	11	11	8			-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760														
05	651 N	513	-0-	-138 B	-0-	7 1	506 2	N	-0-					-0-
06	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	5 1	461 2	N	-0-					-0-
07	589 N	424	-0-	-165 B	-0-	4 1	420 2	N	-0-					-0-
08	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522 2		N	-0-					-0-
*09	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	8 1	525 2	N	-0-					-0-
10	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2		N	-0-					-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920														
05	6758 X	6257	-0-	-501 B	-0-	90 1	6145 2	N	20	20	8			-0-
06	7020 X	5826	-0-	-1194 B	-0-	22 9	5768 2	N	-0-					-0-
07	7254 X	5549	-0-	-1705 B	-0-	58 1	5473 2	N	18	18	8			-0-
08	7254 X	6666	-0-	-588 B	-0-	56 1	13 9	N	12	12	8			-0-
*09	6720 X	4499	-0-	-2221 B	-0-	20 9	6653 2	N	11	11	8			-0-
10	7016 X	7016	-0-	-0- B	-0-	71 1	4416 2	N	6	6	8			-0-
						12 9	7 9	N	6	6	8			-0-
						7009 2		N						-0-
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778														
05	649 X	649	-0-	-0- B	-0-	649 2		N	-0-					-0-
06	884 X	884	-0-	-0- B	-0-	22 1	862 2	N	-0-					-0-
07	910 X	910	-0-	-0- B	-0-	3 1	907 2	N	-0-					-0-
08	795 X	795	-0-	-0- B	-0-	795 2		N	-0-					-0-
*09	948 X	948	-0-	-0- B	-0-	18 1	930 2	N	-0-					-0-
10	899 X	757	-0-	-142 B	-0-	757 2		N	-0-					-0-
FLETCHER OPERATING, LLC 273611 JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LEON		
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611																
"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950																
M	ALLOW	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	
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
JOHNSON, A. B.					WELL #: 6	RRCID -> 247912	COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836						
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
07	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			-0-	
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-	
09	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-	
10	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-			-0-	
FULLSPIKE ENERGY LLC					289935	RRCID -> 215337	COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938						
NOEY GAS UNIT					WELL #: 1											
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY					386310	RRCID -> 084114	COMPL. DATE 01/31/2009			TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428						
KING, GAIL					WELL #: 2											
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
10	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						
05	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	2			N	-0-			-0-	
06	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	2			N	-0-			-0-	
07	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-			-0-	
08	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	819	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-	
09	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2			N	-0-			-0-	
10	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			N	-0-			-0-	
HUNTER GAS UNIT					WELL #: 3	RRCID -> 140089	COMPL. DATE 10/01/2013			TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021						
05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-			-0-	
06	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-			-0-	
07	341	N	233	-0-	-108 B	-0-	233	2			N	-0-			-0-	
08	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	492	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-	
09	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	403	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-	
10	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	389	2	2	9	N	-0-	2	8	-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED												CAPACITY				CNTY: LEON											
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																											
FOUNTAIN WELL #: 1												RRCID -> 159658				COMPL. DATE 04/21/1996				TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358							
M 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											
05	4061 X	3323	-0-	-738 B	-0-	3323	2			N	-0-					-0-											
06	3930 X	3357	-0-	-573 B	-0-	3357	2			N	-0-					-0-											
07	3751 X	2987	-0-	-764 B	-0-	2987	2			N	-0-					-0-											
08	4174 X	4174	-0-	-0 B	-0-	4174	2			N	-0-					-0-											
09	3570 X	3542	-0-	-28 B	-0-	3542	2			N	-0-					-0-											
10	3770 X	3770	-0-	-0 B	-0-	3770	2			N	-0-					-0-											
FOUNTAIN												WELL #: 2				RRCID -> 166605				COMPL. DATE 10/20/1997				TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728			
05	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-											
06	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-											
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-											
08	3 N	3	-0-	-0 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-											
10	22 N	22	-0-	-0 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-											
BLAZEK												WELL #: 5				RRCID -> 167520				COMPL. DATE 08/20/1998				TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135			
05	4137 X	4137	-0-	-0 B	-0-	4137	2			N	-0-					-0-											
06	2319 X	2319	-0-	-0 B	-0-	2319	2			N	-0-					-0-											
07	2668 X	2668	-0-	-0 B	-0-	2668	2			N	-0-					-0-											
08	3893 X	3893	-0-	-0 B	-0-	3893	2			N	-0-					-0-											
09	5024 X	5024	-0-	-0 B	-0-	5024	2			N	-0-					-0-											
10	5827 X	5827	-0-	-0 B	-0-	5827	2			N	-0-					-0-											
REED "E" GAS UNIT												WELL #: 4				RRCID -> 173939				COMPL. DATE 06/29/1999				TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650			
05	194 N	194	-0-	-0 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-											
06	155 N	155	-0-	-0 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-											
07	158 N	158	-0-	-0 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-											
08	162 N	162	-0-	-0 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-											
09	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-											
10	184 N	184	-0-	-0 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-											
BLAZEK												WELL #: 4				RRCID -> 174884				COMPL. DATE 12/22/2014				TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570			
05	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-											
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-											
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-											
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-											
10	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			
05	3280 X	3280	-0-	-0 B	-0-	3280	2			N	-0-					-0-											
06	2978 N	2978	-0-	-0 B	-0-	2978	2			N	-0-					-0-											
07	2635 X	1369	-0-	-1266 B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-											
08	2635 X	1277	-0-	-1358 B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-											
09	2550 X	1198	-0-	-1352 B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-											
10	2635 X	1015	-0-	-1620 B	-0-	1015	2			N	-0-					-0-											
COOK, LOUISE												WELL #: 2				RRCID -> 187566				COMPL. DATE 12/28/2001				TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834			
05	1295 X	1295	-0-	-0 B	-0-	1295	2			N	-0-					21											
06	467 X	467	-0-	-0 B	-0-	467	2			N	-0-					21											
07	460 X	460	-0-	-0 B	-0-	460	2			N	-0-					21											
08	462 X	462	-0-	-0 B	-0-	462	2			N	-0-					21											
09	294 X	294	-0-	-0 B	-0-	294	2			N	-0-					21											
10	321 X	321	-0-	-0 B	-0-	321	2			N	-0-					21											

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300										CAPACITY				CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																			
EPPEES WELL #: 2										RRCID -> 189053		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 13340		PERF.11748 - 12707			
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	
05	3550 X	3550	-0-	-0- B	-0-	3550	2					N	-0-					-0-	
06	3900 X	3900	-0-	-0- B	-0-	3900	2					N	-0-					-0-	
07	2754 X	2754	-0-	-0- B	-0-	2754	2					N	-0-					-0-	
08	5209 X	5209	-0-	-0- B	-0-	5209	2					N	-0-					-0-	
09	4169 X	4169	-0-	-0- B	-0-	4169	2					N	-0-					-0-	
10	5299 X	5299	-0-	-0- B	-0-	5299	2					N	-0-					-0-	
FULTON "A"										WELL #: 3		RRCID -> 189577		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13484		PERF. 9083 - 12909	
05	1333 N	1316	-0-	-17 B	-0-	1316	2					N	-0-					-0-	
06	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	2					N	-0-					-0-	
07	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2					N	-0-					-0-	
08	1302 N	1209	-0-	-93 B	-0-	1209	2					N	-0-					-0-	
09	1380 N	1150	-0-	-230 B	-0-	1150	2					N	-0-					-0-	
10	1333 N	1106	-0-	-227 B	-0-	1106	2					N	-0-					-0-	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II										WELL #: 2		RRCID -> 193340		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 13155		PERF.11650 - 12880	
05	3352 X	3352	-0-	-0- B	-0-	3352	2					N	-0-					-0-	
06	2816 N	2816	-0-	-0- B	-0-	2816	2					N	-0-					-0-	
07	2449 N	2381	-0-	-68 B	-0-	2381	2					N	-0-					-0-	
08	2449 X	2090	-0-	-359 B	-0-	2090	2					N	-0-					-0-	
09	2370 X	2125	-0-	-245 B	-0-	2125	2					N	-0-					-0-	
10	2747 X	2747	-0-	-0- B	-0-	2747	2					N	-0-					-0-	
HL&P GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 193452		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 14270		PERF.10963 - 13970	
05	1364 X	421	-0-	-943 B	-0-	421	2					N	-0-					-0-	
06	1465 X	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	2					N	-0-					-0-	
07	1364 X	1325	-0-	-39 B	-0-	1325	2					N	-0-					-0-	
08	1364 X	1047	-0-	-317 B	-0-	1047	2					N	-0-					-0-	
09	6688 X	6688	-0-	-0- B	-0-	6688	2					N	-0-					-0-	
10	7393 X	7393	-0-	-0- B	-0-	7392	2			1	9	N	1		1	8		-0-	
FULTON 'A'										WELL #: 4		RRCID -> 195967		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 8934 - 12899	
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
10	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	
05	4406 X	4406	-0-	-0- B	-0-	4406	2					N	-0-					-0-	
06	4703 X	4703	-0-	-0- B	-0-	4703	2					N	-0-					-0-	
07	4594 X	4594	-0-	-0- B	-0-	4594	2					N	-0-					-0-	
08	4089 X	4089	-0-	-0- B	-0-	4089	2					N	-0-					-0-	
09	3660 X	3596	-0-	-64 B	-0-	3596	2					N	-0-					-0-	
10	4191 X	4191	-0-	-0- B	-0-	4190	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	
05	4005 X	4005	-0-	-0- B	-0-	3992	2			13	9	N	12		12	8		-0-	
06	3684 X	3684	-0-	-0- B	-0-	3684	2					N	-0-					-0-	
07	3619 X	3619	-0-	-0- B	-0-	3619	2					N	-0-					-0-	
08	3823 X	3823	-0-	-0- B	-0-	3794	2			29	9	N	26		26	8		-0-	
09	2924 X	2924	-0-	-0- B	-0-	2891	2			33	9	N	30		30	8		-0-	
10	3881 X	3881	-0-	-0- B	-0-	3822	2			59	9	N	54		54	8		-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-			-0-
06	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-			-0-
07	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-			-0-
08	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-			-0-
09	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-			-0-
10	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834														
05	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
06	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	2			N	-0-			-0-
07	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	2			N	-0-			-0-
08	1550 N	1497	-0-	-53 B	-0-	1497	2			N	-0-			-0-
09	1530 N	1372	-0-	-158 B	-0-	1372	2			N	-0-			-0-
10	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634														
05	3341 X	3341	-0-	-0- B	-0-	3341	2			N	-0-			-0-
06	3651 X	3651	-0-	-0- B	-0-	3651	2			N	-0-			-0-
07	3317 X	3317	-0-	-0- B	-0-	3317	2			N	-0-			-0-
08	4123 X	4123	-0-	-0- B	-0-	4123	2			N	-0-			-0-
09	3576 X	3576	-0-	-0- B	-0-	3576	2			N	-0-			-0-
10	3691 X	3691	-0-	-0- B	-0-	3690	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020														
05	2604 N	2546	-0-	-58 B	-0-	2546	2			Y	-0-			-0-
06	2520 N	2093	-0-	-427 B	-0-	2093	2			Y	-0-			-0-
07	2790 N	2649	-0-	-141 B	-0-	2649	2			Y	-0-			-0-
08	2542 N	2478	-0-	-64 B	-0-	2478	2			Y	-0-			-0-
09	2345 N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345	2			Y	-0-			-0-
10	2858 N	2858	-0-	-0- B	-0-	2858	2			Y	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498														
05	1942 X	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	2			N	-0-			-0-
06	2237 X	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	2			N	-0-			-0-
07	2123 X	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	2			N	-0-			-0-
08	1997 X	1997	-0-	-0- B	-0-	1997	2			N	-0-			-0-
09	1792 X	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	2			N	-0-			-0-
10	1911 X	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586														
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-			-0-
06	210 N	171	-0-	-39 B	-0-	171	2			N	-0-			-0-
07	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-			-0-
09	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-			-0-
10	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-			-0-
HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166														
05	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-			5
06	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-			5
07	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2			N	-0-			5
08	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-			5
09	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	2			N	-0-			5
10	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-			5

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839														
M 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
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013														
05	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-			-0-
06	750 N	725	-0-	-25 B	-0-	725	2			N	-0-			-0-
07	806 N	746	-0-	-60 B	-0-	746	2			N	-0-			-0-
08	775 N	758	-0-	-17 B	-0-	758	2			N	-0-			-0-
09	720 N	693	-0-	-27 B	-0-	693	2			N	-0-			-0-
10	744 N	717	-0-	-27 B	-0-	717	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808														
05	4911 X	4911	-0-	-0- B	-0-	4911	2			N	-0-			-0-
06	4710 X	3712	-0-	-998 B	-0-	3712	2			N	-0-			-0-
07	4867 X	3850	-0-	-1017 B	-0-	3850	2			N	-0-			-0-
08	4867 X	3905	-0-	-962 B	-0-	3905	2			N	-0-			-0-
09	4841 X	4841	-0-	-0- B	-0-	4841	2			N	-0-			-0-
10	6412 X	6412	-0-	-0- B	-0-	6412	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882														
05	4433 X	3178	-0-	-1255 B	-0-	3178	2			Y	-0-			-0-
06	4140 X	3016	-0-	-1124 B	-0-	3016	2			Y	-0-			-0-
07	4278 X	4033	-0-	-245 B	-0-	4033	2			Y	-0-			-0-
08	4917 X	4917	-0-	-0- B	-0-	4916	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
09	4635 X	4635	-0-	-0- B	-0-	4634	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
10	4594 X	4594	-0-	-0- B	-0-	4591	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035														
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
08	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837														
05	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-			-0-
06	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-			-0-
07	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-			-0-
08	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	481	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-			-0-
10	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-			-0-
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347														
05	4092 X	4003	-0-	-89 B	-0-	4002	2	1	9	N	1	1	8	61
06	3960 X	3899	-0-	-61 B	-0-	3899	2			N	-0-			61
07	4092 X	4070	-0-	-22 B	-0-	4070	2			N	-0-			61
08	4092 X	4068	-0-	-24 B	-0-	4066	2	2	9	N	2	2	8	61
09	3900 X	3900	-0-	-0- B	-0-	3898	2	2	9	N	2	2	8	61
10	4068 X	4068	-0-	-0- B	-0-	4061	2	7	9	N	6	6	8	61

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	496 N	451	-0-	-45 B	-0-	451 2		N	-0-
06	480 N	365	-0-	-115 B	-0-	365 2		N	-0-
07	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2		N	-0-
08	465 N	397	-0-	-68 B	-0-	396 2	1 9	N	-0-
09	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	520 2	1 9	N	-0-
10	465 N	377	-0-	-88 B	-0-	375 2	2 9	N	-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845									
05	2949 X	2949	-0-	-0- B	-0-	2949 2		N	-0-
06	2722 X	2722	-0-	-0- B	-0-	2722 2		N	-0-
07	2695 X	2695	-0-	-0- B	-0-	2695 2		N	-0-
08	3409 X	3409	-0-	-0- B	-0-	3405 2	4 9	N	-0-
09	2989 X	2989	-0-	-0- B	-0-	2988 2	1 9	N	-0-
10	2837 X	2837	-0-	-0- B	-0-	2835 2	2 9	N	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816									
05	1395 N	1169	-0-	-226 B	-0-	1169 2		N	-0-
06	1260 N	1124	-0-	-136 B	-0-	1124 2		N	-0-
07	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416 2		N	-0-
08	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 2		N	-0-
09	1110 N	1090	-0-	-20 B	-0-	1090 2		N	-0-
10	1426 N	1081	-0-	-345 B	-0-	1080 2	1 9	N	-0-
KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540									
05	1147 N	985	-0-	-162 B	-0-	985 2		N	-0-
06	1020 N	947	-0-	-73 B	-0-	947 2		N	-0-
07	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 2		N	-0-
08	992 N	972	-0-	-20 B	-0-	972 2		N	-0-
09	960 N	929	-0-	-31 B	-0-	929 2		N	-0-
10	992 N	892	-0-	-100 B	-0-	892 2		N	-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927									
05	5994 X	5994	-0-	-0- B	-0-	5993 2	1 9	N	-0-
06	5044 X	5044	-0-	-0- B	-0-	5044 2		N	-0-
07	5673 X	5673	-0-	-0- B	-0-	5673 2		N	-0-
08	5921 X	4645	-0-	-1276 B	-0-	4639 2	6 9	N	-0-
09	5730 X	4310	-0-	-1420 B	-0-	4309 2	1 9	N	-0-
10	5921 X	5314	-0-	-607 B	-0-	5308 2	6 9	N	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958									
05	4594 X	4594	-0-	-0- B	-0-	4594 2		N	-0-
06	4457 X	4457	-0-	-0- B	-0-	4457 2		N	-0-
07	4340 X	4117	-0-	-223 B	-0-	4117 2		N	-0-
08	4340 X	4016	-0-	-324 B	-0-	4016 2		N	-0-
09	4200 X	2179	-0-	-2021 B	-0-	2179 2		N	-0-
10	4340 X	3377	-0-	-963 B	-0-	3376 2	1 9	N	-0-
KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816									
05	1178 N	1149	-0-	-29 B	-0-	1149 2		N	-0-
06	1140 N	1095	-0-	-45 B	-0-	1095 2		N	-0-
07	1147 N	1051	-0-	-96 B	-0-	1051 2		N	-0-
08	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176 2		N	-0-
09	1110 N	1105	-0-	-5 B	-0-	1105 2		N	-0-
10	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136 2		N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	2			N	-0-			-0-	
06	2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	2			N	-0-			-0-	
07	2211 N	2211	-0-	-0- B	-0-	2211	2			N	-0-			-0-	
08	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	2			N	-0-			-0-	
09	2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050	2			N	-0-			-0-	
10	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	2			N	-0-			-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849															
05	341 N	248	-0-	-93 B	-0-	248	2			Y	-0-			-0-	
06	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			Y	-0-			-0-	
07	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			Y	-0-			-0-	
08	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2			Y	-0-			-0-	
09	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239	2			Y	-0-			-0-	
10	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			Y	-0-			-0-	
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385															
05	217 X	523	-0-	306 B	-6157	523	2			N	-0-			32	
06	210 X	371	-0-	161 B	-5996	371	2			N	-0-			32	
07	217 X	374	-0-	157 B	-5839	374	2			N	-0-			32	
08	217 N	359	-0-	142 B	-5697	359	2			N	-0-			32	
09	210 N	339	-0-	129 B	-5568	339	2			N	-0-			32	
10	217 N	340	-0-	123 B	-5445	340	2			N	-0-			32	
FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859															
05	2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	2284	2			N	-0-			-0-	
06	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	2			N	-0-			-0-	
07	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	2			N	-0-			-0-	
08	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	2			N	-0-			-0-	
09	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	2			N	-0-			-0-	
10	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	2122	2			N	-0-			-0-	
KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559															
05	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2			N	-0-			-0-	
06	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-			-0-	
07	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	2			N	-0-			-0-	
08	1178 N	1067	-0-	-111 B	-0-	1067	2			N	-0-			-0-	
09	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	2			N	-0-			-0-	
10	1767 N	1263	-0-	-504 B	-0-	1263	2			N	-0-			-0-	
KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731															
05	248 N	77	-0-	-171 B	-0-	77	2			N	-0-			-0-	
06	60 N	26	-0-	-34 B	-0-	26	2			N	-0-			-0-	
07	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-			-0-	
08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			-0-	
10	62 N	22	-0-	-40 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823															
05	2561 X	2561	-0-	-0- B	-0-	2561	2			N	-0-			-0-	
06	2477 X	2477	-0-	-0- B	-0-	2477	2			N	-0-			-0-	
07	2678 X	2678	-0-	-0- B	-0-	2678	2			N	-0-			-0-	
08	2680 X	2680	-0-	-0- B	-0-	2680	2			N	-0-			-0-	
09	2577 X	2577	-0-	-0- B	-0-	2577	2			N	-0-			-0-	
10	2667 N	2667	-0-	-0- B	-0-	2667	2			N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872															
M 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
05	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1262	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
06	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2			N	-0-			-0-	
07	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	2			N	-0-			-0-	
08	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	974	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
09	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	889	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
10	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	960	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323															
05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-51955					N	-0-			-0-	
06	300 N	176	-0-	-124 B	-51955	176	2			N	-0-			-0-	
07	0 N	16	-0-	16 B	-51939	16	2			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-51939					N	-0-			-0-	
09	180 N	3533	-0-	3353 B	-48586	3532	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10	31 N	1760	-0-	1729 B	-46857	1760	2			N	-0-			-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960															
05	3472 X	3193	-0-	-279 B	-0-	3193	2			N	-0-			-0-	
06	4252 X	4252	-0-	-0- B	-0-	4252	2			N	-0-			-0-	
07	3472 X	2674	-0-	-798 B	-0-	2674	2			N	-0-			-0-	
08	3193 X	2389	-0-	-804 B	-0-	2389	2			N	-0-			-0-	
09	3930 X	3849	-0-	-81 B	-0-	3849	2			N	-0-			-0-	
10	4061 X	3521	-0-	-540 B	-0-	3521	2			N	-0-			-0-	
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553															
05	3100 X	3017	-0-	-83 B	-0-	3016	2	1	9	N	1	1	8	21	
06	3000 X	2852	-0-	-148 B	-0-	2852	2			N	-0-			21	
07	3100 X	2931	-0-	-169 B	-0-	2931	2			N	-0-			21	
08	3100 X	2987	-0-	-113 B	-0-	2980	2	7	9	N	6	6	8	21	
09	2910 X	2528	-0-	-382 B	-0-	2525	2	3	9	N	3	3	8	21	
10	3007 X	2282	-0-	-725 B	-0-	2275	2	7	9	N	6	6	8	21	
HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526															
05	4307 X	4307	-0-	-0- B	-0-	4307	2			N	-0-			22	
06	3967 X	3967	-0-	-0- B	-0-	3967	2			N	-0-			22	
07	3812 X	3812	-0-	-0- B	-0-	3812	2			N	-0-			22	
08	3642 X	3642	-0-	-0- B	-0-	3641	2	1	9	N	1	1	8	22	
09	3515 X	3515	-0-	-0- B	-0-	3515	2			N	-0-			22	
10	3447 X	3447	-0-	-0- B	-0-	3445	2	2	9	N	2	2	8	22	
KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721															
05	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-			30	
06	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-			30	
07	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-			30	
08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-			30	
09	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2			N	-0-			30	
10	186 N	121	-0-	-65 B	-0-	121	2			N	-0-			30	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894															
05	589 N	467	-0-	-122 B	-0-	467	2			N	-0-			-0-	
06	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-			-0-	
07	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-			-0-	
08	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-			-0-	
09	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-			-0-	
10	620 N	581	-0-	-39 B	-0-	580	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																
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846																
M	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
05	3803 X	3803	-0-	-0- B	-0-	3802	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3751 X	3751	-0-	-0- B	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
07	3956 X	3956	-0-	-0- B	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
08	3931 X	3931	-0-	-0- B	-0-	3921	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	3785 X	3785	-0-	-0- B	-0-	3782	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3854 X	3854	-0-	-0- B	-0-	3845	2	9	9	N	8	8	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF. 11855 - 12961																
05	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	620 N	581	-0-	-39 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599																
05	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	2			N	-0-					23
06	1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	2			N	-0-					23
07	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	2			N	-0-					23
08	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	2			N	-0-					23
09	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	2			N	-0-					23
10	1705 N	1238	-0-	-467 B	-0-	1238	2			N	-0-					23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721																
05	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
08	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
09	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
10	992 N	983	-0-	-9 B	-0-	983	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048																
05	5952 X	5920	-0-	-32 B	-0-	5914	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	6360 X	6360	-0-	-0- B	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
07	6647 X	6647	-0-	-0- B	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
08	5952 X	5590	-0-	-362 B	-0-	5577	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	5760 X	4478	-0-	-1282 B	-0-	4461	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	6351 X	6351	-0-	-0- B	-0-	6323	2	28	9	N	25	25	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF. 11934 - 13360																
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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																
05	1333 N	1129	-0-	-204 B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	1169	-0-	-91 B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
07	1147 N	1000	-0-	-147 B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	1116 N	956	-0-	-160 B	-0-	954	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1170 N	960	-0-	-210 B	-0-	959	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1081	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	3689 X	2189	-0-	-1500 B	-0-	2189	2		N	-0-					-0-
06	3570 X	2118	-0-	-1452 B	-0-	2118	2		N	-0-					-0-
07	3689 X	3514	-0-	-175 B	-0-	3514	2		N	-0-					-0-
08	3317 X	3148	-0-	-169 B	-0-	3148	2		N	-0-					-0-
09	3326 X	3326	-0-	-0- B	-0-	3326	2		N	-0-					-0-
10	3503 X	3081	-0-	-422 B	-0-	3081	2		N	-0-					-0-
BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619															
05	1612 X	1609	-0-	-3 B	-0-	1609	2		N	-0-					36
06	1830 X	1690	-0-	-140 B	-0-	1690	2		N	-0-					36
07	1891 X	1825	-0-	-66 B	-0-	1825	2		N	-0-					36
08	1891 X	1695	-0-	-196 B	-0-	1695	2		N	-0-					36
09	1680 X	1596	-0-	-84 B	-0-	1596	2		N	-0-					36
10	1829 X	1476	-0-	-353 B	-0-	1476	2		N	-0-					36
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686															
05	465 X	465	-0-	-0- B	-0-	465	2		N	-0-					-0-
06	468 X	468	-0-	-0- B	-0-	468	2		N	-0-					-0-
07	604 X	604	-0-	-0- B	-0-	604	2		N	-0-					-0-
08	715 X	715	-0-	-0- B	-0-	714	2	1 9	N	1	1 8				-0-
09	554 X	554	-0-	-0- B	-0-	553	2	1 9	N	1	1 8				-0-
10	589 X	507	-0-	-82 B	-0-	506	2	1 9	N	1	1 8				-0-
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245															
05	3813 X	3503	-0-	-310 B	-0-	3502	2	1 9	N	1	1 8				-0-
06	3690 X	2661	-0-	-1029 B	-0-	2661	2		N	-0-					-0-
07	3534 X	3039	-0-	-495 B	-0-	3039	2		N	-0-					-0-
08	3503 X	2988	-0-	-515 B	-0-	2987	2	1 9	N	1	1 8				-0-
09	3390 X	2832	-0-	-558 B	-0-	2831	2	1 9	N	1	1 8				-0-
10	3503 X	2784	-0-	-719 B	-0-	2782	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															
05	2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	2		N	-0-					-0-
06	2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	2095	2		N	-0-					-0-
07	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	2		N	-0-					-0-
08	2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157	2		N	-0-					-0-
09	1980 N	1918	-0-	-62 B	-0-	1918	2		N	-0-					-0-
10	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	2084	2	1 9	N	1	1 8				-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016															
05	3038 X	2855	-0-	-183 B	-0-	2853	2	2 9	N	2	2 8				-0-
06	2940 X	2836	-0-	-104 B	-0-	2836	2		N	-0-					-0-
07	3215 X	3215	-0-	-0- B	-0-	3215	2		N	-0-					-0-
08	2883 X	2790	-0-	-93 B	-0-	2786	2	4 9	N	4	4 8				-0-
09	2871 X	2871	-0-	-0- B	-0-	2867	2	4 9	N	4	4 8				-0-
10	3224 X	2651	-0-	-573 B	-0-	2642	2	9 9	N	8	8 8				-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738															
05	6544 X	6544	-0-	-0- B	-0-	6543	2	1 9	N	1	1 8				-0-
06	4050 X	3611	-0-	-439 B	-0-	3611	2		N	-0-					-0-
07	7737 X	7737	-0-	-0- B	-0-	7737	2		N	-0-					-0-
08	5967 X	5967	-0-	-0- B	-0-	5964	2	3 9	N	3	3 8				-0-
09	6562 X	6562	-0-	-0- B	-0-	6560	2	2 9	N	2	2 8				-0-
10	4185 X	259	-0-	-3926 B	-0-	258	2	1 9	N	1	1 8				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298																
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
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
10	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																
05	2015 N	1897	-0-	-118 B	-0-	1897	2				N	-0-				-0-
06	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	2				N	-0-				-0-
07	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	2				N	-0-				-0-
08	1891 N	1863	-0-	-28 B	-0-	1862	2		1	9	N	1		1	8	-0-
09	1830 N	1513	-0-	-317 B	-0-	1512	2		1	9	N	1		1	8	-0-
10	2108 N	1476	-0-	-632 B	-0-	1475	2		1	9	N	1		1	8	-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020																
05	1860 X	1714	-0-	-146 B	-0-	1714	2				N	-0-				-0-
06	2160 X	1618	-0-	-542 B	-0-	1618	2				N	-0-				-0-
07	2232 X	2153	-0-	-79 B	-0-	2153	2				N	-0-				-0-
08	2232 X	2146	-0-	-86 B	-0-	2146	2				N	-0-				-0-
09	1920 X	1233	-0-	-687 B	-0-	1233	2				N	-0-				-0-
10	2139 X	1458	-0-	-681 B	-0-	1458	2				N	-0-				-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986																
05	2714 N	2714	-0-	-0- B	-0-	2714	2				N	-0-				-0-
06	2628 N	2628	-0-	-0- B	-0-	2628	2				N	-0-				-0-
07	2419 N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419	2				N	-0-				-0-
08	2325 N	1800	-0-	-525 B	-0-	1799	2		1	9	N	1		1	8	-0-
09	2250 N	1957	-0-	-293 B	-0-	1956	2		1	9	N	1		1	8	-0-
10	2325 N	2199	-0-	-126 B	-0-	2198	2		1	9	N	1		1	8	-0-
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585																
05	2858 X	2858	-0-	-0- B	-0-	2858	2				N	-0-				27
06	1650 X	1270	-0-	-380 B	-0-	1270	2				N	-0-				27
07	2269 X	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	2				N	-0-				27
08	4145 X	4145	-0-	-0- B	-0-	4144	2		1	9	N	1		1	8	27
09	2813 X	2813	-0-	-0- B	-0-	2812	2		1	9	N	1		1	8	27
10	2561 X	2561	-0-	-0- B	-0-	2559	2		2	9	N	2		2	8	27
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974																
05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2				N	-0-				-0-
06	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-						N	-0-				-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-						N	-0-				-0-
10	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2				N	-0-				-0-
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469																
05	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2				N	-0-				-0-
06	450 N	224	-0-	-226 B	-0-	224	2				N	-0-				-0-
07	682 N	246	-0-	-436 B	-0-	246	2				N	-0-				-0-
08	527 N	133	-0-	-394 B	-0-	133	2				N	-0-				-0-
09	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2				N	-0-				-0-
10	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2				N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162														
M	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	
05	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-	
06	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-	
07	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-	
08	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-			-0-	
09	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-	
10	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2		N	-0-			-0-	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033														
05	3720 X	2622	-0-	-1098 B	-0-	2622	2		N	-0-			-0-	
06	3600 X	2296	-0-	-1304 B	-0-	2296	2		N	-0-			-0-	
07	3348 X	2454	-0-	-894 B	-0-	2454	2		N	-0-			-0-	
08	2635 X	2395	-0-	-240 B	-0-	2395	2		N	-0-			-0-	
09	2550 X	2138	-0-	-412 B	-0-	2138	2		N	-0-			-0-	
10	2635 X	2581	-0-	-54 B	-0-	2581	2		N	-0-			-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888														
05	3377 X	3377	-0-	-0- B	-0-	3377	2		N	-0-			-0-	
06	3144 X	3144	-0-	-0- B	-0-	3144	2		N	-0-			-0-	
07	3162 X	2972	-0-	-190 B	-0-	2972	2		N	-0-			-0-	
08	3162 X	3012	-0-	-150 B	-0-	3011	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
09	3060 X	2849	-0-	-211 B	-0-	2849	2		N	-0-			-0-	
10	3162 X	2784	-0-	-378 B	-0-	2783	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234														
05	3627 X	3627	-0-	-0- B	-0-	3627	2		N	-0-			-0-	
06	5674 X	5674	-0-	-0- B	-0-	5674	2		N	-0-			-0-	
07	4999 X	4999	-0-	-0- B	-0-	4999	2		N	-0-			-0-	
08	3701 X	3701	-0-	-0- B	-0-	3701	2		N	-0-			-0-	
09	4059 X	4059	-0-	-0- B	-0-	4059	2		N	-0-			-0-	
10	3794 X	3794	-0-	-0- B	-0-	3793	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710														
05	1392 X	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	2		N	-0-			-0-	
06	936 X	936	-0-	-0- B	-0-	936	2		N	-0-			-0-	
07	966 X	966	-0-	-0- B	-0-	966	2		N	-0-			-0-	
08	1395 X	731	-0-	-664 B	-0-	731	2		N	-0-			-0-	
09	1350 X	760	-0-	-590 B	-0-	760	2		N	-0-			-0-	
10	1395 X	717	-0-	-678 B	-0-	717	2		N	-0-			-0-	
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010														
05	3472 X	3112	-0-	-360 B	-0-	3112	2		N	-0-			69	
06	3150 X	1783	-0-	-1367 B	-0-	1783	2		N	-0-			69	
07	3255 X	1567	-0-	-1688 B	-0-	1567	2		N	-0-			69	
08	3328 X	3328	-0-	-0- B	-0-	3326	2	2 9	N	2	2 8		69	
09	3857 X	3857	-0-	-0- B	-0-	3856	2	1 9	N	1	1 8		69	
10	3317 X	3317	-0-	-0- B	-0-	3315	2	2 9	N	2	2 8		69	
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879														
05	4835 X	4835	-0-	-0- B	-0-	4835	2		N	-0-			-0-	
06	4695 X	4695	-0-	-0- B	-0-	4695	2		N	-0-			-0-	
07	4984 X	4984	-0-	-0- B	-0-	4984	2		N	-0-			-0-	
08	4522 X	4522	-0-	-0- B	-0-	4522	2		N	-0-			-0-	
09	4462 X	4462	-0-	-0- B	-0-	4462	2		N	-0-			-0-	
10	4227 X	4227	-0-	-0- B	-0-	4227	2		N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
05	3809 X	3809	-0-	-0- B	-0-	3809	2	N	-0-			-0-	
06	3379 X	3379	-0-	-0- B	-0-	3379	2	N	-0-			-0-	
07	3147 X	3147	-0-	-0- B	-0-	3147	2	N	-0-			-0-	
08	3503 X	3503	-0-	-0- B	-0-	3503	2	N	-0-			-0-	
09	3000 X	2987	-0-	-13 B	-0-	2987	2	N	-0-			-0-	
10	3473 X	3473	-0-	-0- B	-0-	3473	2	N	-0-			-0-	
FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915													
05	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2	N	-0-			-0-	
06	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2	N	-0-			-0-	
07	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2	N	-0-			-0-	
08	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2	N	-0-			-0-	
09	780 N	765	-0-	-15 B	-0-	765	2	N	-0-			-0-	
10	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	2	N	-0-			-0-	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723													
05	2728 N	2520	-0-	-208 B	-0-	2519	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
06	2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	2	N	-0-			-0-	
07	2511 N	2413	-0-	-98 B	-0-	2413	2	N	-0-			-0-	
08	2511 N	2312	-0-	-199 B	-0-	2309	2	3 9 N	3	3 8		-0-	
09	2520 N	2132	-0-	-388 B	-0-	2128	2	4 9 N	4	4 8		-0-	
10	2418 N	2227	-0-	-191 B	-0-	2220	2	7 9 N	6	6 8		-0-	
KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005													
05	2139 X	-0-	-0-	-2139 B	-0-			N	-0-			-0-	
06	2520 X	-0-	-0-	-2520 B	-0-			N	-0-			-0-	
07	2604 X	-0-	-0-	-2604 B	-0-			N	-0-			-0-	
08	2604 X	-0-	-0-	-2604 B	-0-			N	-0-			-0-	
09	540 X	-0-	-0-	-540 B	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 X	-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													
05	1984 N	1790	-0-	-194 B	-0-	1790	2	N	-0-			-0-	
06	1920 N	1307	-0-	-613 B	-0-	1307	2	N	-0-			-0-	
07	1798 N	1416	-0-	-382 B	-0-	1416	2	N	-0-			-0-	
08	1798 N	942	-0-	-856 B	-0-	942	2	N	-0-			-0-	
09	2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033	2	N	-0-			-0-	
10	2306 N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	2	N	-0-			-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902													
05	3224 X	2984	-0-	-240 B	-0-	2984	2	N	-0-			-0-	
06	3120 X	2530	-0-	-590 B	-0-	2530	2	N	-0-			-0-	
07	3224 X	2899	-0-	-325 B	-0-	2899	2	N	-0-			-0-	
08	3224 X	2775	-0-	-449 B	-0-	2774	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
09	3120 X	2651	-0-	-469 B	-0-	2651	2	N	-0-			-0-	
10	2976 X	2649	-0-	-327 B	-0-	2647	2	2 9 N	2	2 8		-0-	
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220													
05	3843 X	3843	-0-	-0- B	-0-	3842	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
06	3240 X	3203	-0-	-37 B	-0-	3203	2	N	-0-			-0-	
07	2976 X	2863	-0-	-113 B	-0-	2863	2	N	-0-			-0-	
08	4751 X	4751	-0-	-0- B	-0-	4749	2	2 9 N	2	2 8		-0-	
09	3720 X	3606	-0-	-114 B	-0-	3605	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
10	3844 X	2710	-0-	-1134 B	-0-	2708	2	2 9 N	2	2 8		-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689												
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
05	4309 X	4309	-0-	-0- B	-0-	4309	2	N	-0-			-0-
06	4383 X	4383	-0-	-0- B	-0-	4383	2	N	-0-			-0-
07	4829 X	4829	-0-	-0- B	-0-	4829	2	N	-0-			-0-
08	4133 X	4133	-0-	-0- B	-0-	4131	2	2 9 N	2	2 8		-0-
09	3840 X	3584	-0-	-256 B	-0-	3583	2	1 9 N	1	1 8		-0-
10	3968 X	3050	-0-	-918 B	-0-	3049	2	1 9 N	1	1 8		-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 11588 - 14041												
05	4884 X	4884	-0-	-0- B	-0-	4884	2	N	-0-			-0-
06	4883 X	4883	-0-	-0- B	-0-	4883	2	N	-0-			-0-
07	4274 X	4274	-0-	-0- B	-0-	4274	2	N	-0-			-0-
08	4369 X	4369	-0-	-0- B	-0-	4368	2	1 9 N	1	1 8		-0-
09	4110 X	3754	-0-	-356 B	-0-	3753	2	1 9 N	1	1 8		-0-
10	5229 X	5229	-0-	-0- B	-0-	5227	2	2 9 N	2	2 8		-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515												
05	2903 X	2903	-0-	-0- B	-0-	2903	2	N	-0-			75
06	2803 X	2803	-0-	-0- B	-0-	2803	2	N	-0-			75
07	2413 X	2413	-0-	-0- B	-0-	2413	2	N	-0-			75
08	2387 X	2282	-0-	-105 B	-0-	2282	2	N	-0-			75
09	2310 X	1890	-0-	-420 B	-0-	1890	2	N	-0-			75
10	2387 N	1833	-0-	-554 B	-0-	1833	2	N	-0-			75
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561												
05	2799 X	2799	-0-	-0- B	-0-	2799	2	N	-0-			55
06	3360 X	2951	-0-	-409 B	-0-	2951	2	N	-0-			55
07	3483 X	3483	-0-	-0- B	-0-	3483	2	N	-0-			55
08	4113 X	4113	-0-	-0- B	-0-	4112	2	1 9 N	1	1 8		55
09	3006 X	3006	-0-	-0- B	-0-	3006	2	N	-0-			55
10	3472 X	2448	-0-	-1024 B	-0-	2448	2	N	-0-			55
REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 11555 - 14238												
05	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2	N	-0-			-0-
06	930 N	868	-0-	-62 B	-0-	868	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	699	-0-	-541 B	-0-	699	2	N	-0-			-0-
08	1178 N	1035	-0-	-143 B	-0-	1035	2	N	-0-			-0-
09	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2	N	-0-			-0-
10	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	2	N	-0-			-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166												
05	1054 X	1015	-0-	-39 B	-0-	1014	2	1 9 N	1	1 8		-0-
06	1020 X	697	-0-	-323 B	-0-	697	2	N	-0-			-0-
07	992 X	712	-0-	-280 B	-0-	712	2	N	-0-			-0-
08	1023 X	744	-0-	-279 B	-0-	743	2	1 9 N	1	1 8		-0-
09	990 X	615	-0-	-375 B	-0-	614	2	1 9 N	1	1 8		-0-
10	1023 X	659	-0-	-364 B	-0-	657	2	2 9 N	2	2 8		-0-
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF. 14922 - 15295												
05	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			-0-
06	12875 X	12875	-0-	-0- B	-0-	12875	2	N	-0-			-0-
07	17137 X	17137	-0-	-0- B	-0-	17137	2	N	-0-			-0-
08	16867 X	16867	-0-	-0- B	-0-	16860	2	7 9 N	6	6 8		-0-
09	14658 X	14658	-0-	-0- B	-0-	14656	2	2 9 N	2	2 8		-0-
10	14087 X	14087	-0-	-0- B	-0-	14084	2	3 9 N	3	3 8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190													
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
05	620 N	545	-0-	-75 B	-0-	545	2			N	-0-		-0-
06	570 N	466	-0-	-104 B	-0-	466	2			N	-0-		-0-
07	465 N	431	-0-	-34 B	-0-	431	2			N	-0-		-0-
08	558 N	481	-0-	-77 B	-0-	481	2			N	-0-		-0-
09	480 N	291	-0-	-189 B	-0-	291	2			N	-0-		-0-
10	434 N	384	-0-	-50 B	-0-	384	2			N	-0-		-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718													
05	8308 X	5550	-0-	-2758 B	-0-	5550	2			N	-0-		-0-
06	7320 X	6969	-0-	-351 B	-0-	6969	2			N	-0-		-0-
07	8218 X	8218	-0-	-0- B	-0-	8218	2			N	-0-		-0-
08	7461 X	7461	-0-	-0- B	-0-	7460	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09	7902 X	7902	-0-	-0- B	-0-	7901	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10	8327 X	8327	-0-	-0- B	-0-	8326	2	1	9	N	1	1 8	-0-
KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850													
05	2821 X	1892	-0-	-929 B	-0-	1892	2			N	-0-		-0-
06	2730 X	2004	-0-	-726 B	-0-	2004	2			N	-0-		-0-
07	2666 X	1890	-0-	-776 B	-0-	1890	2			N	-0-		-0-
08	2077 X	1989	-0-	-88 B	-0-	1989	2			N	-0-		-0-
09	2010 X	1810	-0-	-200 B	-0-	1810	2			N	-0-		-0-
10	1891 N	1661	-0-	-230 B	-0-	1661	2			N	-0-		-0-
EPPEES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084													
05	2546 X	2546	-0-	-0- B	-0-	2546	2			N	-0-		-0-
06	2642 X	2642	-0-	-0- B	-0-	2642	2			N	-0-		-0-
07	3286 X	3286	-0-	-0- B	-0-	3286	2			N	-0-		-0-
08	2356 X	2244	-0-	-112 B	-0-	2244	2			N	-0-		-0-
09	2793 N	2793	-0-	-0- B	-0-	2792	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10	2374 X	2374	-0-	-0- B	-0-	2371	2	3	9	N	3	3 8	-0-
KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272													
05	2501 N	2501	-0-	-0- B	-0-	2501	2			N	-0-		-0-
06	2425 N	2425	-0-	-0- B	-0-	2425	2			N	-0-		-0-
07	2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	2463	2			N	-0-		-0-
08	2511 N	2285	-0-	-226 B	-0-	2284	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09	2430 N	2261	-0-	-169 B	-0-	2260	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10	2449 N	2228	-0-	-221 B	-0-	2226	2	2	9	N	2	2 8	-0-
KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953													
05	744 N	876	-0-	132 B	-87111	876	2			N	-0-		-0-
06	780 N	756	-0-	-24 B	-87111	756	2			N	-0-		-0-
07	248 N	946	-0-	698 B	-86413	946	2			N	-0-		-0-
08	868 N	1130	-0-	262 B	-86151	1130	2			N	-0-		-0-
09	750 N	910	-0-	160 B	-85991	910	2			N	-0-		-0-
10	961 N	929	-0-	-32 B	-85991	929	2			N	-0-		-0-
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194													
05	4692 X	4692	-0-	-0- B	-0-	4690	2	2	9	N	2	2 8	65
06	3626 X	3626	-0-	-0- B	-0-	3626	2			N	-0-		65
07	4121 X	4121	-0-	-0- B	-0-	4121	2			N	-0-		65
08	3991 X	3991	-0-	-0- B	-0-	3978	2	13	9	N	12	12 8	65
09	2624 X	2624	-0-	-0- B	-0-	2623	2	1	9	N	1	1 8	65
10	2108 X	2072	-0-	-36 B	-0-	2072	2			N	-0-		65

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED														CAPACITY				CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																					
EPPE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111														COMPL. DATE 02/19/2009				TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
05	7905 X	7905	-0-	-0- B	-0-	7905	2			N	-0-					-0-					
06	6870 X	3065	-0-	-3805 B	-0-	3065	2			N	-0-					-0-					
07	3720 X	2989	-0-	-731 B	-0-	2989	2			N	-0-					-0-					
08	7905 X	2746	-0-	-5159 B	-0-	2745	2	1	9	N	1	1	8			-0-					
09	7650 X	2388	-0-	-5262 B	-0-	2388	2			N	-0-					-0-					
10	7905 X	6349	-0-	-1556 B	-0-	6348	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			
05	4898 X	4400	-0-	-498 B	-0-	4400	2			N	-0-					-0-					
06	4740 X	4076	-0-	-664 B	-0-	4076	2			N	-0-					-0-					
07	4464 X	2155	-0-	-2309 B	-0-	2155	2			N	-0-					-0-					
08	4856 X	4856	-0-	-0- B	-0-	4856	2			N	-0-					-0-					
09	4947 X	4947	-0-	-0- B	-0-	4947	2			N	-0-					-0-					
10	5377 X	5377	-0-	-0- B	-0-	5377	2			N	-0-					-0-					
FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277														COMPL. DATE 12/11/2008				TOTAL DEPTH 13290 PERF. 11660 - 12862			
05	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-					
06	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-					
07	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-					
08	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-					
09	390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-					
10	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	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			
05	3100 X	3922	-0-	822 B	-671688	3922	2			N	-0-					-0-					
06	3000 X	1946	-0-	-1054 B	-671688	1946	2			N	-0-					-0-					
07	3100 X	2926	-0-	-174 B	-671688	2926	2			N	-0-					-0-					
08	3100 X	2832	-0-	-268 B	-671688	2832	2			N	-0-					-0-					
09	3000 X	2728	-0-	-272 B	-671688	2728	2			N	-0-					-0-					
10	3100 X	2854	-0-	-246 B	-671688	2854	2			N	-0-					-0-					
HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741														COMPL. DATE 06/15/2009				TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627			
05	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-					
06	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-					
07	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-					
08	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-					
09	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-					
10	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-					
EPPE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912														COMPL. DATE 06/26/2009				TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066			
05	3937 X	1771	-0-	-2166 B	-0-	1771	2			N	-0-					-0-					
06	1980 X	1714	-0-	-266 B	-0-	1714	2			N	-0-					-0-					
07	2046 X	2038	-0-	-8 B	-0-	2038	2			N	-0-					-0-					
08	2181 X	2181	-0-	-0- B	-0-	2181	2			N	-0-					-0-					
09	1710 X	1382	-0-	-328 B	-0-	1382	2			N	-0-					-0-					
10	2059 X	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	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			
05	3723 X	3723	-0-	-0- B	-0-	3723	2			N	-0-					-0-					
06	3743 X	3743	-0-	-0- B	-0-	3743	2			N	-0-					-0-					
07	3770 X	3770	-0-	-0- B	-0-	3770	2			N	-0-					-0-					
08	3720 X	3649	-0-	-71 B	-0-	3649	2			N	-0-					-0-					
09	3750 X	3556	-0-	-194 B	-0-	3556	2			N	-0-					-0-					
10	3875 X	3817	-0-	-58 B	-0-	3817	2			N	-0-					-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
05	744 N	574	-0-	-170 B	-0-	574 2			N	-0-			-0-
06	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632 2			N	-0-			-0-
07	1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733 2			N	-0-			-0-
08	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097 2			N	-0-			-0-
09	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115 2			N	-0-			-0-
10	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 2			N	-0-			-0-
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837													
05	3588 X	3588	-0-	-0- B	-0-	3587 2	1	9	N	1	1	8	20
06	3297 X	3297	-0-	-0- B	-0-	3297 2			N	-0-			20
07	2826 X	2826	-0-	-0- B	-0-	2826 2			N	-0-			20
08	2664 X	2664	-0-	-0- B	-0-	2658 2	6	9	N	5	5	8	20
09	2880 X	2880	-0-	-0- B	-0-	2878 2	2	9	N	2	2	8	20
10	3334 X	3334	-0-	-0- B	-0-	3327 2	7	9	N	6	6	8	20
KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849													
05	1209 N	1168	-0-	-41 B	-0-	1168 2			N	-0-			15
06	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 2			N	-0-			15
07	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 2			N	-0-			15
08	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 2			N	-0-			15
09	1140 N	1073	-0-	-67 B	-0-	1073 2			N	-0-			15
10	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198 2			N	-0-			15
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646													
05	372 N	191	-0-	-181 B	-0-	191 2			N	-0-			-0-
06	510 N	167	-0-	-343 B	-0-	167 2			N	-0-			-0-
07	465 N	255	-0-	-210 B	-0-	255 2			N	-0-			-0-
08	186 N	9	-0-	-177 B	-0-	9 2			N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652													
05	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
07	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2			N	-0-			-0-
08	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2			N	-0-			-0-
09	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2			N	-0-			-0-
10	341 N	171	-0-	-170 B	-0-	171 2			N	-0-			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838													
05	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069 2			N	-0-			-0-
06	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242 2			N	-0-			-0-
07	2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323 2			N	-0-			-0-
08	2077 N	2046	-0-	-31 B	-0-	2045 2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2250 N	2212	-0-	-38 B	-0-	2211 2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	2423 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													
05	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2095 2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982 2			N	-0-			-0-
07	2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	2273 2			N	-0-			-0-
08	2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	2459 2	4	9	N	4	4	8	-0-
09	2802 N	2802	-0-	-0- B	-0-	2799 2	3	9	N	3	3	8	-0-
10	2663 N	2663	-0-	-0- B	-0-	2656 2	7	9	N	6	6	8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
EPPEES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034																	
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
05	4774 X	4152	-0-	-622 B	-0-	-622 B	-0-	4151 2	1	9	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-
06	4620 X	4306	-0-	-314 B	-0-	-314 B	-0-	4306 2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4599 X	4599	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-	4599 2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4341 X	4341	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-	4339 2	2	9	N	2	2	8	-0-	-0-	-0-
09	4336 X	4336	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-	4335 2	1	9	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-
10	4605 X	4605	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-	4603 2	2	9	N	2	2	8	-0-	-0-	-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 11650 - 14034																	
05	2542 X	2373	-0-	-169 B	-0-	-169 B	-0-	2373 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2430 X	2237	-0-	-193 B	-0-	-193 B	-0-	2237 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2511 X	2318	-0-	-193 B	-0-	-193 B	-0-	2318 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2511 X	2326	-0-	-185 B	-0-	-185 B	-0-	2326 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2310 X	2213	-0-	-97 B	-0-	-97 B	-0-	2213 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2720 X	2720	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-	2720 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF. 12900 - 14254																	
05	3782 X	2736	-0-	-1046 B	-0-	-1046 B	-0-	2736 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3660 X	36	-0-	-3624 B	-0-	-3624 B	-0-	36 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3782 X	6	-0-	-3776 B	-0-	-3776 B	-0-	6 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3472 X	4	-0-	-3468 B	-0-	-3468 B	-0-	4 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3150 X	705	-0-	-2445 B	-0-	-2445 B	-0-	705 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2728 X	2587	-0-	-141 B	-0-	-141 B	-0-	2587 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504																	
05	3968 X	3249	-0-	-719 B	-0-	-719 B	-0-	3249 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3891 X	3891	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-	3891 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4129 X	4129	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-	4129 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3498 X	3498	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-	3498 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3900 X	2985	-0-	-915 B	-0-	-915 B	-0-	2985 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4123 X	3119	-0-	-1004 B	-0-	-1004 B	-0-	3119 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 12972 - 14824																	
05	5619 X	5619	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-	5579 2	40	9	N	36			68		-0-
06	6387 X	6387	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-	6365 2	22	9	N	20			88		-0-
07	7219 X	7219	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-	7217 2	2	9	N	2			90		-0-
08	2585 X	2585	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-	2585 2			N	-0-			90		-0-
*09	7258 X	7258	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-	7255 2	3	9	N	3	3	8	90		-0-
10	6125 X	6125	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-	6122 2	3	9	N	3	3	8	-0-		-0-
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF. 14750 - 17354																	
05	868 X	8	-0-	-860 B	-0-	-860 B	-0-	8 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35
06	540 X	2	-0-	-538 B	-0-	-538 B	-0-	2 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35
07	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	-23 B	-0-	8 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35
08	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-	1388 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35
09	2561 N	2561	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-	2561 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35
10	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-	1909 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35
KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF. 14985 - 18227																	
05	2821 N	2288	-0-	-533 B	-0-	-533 B	-0-	2288 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-	2283 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100 X	2642	-0-	-458 B	-0-	-458 B	-0-	2642 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3100 X	2209	-0-	-891 B	-0-	-891 B	-0-	2209 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3000 X	2271	-0-	-729 B	-0-	-729 B	-0-	2271 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2635 X	2082	-0-	-553 B	-0-	-553 B	-0-	2082 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-			-0-
06	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-			-0-
07	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
08	806 N	353	-0-	-453 B	-0-	353	2			N	-0-			-0-
09	780 N	591	-0-	-189 B	-0-	591	2			N	-0-			-0-
10	1054 N	969	-0-	-85 B	-0-	969	2			N	-0-			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916														
05	4743 X	3773	-0-	-970 B	-0-	3773	2			N	-0-			-0-
06	4590 X	3711	-0-	-879 B	-0-	3711	2			N	-0-			-0-
07	4464 X	3588	-0-	-876 B	-0-	3588	2			N	-0-			-0-
08	4216 X	3571	-0-	-645 B	-0-	3571	2			N	-0-			-0-
09	3960 X	3763	-0-	-197 B	-0-	3763	2			N	-0-			-0-
10	3844 X	3633	-0-	-211 B	-0-	3632	2	1	9	N	1	1	8	-0-
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774														
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	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														
05	713 X	635	-0-	-78 B	-0-	635	2			N	-0-			-0-
06	703 X	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-			-0-
07	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-			-0-
08	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2			N	-0-			-0-
09	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-			-0-
10	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	862	2	1	9	N	1	1	8	-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562														
05	3069 X	2493	-0-	-576 B	-0-	2493	2			N	-0-			-0-
06	3008 X	3008	-0-	-0- B	-0-	3008	2			N	-0-			-0-
07	2872 X	2872	-0-	-0- B	-0-	2872	2			N	-0-			-0-
08	2728 X	2636	-0-	-92 B	-0-	2636	2			N	-0-			-0-
09	3000 X	2834	-0-	-166 B	-0-	2834	2			N	-0-			-0-
10	3140 X	3140	-0-	-0- B	-0-	3140	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229														
05	2542 N	2089	-0-	-453 B	-0-	2089	2			N	-0-			-0-
06	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	2			N	-0-			-0-
07	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	2			N	-0-			-0-
08	2077 N	1954	-0-	-123 B	-0-	1954	2			N	-0-			-0-
09	2010 N	1989	-0-	-21 B	-0-	1989	2			N	-0-			-0-
10	2046 N	1838	-0-	-208 B	-0-	1838	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050														
05	2356 N	2324	-0-	-32 B	-0-	2324	2			N	-0-			-0-
06	2343 N	2343	-0-	-0- B	-0-	2343	2			N	-0-			-0-
07	2356 N	2218	-0-	-138 B	-0-	2218	2			N	-0-			-0-
08	2325 N	2277	-0-	-48 B	-0-	2277	2			N	-0-			-0-
09	2340 N	2286	-0-	-54 B	-0-	2286	2			N	-0-			-0-
10	2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * 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										
05	4216 X	1915	-0-	-2301 B	-0-	1915	2		N	-0-			-0-
06	4080 X	1803	-0-	-2277 B	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
07	3968 X	1516	-0-	-2452 B	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
08	1922 X	1655	-0-	-267 B	-0-	1655	2		N	-0-			-0-
09	6149 X	6149	-0-	-0- B	-0-	6149	2		N	-0-			-0-
10	6889 X	6889	-0-	-0- B	-0-	6889	2		N	-0-			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698													
05	2077 N	1797	-0-	-280 B	-0-	1796	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
07	2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311	2		N	-0-			-0-
08	1798 N	1210	-0-	-588 B	-0-	1209	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	1980 N	847	-0-	-1133 B	-0-	846	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	2325 N	862	-0-	-1463 B	-0-	861	2	1 9	N	1	1 8		-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005													
05	2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	2		N	-0-			-0-
06	2280 N	2080	-0-	-200 B	-0-	2080	2		N	-0-			-0-
07	2356 N	1858	-0-	-498 B	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
08	2356 N	1890	-0-	-466 B	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
09	2070 N	1996	-0-	-74 B	-0-	1996	2		N	-0-			-0-
10	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511													
05	744 X	3271	-0-	2527 B	-1485916	3271	2		N	-0-			-0-
06	1530 X	21	-0-	-1509 B	-1485916	21	2		N	-0-			-0-
07	3999 X	1045	-0-	-2954 B	-1485916	1045	2		N	-0-			-0-
08	3999 X	1459	-0-	-2540 B	-1485916	1459	2		N	-0-			-0-
09	3870 X	1296	-0-	-2574 B	-1485916	1296	2		N	-0-			-0-
10	3286 X	636	-0-	-2650 B	-1485916	636	2		N	-0-			-0-
FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919													
05	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2		N	-0-			-0-
06	930 N	853	-0-	-77 B	-0-	853	2		N	-0-			-0-
07	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2		N	-0-			-0-
08	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	836	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2		N	-0-			-0-
10	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	976	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													
05	4185 X	3555	-0-	-630 B	-0-	3555	2		N	-0-			-0-
06	3720 X	3429	-0-	-291 B	-0-	3429	2		N	-0-			-0-
07	3875 X	3767	-0-	-108 B	-0-	3767	2		N	-0-			-0-
08	3875 X	3572	-0-	-303 B	-0-	3571	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	3750 X	3121	-0-	-629 B	-0-	3121	2		N	-0-			-0-
10	3782 X	3067	-0-	-715 B	-0-	3066	2	1 9	N	1	1 8		-0-
KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644													
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
05	2860 N	2860	-0-	-0- B	-0-	2860	2	N	-0-			-0-
06	2817 N	2817	-0-	-0- B	-0-	2817	2	N	-0-			-0-
07	2891 N	2891	-0-	-0- B	-0-	2891	2	N	-0-			-0-
08	2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-	2550	2	N	-0-			-0-
09	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	2	N	-0-			-0-
10	2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-	2460	2	N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936												
05	1178 N	995	-0-	-183 B	-0-	995	2	N	-0-			-0-
06	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	2	N	-0-			-0-
07	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	2	N	-0-			-0-
08	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	2	N	-0-			-0-
09	1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	2	N	-0-			-0-
10	1798 N	1399	-0-	-399 B	-0-	1399	2	N	-0-			-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070												
05	3221 X	3221	-0-	-0- B	-0-	3221	2	N	-0-			-0-
06	3118 X	3118	-0-	-0- B	-0-	3118	2	N	-0-			-0-
07	3446 X	3446	-0-	-0- B	-0-	3446	2	N	-0-			-0-
08	3224 X	3110	-0-	-114 B	-0-	3110	2	N	-0-			-0-
09	3120 X	3087	-0-	-33 B	-0-	3087	2	N	-0-			-0-
10	3441 X	3254	-0-	-187 B	-0-	3254	2	N	-0-			-0-
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066												
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	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												
05	0 N	4191	-0-	4191 B	-765975	4191	2	N	-0-			-0-
06	0 N	5371	-0-	5371 B	-760604	5371	2	N	-0-			-0-
07	0 N	4599	-0-	4599 B	-756005	4599	2	N	-0-			-0-
08	0 N	3740	-0-	3740 B	-752265	3736	2	4 9 N	4	4 8		-0-
09	0 N	3484	-0-	3484 B	-748781	3482	2	2 9 N	2	2 8		-0-
10	0 N	3344	-0-	3344 B	-745437	3341	2	3 9 N	3	3 8		-0-
KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654												
05	5053 X	3793	-0-	-1260 B	-0-	3793	2	N	-0-			-0-
06	4890 X	3404	-0-	-1486 B	-0-	3404	2	N	-0-			-0-
07	5053 X	3809	-0-	-1244 B	-0-	3809	2	N	-0-			-0-
08	4340 X	3377	-0-	-963 B	-0-	3377	2	N	-0-			-0-
09	4020 X	2696	-0-	-1324 B	-0-	2696	2	N	-0-			-0-
10	4946 X	4946	-0-	-0- B	-0-	4945	2	1 9 N	1	1 8		-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852												
05	1705 N	1674	-0-	-31 B	-0-	1674	2	N	-0-			-0-
06	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	2	N	-0-			-0-
07	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	2	N	-0-			-0-
08	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	2	N	-0-			-0-
09	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	2	N	-0-			-0-
10	1705 N	1565	-0-	-140 B	-0-	1565	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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										
05	682 N	596	-0-	-86 B	-0-	596	2		N	-0-			-0-
06	600 N	513	-0-	-87 B	-0-	513	2		N	-0-			-0-
07	620 N	366	-0-	-254 B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
08	589 N	295	-0-	-294 B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
09	510 N	169	-0-	-341 B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
10	372 N	160	-0-	-212 B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517													
05	1457 N	972	-0-	-485 B	-0-	972	2		N	-0-			-0-
06	720 N	659	-0-	-61 B	-0-	659	2		N	-0-			-0-
07	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2		N	-0-			-0-
08	961 N	834	-0-	-127 B	-0-	834	2		N	-0-			-0-
09	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	750	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	899 N	716	-0-	-183 B	-0-	716	2		N	-0-			-0-
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397													
05	341 N	250	-0-	-91 B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
06	300 N	22	-0-	-278 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	434 N	238	-0-	-196 B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
09	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2		N	-0-			-0-
10	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944													
05	4898 X	4581	-0-	-317 B	-0-	4581	2		N	-0-			-0-
06	4830 X	4206	-0-	-624 B	-0-	4206	2		N	-0-			-0-
07	4991 X	4765	-0-	-226 B	-0-	4765	2		N	-0-			-0-
08	4991 X	4530	-0-	-461 B	-0-	4530	2		N	-0-			-0-
09	4620 X	4511	-0-	-109 B	-0-	4511	2		N	-0-			-0-
10	4774 X	4374	-0-	-400 B	-0-	4374	2		N	-0-			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652													
05	3100 X	2246	-0-	-854 B	-0-	2245	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	3000 X	2181	-0-	-819 B	-0-	2181	2		N	-0-			-0-
07	2976 X	2517	-0-	-459 B	-0-	2517	2		N	-0-			-0-
08	2976 X	2341	-0-	-635 B	-0-	2338	2	3 9	N	3	3 8		-0-
09	2220 X	2087	-0-	-133 B	-0-	2085	2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	2549 X	2549	-0-	-0- B	-0-	2546	2	3 9	N	3	3 8		-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749													
05	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
06	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
07	992 N	914	-0-	-78 B	-0-	914	2		N	-0-			-0-
08	1147 N	705	-0-	-442 B	-0-	705	2		N	-0-			-0-
09	1140 N	615	-0-	-525 B	-0-	615	2		N	-0-			-0-
10	899 N	668	-0-	-231 B	-0-	668	2		N	-0-			-0-
EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085													
05	3832 X	3832	-0-	-0- B	-0-	3831	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	3290 X	3290	-0-	-0- B	-0-	3290	2		N	-0-			-0-
07	3627 X	3518	-0-	-109 B	-0-	3518	2		N	-0-			-0-
08	3844 X	3554	-0-	-290 B	-0-	3552	2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	3720 X	3003	-0-	-717 B	-0-	3002	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	3844 X	3179	-0-	-665 B	-0-	3177	2	2 9	N	2	2 8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	2152	2			N	-0-			-0-
06	2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
07	2433 N	2433	-0-	-0- B	-0-	2433	2			N	-0-			-0-
08	2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-	2319	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2394 N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394	2			N	-0-			-0-
10	2613 N	2613	-0-	-0- B	-0-	2612	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														
05	2759 X	2695	-0-	-64 B	-0-	2695	2			N	-0-			-0-
06	2790 X	2790	-0-	-0- B	-0-	2790	2			N	-0-			-0-
07	2910 X	2910	-0-	-0- B	-0-	2910	2			N	-0-			-0-
08	2697 X	2675	-0-	-22 B	-0-	2675	2			N	-0-			-0-
09	2790 X	2612	-0-	-178 B	-0-	2612	2			N	-0-			-0-
10	2914 X	2715	-0-	-199 B	-0-	2714	2	1	9	N	1	1	8	-0-
KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806														
05	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
06	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
07	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	2			N	-0-			-0-
08	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	2			N	-0-			-0-
09	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	2			N	-0-			-0-
10	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	2			N	-0-			-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078														
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
10	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														
05	4106 X	4106	-0-	-0- B	-0-	4106	2			N	-0-			-0-
06	3679 X	3679	-0-	-0- B	-0-	3679	2			N	-0-			-0-
07	2604 X	2420	-0-	-184 B	-0-	2420	2			N	-0-			-0-
08	2604 X	2130	-0-	-474 B	-0-	2130	2			N	-0-			-0-
09	2563 X	2563	-0-	-0- B	-0-	2563	2			N	-0-			-0-
10	2604 X	2355	-0-	-249 B	-0-	2355	2			N	-0-			-0-
VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546														
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-			-0-
09	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703														
05	2356 X	5488	-0-	3132 B	-806178	5488	2			N	-0-			-0-
06	2280 X	3268	-0-	988 B	-805190	3268	2			N	-0-			-0-
07	2356 X	6427	-0-	4071 B	-801119	6427	2			N	-0-			-0-
08	2356 X	3377	-0-	1021 B	-800098	3377	2			N	-0-			-0-
09	2280 X	1329	-0-	-951 B	-800098	1329	2			N	-0-			-0-
10	2356 X	1407	-0-	-949 B	-800098	1407	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031														
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	1705 N	1656	-0-	-49 B	-0-	1656	2		N	-0-				-0-
06	1710 N	1695	-0-	-15 B	-0-	1695	2		N	-0-				-0-
07	1860 N	1688	-0-	-172 B	-0-	1688	2		N	-0-				-0-
08	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	2		N	-0-				-0-
09	1710 N	1539	-0-	-171 B	-0-	1539	2		N	-0-				-0-
10	1674 N	1549	-0-	-125 B	-0-	1549	2		N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979														
05	837 N	833	-0-	-4 B	-0-	833	2		N	-0-				-0-
06	870 N	782	-0-	-88 B	-0-	782	2		N	-0-				-0-
07	837 N	785	-0-	-52 B	-0-	785	2		N	-0-				-0-
08	837 N	755	-0-	-82 B	-0-	755	2		N	-0-				-0-
09	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2		N	-0-				-0-
10	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2		N	-0-				-0-
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810														
05	3193 X	1423	-0-	-1770 B	-0-	1423	2		N	-0-				18
06	2970 X	2038	-0-	-932 B	-0-	2038	2		N	-0-				18
07	3069 X	1885	-0-	-1184 B	-0-	1885	2		N	-0-				18
08	2294 X	2056	-0-	-238 B	-0-	2055	2	1 9	N	1	1 8			18
09	2218 X	2218	-0-	-0- B	-0-	2217	2	1 9	N	1	1 8			18
10	2405 X	2405	-0-	-0- B	-0-	2402	2	3 9	N	3	3 8			18
VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102														
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10	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														
05	14B2 EXT	11329	-0-	11329 B	18823	11329	2		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	8146	-0-	8146 B	26969	8146	2		N	-0-				-0-
07	0 W	8237	-0-	8237 B	35206	8237	2		N	-0-				-0-
08	0 W	6840	-0-	6840 B	42046	6836	2	4 9	N	4	4 8			-0-
09	0 W	6312	-0-	6312 B	48358	6310	2	2 9	N	2	2 8			-0-
10	0 W	6480	-0-	6480 B	54838	6477	2	3 9	N	3	3 8			-0-
VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333														
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				5
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				5
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				5
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				5
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				5
10	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														
05	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	2		N	-0-				-0-
06	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	2		N	-0-				-0-
07	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	2		N	-0-				-0-
08	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	2		N	-0-				-0-
09	1380 N	1367	-0-	-13 B	-0-	1367	2		N	-0-				-0-
10	1426 N	1408	-0-	-18 B	-0-	1408	2		N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2693 X	2693	-0-	-0- B	-0-	2693	2			N	-0-				-0-
06	4080 X	4080	-0-	-0- B	-0-	4080	2			N	-0-				-0-
07	3301 X	3301	-0-	-0- B	-0-	3301	2			N	-0-				-0-
08	4485 X	4485	-0-	-0- B	-0-	4484	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	2207 X	2207	-0-	-0- B	-0-	2207	2			N	-0-				-0-
10	1953 X	344	-0-	-1609 B	-0-	344	2			N	-0-				-0-
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142															
05	1302 N	1034	-0-	-268 B	-0-	1034	2			N	-0-				-0-
06	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	-0-				-0-
07	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	2			N	-0-				-0-
08	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	2			N	-0-				-0-
09	1080 N	1028	-0-	-52 B	-0-	1028	2			N	-0-				-0-
10	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1284	2	1	9	N	1	1	8		-0-
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994															
05	4939 X	4939	-0-	-0- B	-0-	4938	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	4810 X	4810	-0-	-0- B	-0-	4810	2			N	-0-				-0-
07	4199 X	4199	-0-	-0- B	-0-	4199	2			N	-0-				-0-
08	4820 X	4820	-0-	-0- B	-0-	4817	2	3	9	N	3	3	8		-0-
09	4593 X	4593	-0-	-0- B	-0-	4590	2	3	9	N	3	3	8		-0-
10	4587 X	4587	-0-	-0- B	-0-	4580	2	7	9	N	6	6	8		-0-
HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914															
05	1147 N	969	-0-	-178 B	-0-	969	2			N	-0-				-0-
06	1320 N	986	-0-	-334 B	-0-	986	2			N	-0-				-0-
07	1054 N	862	-0-	-192 B	-0-	862	2			N	-0-				-0-
08	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	2			N	-0-				-0-
09	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2			N	-0-				-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2			N	-0-				-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705															
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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															
05	7657 X	6794	-0-	-863 B	-0-	6794	2			N	-0-				-0-
06	7410 X	7106	-0-	-304 B	-0-	7106	2			N	-0-				-0-
07	8060 X	6914	-0-	-1146 B	-0-	6914	2			N	-0-				-0-
08	8060 X	5666	-0-	-2394 B	-0-	5666	2			N	-0-				-0-
09	7800 X	6635	-0-	-1165 B	-0-	6635	2			N	-0-				-0-
10	7347 X	4012	-0-	-3335 B	-0-	4012	2			N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021															
05	2263 N	2078	-0-	-185 B	-0-	2078	2			N	-0-				-0-
06	2010 N	1890	-0-	-120 B	-0-	1890	2			N	-0-				-0-
07	2170 N	1957	-0-	-213 B	-0-	1957	2			N	-0-				-0-
08	2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135	2			N	-0-				-0-
09	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	2			N	-0-				-0-
10	1953 N	1921	-0-	-32 B	-0-	1921	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION														
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3373 X	3373	-0-	-0- B	-0-	3373	2			N	-0-			-0-
06	5999 X	5999	-0-	-0- B	-0-	5999	2			N	-0-			-0-
07	3455 X	3455	-0-	-0- B	-0-	3455	2			N	-0-			-0-
08	6317 X	6317	-0-	-0- B	-0-	6317	2			N	-0-			-0-
09	3157 X	3157	-0-	-0- B	-0-	3157	2			N	-0-			-0-
10	1918 X	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF. 14550 - 17401														
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870														
05	3341 X	3341	-0-	-0- B	-0-	3340	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	3206 X	3206	-0-	-0- B	-0-	3206	2			N	-0-			-0-
07	3479 X	3479	-0-	-0- B	-0-	3479	2			N	-0-			-0-
08	2946 X	2946	-0-	-0- B	-0-	2945	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2807 X	2807	-0-	-0- B	-0-	2806	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	2605 X	2605	-0-	-0- B	-0-	2603	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														
05	1116 N	792	-0-	-324 B	-96650	792	2			N	-0-			-0-
06	600 N	997	-0-	-397 B	-96253	997	2			N	-0-			-0-
07	1116 N	1201	-0-	-85 B	-96168	1201	2			N	-0-			-0-
08	806 N	1102	-0-	-296 B	-95872	1102	2			N	-0-			-0-
09	990 N	1607	-0-	-617 B	-95255	1607	2			N	-0-			-0-
10	1209 N	1292	-0-	-83 B	-95172	1292	2			N	-0-			-0-
PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF. 14213 - 17315														
05	5547 X	5547	-0-	-0- B	-0-	5547	2			N	-0-			55
06	4166 X	4166	-0-	-0- B	-0-	4166	2			N	-0-			55
07	3957 X	3957	-0-	-0- B	-0-	3957	2			N	-0-			55
08	3751 X	3751	-0-	-0- B	-0-	3751	2			N	-0-			55
09	3455 X	3455	-0-	-0- B	-0-	3455	2			N	-0-			55
10	3442 X	3442	-0-	-0- B	-0-	3441	2	1	9	N	1	1	8	55
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF. 12639 - 13889														
05	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
06	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2			N	-0-			-0-
07	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	2			N	-0-			-0-
08	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
09	960 N	772	-0-	-188 B	-0-	772	2			N	-0-			-0-
10	992 N	785	-0-	-207 B	-0-	785	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF. 14560 - 16653														
05	2505 X	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	2			N	-0-			-0-
06	1890 X	1101	-0-	-789 B	-0-	1101	2			N	-0-			-0-
07	1953 X	437	-0-	-1516 B	-0-	437	2			N	-0-			-0-
08	3856 X	3856	-0-	-0- B	-0-	3856	2			N	-0-			-0-
09	2430 X	2394	-0-	-36 B	-0-	2394	2			N	-0-			-0-
10	2511 X	1868	-0-	-643 B	-0-	1868	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310 HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H										NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON							
										RRCID ->	265432	COMPL.	DATE	10/28/2011	TOTAL	DEPTH	13120	PERF.	13475	-	16133		
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
05		11625	X	11164	-0-		-461 B	-0-				11164	2			N	-0-						57
06		11250	X	10719	-0-		-531 B	-0-				10719	2			N	-0-						57
07		11625	X	10945	-0-		-680 B	-0-				10945	2			N	-0-						57
08		11563	X	10771	-0-		-792 B	-0-				10770	2		1	9	N	1		1	8		57
09		11040	X	10037	-0-		-1003 B	-0-				10036	2		1	9	N	1		1	8		57
10		11160	X	10508	-0-		-652 B	-0-				10505	2		3	9	N	3		3	8		57

VARIBUS										WELL #:	9H	RRCID ->	265433	COMPL.	DATE	10/22/2011	TOTAL	DEPTH	14465	PERF.	14990	-	18553
05		4128	X	4128	-0-		-0- B	-0-				4128	2			N	-0-						-0-
06		3661	X	3661	-0-		-0- B	-0-				3661	2			N	-0-						-0-
07		5239	X	2846	-0-		-2393 B	-0-				2846	2			N	-0-						-0-
08		5239	X	4025	-0-		-1214 B	-0-				4024	2		1	9	N	1		1	8		-0-
09		5070	X	3901	-0-		-1169 B	-0-				3901	2			N	-0-						-0-
10		4627	X	4627	-0-		-0- B	-0-				4626	2		1	9	N	1		1	8		-0-

KING, GAIL										WELL #:	64H	RRCID ->	265435	COMPL.	DATE	11/15/2011	TOTAL	DEPTH	13226	PERF.	13140	-	16260
05		6293	X	5473	-0-		-820 B	-0-				5473	2			N	-0-						-0-
06		6090	X	5262	-0-		-828 B	-0-				5262	2			N	-0-						-0-
07		6231	X	5349	-0-		-882 B	-0-				5349	2			N	-0-						-0-
08		5890	X	5308	-0-		-582 B	-0-				5308	2			N	-0-						-0-
09		5400	X	5063	-0-		-337 B	-0-				5062	2		1	9	N	1		1	8		-0-
10		5487	X	5169	-0-		-318 B	-0-				5168	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
05		7862	X	7862	-0-		-0- B	-0-				7862	2			N	-0-						-0-
06		4980	X	3470	-0-		-1510 B	-0-				3470	2			N	-0-						-0-
07		7409	X	3324	-0-		-4085 B	-0-				3324	2			N	-0-						-0-
08		7409	X	4115	-0-		-3294 B	-0-				4115	2			N	-0-						-0-
09		8444	X	8444	-0-		-0- B	-0-				8444	2			N	-0-						-0-
10		9040	X	9040	-0-		-0- B	-0-				9039	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
05		2542	X	2215	-0-		-327 B	-0-				2215	2			N	-0-						-0-
06		2460	X	2379	-0-		-81 B	-0-				2379	2			N	-0-						-0-
07		2542	X	2000	-0-		-542 B	-0-				2000	2			N	-0-						-0-
08		2294	X	1494	-0-		-800 B	-0-				1494	2			N	-0-						-0-
09		2370	X	2299	-0-		-71 B	-0-				2299	2			N	-0-						-0-
10		2449	X	2422	-0-		-27 B	-0-				2422	2			N	-0-						-0-

BLAZEK										WELL #:	9H	RRCID ->	266119	COMPL.	DATE	02/17/2012	TOTAL	DEPTH	13406	PERF.	13450	-	18903
05		37014	X	35176	-0-		-1838 B	-0-				35175	2		1	9	N	1		1	8		-0-
06		35820	X	33617	-0-		-2203 B	-0-				33617	2			N	-0-						-0-
07		36549	X	34303	-0-		-2246 B	-0-				34303	2			N	-0-						-0-
08		36084	X	32659	-0-		-3425 B	-0-				32657	2		2	9	N	2		2	8		-0-
09		34530	X	32112	-0-		-2418 B	-0-				32109	2		3	9	N	3		3	8		-0-
10		35185	X	32506	-0-		-2679 B	-0-				32499	2		7	9	N	6		6	8		-0-

HUNTER GAS UNIT										WELL #:	7H	RRCID ->	266138	COMPL.	DATE	03/26/2012	TOTAL	DEPTH	14275	PERF.	14650	-	17153
05		2620	X	2620	-0-		-0- B	-0-				2620	2			N	-0-						-0-
06		2559	X	2559	-0-		-0- B	-0-				2559	2			N	-0-						-0-
07		2498	X	2498	-0-		-0- B	-0-				2498	2			N	-0-						-0-
08		2505	X	2505	-0-		-0- B	-0-				2505	2			N	-0-						-0-
09		2086	X	2086	-0-		-0- B	-0-				2086	2			N	-0-						-0-
10		1855	X	1855	-0-		-0- B	-0-				1855	2			N	-0-						-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490													
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	2			N	-0-		-0-
06	1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728	2			N	-0-		-0-
07	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-		-0-
08	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-		-0-
09	1530 N	-0-	-0-	-1530 B	-0-					N	-0-		-0-
10	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-		-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063													
05	55 X	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-		-0-
06	150 X	37	-0-	-113 B	-0-	37	2			N	-0-		-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-		-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-		-0-
09	60 X	42	-0-	-18 B	-0-	42	2			N	-0-		-0-
10	86 X	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-		-0-
EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685													
05	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1095	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06	3182 X	3182	-0-	-0- B	-0-	3182	2			N	-0-		-0-
07	2886 N	2886	-0-	-0- B	-0-	2886	2			N	-0-		-0-
08	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	1872	2	2	9	N	2	2 8	-0-
09	2884 X	2884	-0-	-0- B	-0-	2878	2	6	9	N	5	5 8	-0-
10	2759 X	2224	-0-	-535 B	-0-	2217	2	7	9	N	6	6 8	-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753													
05	403 N	1	-0-	-402 B	-0-	1	2			N	-0-		-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-		-0-
07	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2			N	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-		-0-
JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390													
05	7073 X	7073	-0-	-0- B	-0-	7073	2			N	-0-		-0-
06	6509 X	6509	-0-	-0- B	-0-	6509	2			N	-0-		-0-
07	6543 X	6543	-0-	-0- B	-0-	6543	2			N	-0-		-0-
08	6069 X	6069	-0-	-0- B	-0-	6067	2	2	9	N	2	2 8	-0-
09	5543 X	5543	-0-	-0- B	-0-	5542	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10	5050 X	5050	-0-	-0- B	-0-	5048	2	2	9	N	2	2 8	-0-
RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769													
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-		-0-
06	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-		-0-
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-		-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363													
05	4805 X	4526	-0-	-279 B	-0-	4526	2			N	-0-		-0-
06	4754 X	4754	-0-	-0- B	-0-	4754	2			N	-0-		-0-
07	4588 X	4426	-0-	-162 B	-0-	4426	2			N	-0-		-0-
08	4588 X	4424	-0-	-164 B	-0-	4424	2			N	-0-		-0-
09	4740 X	4191	-0-	-549 B	-0-	4191	2			N	-0-		-0-
10	4898 X	4577	-0-	-321 B	-0-	4577	2			N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036															
M 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
05	6310 X	6310	-0-	-0- B	-0-	6309	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
06	4377 X	4377	-0-	-0- B	-0-	4377	2			N	-0-			-0-	
07	4917 X	4917	-0-	-0- B	-0-	4917	2			N	-0-			-0-	
08	4243 X	4243	-0-	-0- B	-0-	4242	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
09	3479 X	3479	-0-	-0- B	-0-	3478	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10	5131 X	5131	-0-	-0- B	-0-	5129	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770															
05	1116 N	727	-0-	-389 B	-0-	727	2			N	-0-			-0-	
06	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-			-0-	
07	992 N	658	-0-	-334 B	-0-	658	2			N	-0-			-0-	
08	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959	2			N	-0-			-0-	
09	810 N	738	-0-	-72 B	-0-	738	2			N	-0-			-0-	
10	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	694	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603															
05	4743 X	2508	-0-	-2235 B	-0-	2508	2			N	-0-			-0-	
06	4590 X	2737	-0-	-1853 B	-0-	2737	2			N	-0-			-0-	
07	4526 X	3099	-0-	-1427 B	-0-	3099	2			N	-0-			-0-	
08	3751 X	3123	-0-	-628 B	-0-	3123	2			N	-0-			-0-	
09	3598 X	3598	-0-	-0- B	-0-	3598	2			N	-0-			-0-	
10	4139 X	4139	-0-	-0- B	-0-	4139	2			N	-0-			-0-	
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468															
05	3844 X	3009	-0-	-835 B	-0-	3009	2			N	-0-			115	
06	3720 X	3002	-0-	-718 B	-0-	3002	2			N	-0-			115	
07	3224 X	2609	-0-	-615 B	-0-	2609	2			N	-0-			115	
08	3627 X	3627	-0-	-0- B	-0-	3627	2			N	-0-			115	
09	3120 X	3068	-0-	-52 B	-0-	3068	2			N	-0-			115	
10	3100 X	2969	-0-	-131 B	-0-	2969	2			N	-0-			115	
BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265															
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-			-0-	
10	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															
05	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	2			N	-0-			78	
06	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	2			N	-0-			78	
07	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2			N	-0-			78	
08	1550 N	1239	-0-	-311 B	-0-	1238	2	1	9	N	1	1	8	78	
09	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1494	2	1	9	N	1	1	8	78	
10	1488 N	1000	-0-	-488 B	-0-	999	2	1	9	N	1	1	8	78	
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978															
05	4769 X	4769	-0-	-0- B	-0-	4769	2			N	-0-			-0-	
06	4259 X	4259	-0-	-0- B	-0-	4259	2			N	-0-			-0-	
07	4309 X	4212	-0-	-97 B	-0-	4212	2			N	-0-			-0-	
08	4309 X	3718	-0-	-591 B	-0-	3717	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
09	4170 X	2738	-0-	-1432 B	-0-	2738	2			N	-0-			-0-	
10	4309 X	3928	-0-	-381 B	-0-	3927	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														
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	8029 X	7711	-0-	-318 B	-0-	7710	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	7650 X	6810	-0-	-840 B	-0-	6810	2			N	-0-			-0-
07	8023 X	8023	-0-	-0- B	-0-	8023	2			N	-0-			-0-
08	7748 X	7748	-0-	-0- B	-0-	7741	2	7	9	N	6	6	8	-0-
09	7470 X	7389	-0-	-81 B	-0-	7386	2	3	9	N	3	3	8	-0-
10	8054 X	8054	-0-	-0- B	-0-	8047	2	7	9	N	6	6	8	-0-
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF. 14825 - 18953														
05	4785 X	4785	-0-	-0- B	-0-	4785	2			N	-0-			128
06	4380 X	4234	-0-	-146 B	-0-	4234	2			N	-0-			128
07	3968 X	3624	-0-	-344 B	-0-	3624	2			N	-0-			128
08	5173 X	5173	-0-	-0- B	-0-	5173	2			N	-0-			128
09	4620 X	4336	-0-	-284 B	-0-	4336	2			N	-0-			128
10	4774 X	4526	-0-	-248 B	-0-	4525	2	1	9	N	1	1	8	128
FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF. 12005 - 13129														
05	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	2			N	-0-			23
06	1380 N	1250	-0-	-130 B	-0-	1250	2			N	-0-			23
07	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	2			N	-0-			23
08	1581 N	1366	-0-	-215 B	-0-	1365	2	1	9	N	1	1	8	23
09	1260 N	1154	-0-	-106 B	-0-	1154	2			N	-0-			23
10	1612 N	1337	-0-	-275 B	-0-	1336	2	1	9	N	1	1	8	23
HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 11557 - 12598														
05	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
06	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
08	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-			-0-
10	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656														
05	868 N	797	-0-	-71 B	-0-	797	2			N	-0-			26
06	780 N	702	-0-	-78 B	-0-	702	2			N	-0-			26
07	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-			26
08	806 N	644	-0-	-162 B	-0-	644	2			N	-0-			26
09	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-			26
10	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-			26
HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 13470 - 17003														
05	8153 X	8038	-0-	-115 B	-0-	8038	2			N	-0-			40
06	7920 X	7549	-0-	-371 B	-0-	7549	2			N	-0-			40
07	8184 X	7786	-0-	-398 B	-0-	7786	2			N	-0-			40
08	8184 X	7626	-0-	-558 B	-0-	7625	2	1	9	N	1	1	8	40
09	7800 X	7255	-0-	-545 B	-0-	7254	2	1	9	N	1	1	8	40
10	8029 X	7391	-0-	-638 B	-0-	7389	2	2	9	N	2	2	8	40
HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF. 14943 - 17453														
05	2883 X	673	-0-	-2210 B	-0-	673	2			N	-0-			-0-
06	2790 X	562	-0-	-2228 B	-0-	562	2			N	-0-			-0-
07	2883 X	1216	-0-	-1667 B	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
08	1581 X	1329	-0-	-252 B	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
09	2541 X	2541	-0-	-0- B	-0-	2541	2			N	-0-			-0-
10	1330 X	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454															
M 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
05	3596 X	3303	-0-	-293 B	-0-	3302	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
06	3266 X	3266	-0-	-0- B	-0-	3266	2			N	-0-			-0-	
07	3261 X	3261	-0-	-0- B	-0-	3261	2			N	-0-			-0-	
08	3317 X	3279	-0-	-38 B	-0-	3277	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
09	3270 X	3138	-0-	-132 B	-0-	3136	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
10	3379 X	3255	-0-	-124 B	-0-	3249	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF. 13490 - 17008															
05	17602 X	17602	-0-	-0- B	-0-	17602	2			N	-0-			90	
06	16648 X	16648	-0-	-0- B	-0-	16648	2			N	-0-			90	
07	16881 X	16881	-0-	-0- B	-0-	16881	2			N	-0-			90	
08	16576 X	16576	-0-	-0- B	-0-	16575	2	1	9	N	1	1	8	90	
09	15711 X	15711	-0-	-0- B	-0-	15710	2	1	9	N	1	1	8	90	
10	16121 X	16121	-0-	-0- B	-0-	16118	2	3	9	N	3	3	8	90	
HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF. 13023 - 13282															
05	8246 X	6252	-0-	-1994 B	-0-	6252	2			N	-0-			20	
06	7050 X	5934	-0-	-1116 B	-0-	5934	2			N	-0-			20	
07	6975 X	5137	-0-	-1838 B	-0-	5137	2			N	-0-			20	
08	6913 X	6437	-0-	-476 B	-0-	6436	2	1	9	N	1	1	8	20	
09	6240 X	4777	-0-	-1463 B	-0-	4777	2			N	-0-			20	
10	6262 X	5419	-0-	-843 B	-0-	5418	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															
05	6169 X	5943	-0-	-226 B	-0-	5943	2			N	-0-			-0-	
06	5970 X	5680	-0-	-290 B	-0-	5680	2			N	-0-			-0-	
07	6138 X	5751	-0-	-387 B	-0-	5751	2			N	-0-			-0-	
08	6138 X	5744	-0-	-394 B	-0-	5743	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
09	5820 X	5672	-0-	-148 B	-0-	5671	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10	5952 X	5831	-0-	-121 B	-0-	5829	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 14648 - 19200															
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
10	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															
05	3968 X	3523	-0-	-445 B	-0-	3523	2			N	-0-			-0-	
06	3780 X	2664	-0-	-1116 B	-0-	2664	2			N	-0-			-0-	
07	4230 X	4230	-0-	-0- B	-0-	4230	2			N	-0-			-0-	
08	3720 X	3348	-0-	-372 B	-0-	3348	2			N	-0-			-0-	
09	3600 X	2957	-0-	-643 B	-0-	2957	2			N	-0-			-0-	
10	4216 X	2997	-0-	-1219 B	-0-	2996	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF. 14450 - 19325															
05	4650 X	4648	-0-	-2 B	-0-	4648	2			N	-0-			-0-	
06	4554 X	4554	-0-	-0- B	-0-	4554	2			N	-0-			-0-	
07	4650 X	2983	-0-	-1667 B	-0-	2983	2			N	-0-			-0-	
08	4650 X	4586	-0-	-64 B	-0-	4585	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
09	4560 X	2402	-0-	-2158 B	-0-	2402	2			N	-0-			-0-	
10	4712 X	1242	-0-	-3470 B	-0-	1242	2			N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE											
05	31062	X	28892	-0-	-2170 B	-0-	28891	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	28800	X	27761	-0-	-1039 B	-0-	27761	2			N	-0-			-0-
07	29357	X	28248	-0-	-1109 B	-0-	28248	2			N	-0-			-0-
08	29357	X	27917	-0-	-1440 B	-0-	27914	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	28230	X	26595	-0-	-1635 B	-0-	26592	2	3	9	N	3	3	8	-0-
10	28892	X	27174	-0-	-1718 B	-0-	27165	2	9	9	N	8	8	8	-0-
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483															
05	44907	X	44907	-0-	-0- B	-0-	44905	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	42763	X	42763	-0-	-0- B	-0-	42763	2			N	-0-			-0-
07	45136	X	43645	-0-	-1491 B	-0-	43645	2			N	-0-			-0-
08	45136	X	42708	-0-	-2428 B	-0-	42704	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09	43680	X	40451	-0-	-3229 B	-0-	40447	2	4	9	N	4	4	8	-0-
10	44919	X	41361	-0-	-3558 B	-0-	41352	2	9	9	N	8	8	8	-0-
HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543															
05	21793	X	19701	-0-	-2092 B	-0-	19701	2			N	-0-			-0-
06	20490	X	17802	-0-	-2688 B	-0-	17802	2			N	-0-			-0-
07	21297	X	18250	-0-	-3047 B	-0-	18250	2			N	-0-			-0-
08	21297	X	17219	-0-	-4078 B	-0-	17218	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	20610	X	9253	-0-	-11357 B	-0-	9252	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	19716	X	5487	-0-	-14229 B	-0-	5481	2	6	9	N	5	5	8	-0-
BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474															
05	71517	X	67671	-0-	-3846 B	-0-	67669	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	69210	X	63898	-0-	-5312 B	-0-	63898	2			N	-0-			-0-
07	71517	X	64559	-0-	-6958 B	-0-	64559	2			N	-0-			-0-
08	71517	X	63268	-0-	-8249 B	-0-	63264	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09	67140	X	60067	-0-	-7073 B	-0-	60063	2	4	9	N	4	4	8	-0-
10	67673	X	60797	-0-	-6876 B	-0-	60786	2	11	9	N	10	10	8	-0-
GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13052 - 17894															
05	15811	X	15811	-0-	-0- B	-0-	15811	2			N	-0-			-0-
06	14770	X	14770	-0-	-0- B	-0-	14770	2			N	-0-			-0-
07	16210	X	16210	-0-	-0- B	-0-	16210	2			N	-0-			-0-
08	16368	X	16368	-0-	-0- B	-0-	16368	2			N	-0-			-0-
09	14567	X	14567	-0-	-0- B	-0-	14567	2			N	-0-			-0-
10	15405	X	15405	-0-	-0- B	-0-	15405	2			N	-0-			-0-
BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434															
05	77531	X	71378	-0-	-6153 B	-0-	71376	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	73020	X	67746	-0-	-5274 B	-0-	67746	2			N	-0-			-0-
07	75113	X	68694	-0-	-6419 B	-0-	68694	2			N	-0-			-0-
08	73749	X	67759	-0-	-5990 B	-0-	67755	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09	69210	X	64421	-0-	-4789 B	-0-	64417	2	4	9	N	4	4	8	-0-
10	71393	X	65256	-0-	-6137 B	-0-	65247	2	9	9	N	8	8	8	-0-
SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A														
M	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861														
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474														
05	5053 X	4443	-0-	-610 B	-0-	4443	2			N	-0-			-0-
06	4350 X	2720	-0-	-1630 B	-0-	2720	2			N	-0-			-0-
07	4681 X	3299	-0-	-1382 B	-0-	3299	2			N	-0-			-0-
08	4681 X	3954	-0-	-727 B	-0-	3954	2			N	-0-			-0-
09	4345 X	4345	-0-	-0- B	-0-	4345	2			N	-0-			-0-
10	4433 X	NO RPT	-0-	-4433 B	-0-					N	NO RPT			-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694														
05	24551 X	24551	-0-	-0- B	-0-	24551	2			N	-0-			-0-
06	16687 X	16687	-0-	-0- B	-0-	16687	2			N	-0-			-0-
07	17789 X	17789	-0-	-0- B	-0-	17789	2			N	-0-			-0-
08	22475 X	22475	-0-	-0- B	-0-	22475	2			N	-0-			-0-
09	21899 X	21899	-0-	-0- B	-0-	21899	2			N	-0-			-0-
10	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														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	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														
05	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	42	1	1196	2	Y	-0-			10
06	1140 N	787	-0-	-353 B	-0-	17	1	767	2	Y	3			13
						3	9							
07	1395 N	695	-0-	-700 B	-0-	17	1	678	2	Y	-0-			13
08	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	52	1	1447	2	Y	1			14
						1	9							
09	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	34	1	973	2	Y	1			15
						1	9							
10	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	30	1	917	2	Y	2			17
						2	9							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815														
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. CORBY #1 GAS UNIT										06476 700 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
										WELL #:	3	RRCID ->	276032	COMPL. DATE	07/13/2014	TOTAL	DEPTH	9450	PERF.	8693	-	8934
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
CR2 ENERGY LLC SAVAGE GAS UNIT										101608												
										WELL #:	3	RRCID ->	233691	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL	DEPTH	10008	PERF.	8857	-	8941
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SAVAGE GAS UNIT										220903												
										WELL #:	8	RRCID ->	225289	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL	DEPTH	9985	PERF.	9024	-	9049
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	337						N	-0-						-0-		
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	337						N	-0-						-0-		
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	337						N	-0-						-0-		
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	337						N	-0-						-0-		
*09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	337						N	-0-						-0-		
10		SWR 10	-0-	-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
05		4495 X	2607	-0-	-1888	-0-	141	1	2466	2	N	-0-		-0-						-0-		
06		4350 X	3028	-0-	-1322	-0-	138	1	2890	2	N	-0-		-0-						-0-		
07		4495 X	1950	-0-	-2545	-0-	39	1	1911	2	N	-0-		-0-						-0-		
08		2821 X	2143	-0-	-678	-0-	47	1	2096	2	N	-0-		-0-						-0-		
*09		3030 X	1624	-0-	-1406	-0-	25	1	1599	2	N	-0-		-0-						-0-		
10		3131 X	1438	-0-	-1693	-0-	26	1	1412	2	N	-0-		-0-						-0-		
HILCORP ENERGY COMPANY HARRELL "C"										386310												
										WELL #:	2	RRCID ->	146008	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL	DEPTH	9533	PERF.	8656	-	9160
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		-0-						13		
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		-0-						13		
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-		-0-						13		
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		-0-						13		
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-		-0-						13		
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-		-0-						13		
WATSON, ELMORE ESTATE										WELL #:	1	RRCID ->	154483	COMPL. DATE	12/09/2012	TOTAL	DEPTH	10570	PERF.	9191	-	9385
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		-0-						-0-		
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-		-0-						-0-		
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-		-0-						-0-		
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		-0-						-0-		
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-		-0-						-0-		
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-		-0-						-0-		

BEAR GRASS (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY PINNACLE				//CONT.// 06476 700 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON				
				WELL #:	1	RRCID ->	159236	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL	DEPTH	9450	PERF.	8797	-	9229
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARSHALL 'A'				WELL #:	6	RRCID ->	159257	COMPL. DATE	02/09/1996	TOTAL	DEPTH	9783	PERF.	9003	-	9697
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-			-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-			-0-
10	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
COOK, LOUISE				WELL #:	1	RRCID ->	186132	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9070	-	9252
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
REED "E"				WELL #:	4	RRCID ->	186176	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	8747	-	8962
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REED "E"				WELL #:	5	RRCID ->	186291	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL	DEPTH	12930	PERF.	8752	-	8979
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-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
05	837	N	617	-0-	-220	-0-	-0-	617	2			N	-0-			19
06	720	N	597	-0-	-123	-0-	-0-	597	2			N	-0-			19
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	-0-	688	2			N	-0-			19
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			19
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			19
10	682	N	666	-0-	-16	-0-	-0-	666	2			N	-0-			19
COOK, LOUISE				WELL #:	A 3	RRCID ->	194828	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	9174	-	9442
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			34
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-			34
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-			34
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	-0-	1	2			N	-0-			34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			34

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
COOK, LOUISE		WELL #:		A 2	RRCID -> 194919		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL	DEPTH	9625	PERF. 9222 - 9506
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		31	N	22	-0-	-9	-0-		22	2		-0-
06		30	N	22	-0-	-8	-0-		22	2		-0-
07		31	N	23	-0-	-8	-0-		23	2		-0-
08		31	N	28	-0-	-3	-0-		28	2		-0-
09		30	N	20	-0-	-10	-0-		20	2		-0-
10		31	N	29	-0-	-2	-0-		29	2		-0-

ELMORE WATSON ESTATE				WELL #:		3	RRCID -> 195959		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL	DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400
05		31	N	28	-0-	-3	-0-		28	2		20
06		49	N	49	-0-	-0-	-0-		49	2		20
07		53	N	53	-0-	-0-	-0-		53	2		20
08		62	N	62	-0-	-0-	-0-		62	2		20
09		44	N	44	-0-	-0-	-0-		44	2		20
10		43	N	43	-0-	-0-	-0-		43	2		20

BLAZEK				WELL #:		2	RRCID -> 202048		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL	DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346
05		248	N	168	-0-	-80	-0-		168	2		-0-
06		240	N	201	-0-	-39	-0-		201	2		-0-
07		296	N	296	-0-	-0-	-0-		296	2		-0-
08		313	N	313	-0-	-0-	-0-		313	2		-0-
09		210	N	205	-0-	-5	-0-		205	2		-0-
10		279	N	189	-0-	-90	-0-		189	2		-0-

SARANDOS				WELL #:		1	RRCID -> 205020		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL	DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306
05		1757	N	1757	-0-	-0-	-0-		1757	2		17
06		1521	N	1521	-0-	-0-	-0-		1521	2		17
07		1378	N	1378	-0-	-0-	-0-		1378	2		17
08		1313	N	1313	-0-	-0-	-0-		1313	2		17
09		1218	N	1218	-0-	-0-	-0-		1218	2		17
10		1211	N	1211	-0-	-0-	-0-		1210	2	1 9	17

PULLEN GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 205574		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL	DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500
05		1989	X	1989	-0-	-0-	-0-		1956	2	33 9	10
06		3226	X	3226	-0-	-0-	-0-		3226	2		10
07		6066	X	6066	-0-	-0-	-0-		6066	2		10
08		5259	X	5259	-0-	-0-	-0-		5259	2		10
09		5124	X	5124	-0-	-0-	-0-		5124	2		10
10		5168	X	5168	-0-	-0-	-0-		5168	2		10

FULTON "A"				WELL #:		5	RRCID -> 208420		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL	DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918
05		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

FULTON "A"				WELL #:		4	RRCID -> 209406		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL	DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944
05		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
PINNACLE			WELL #: 3			RRCID -> 216787			COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742				
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PULLEN GAS UNIT					WELL #: 2		RRCID -> 217759			COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HOLMES "S"					WELL #: 8		RRCID -> 219145			COMPL. DATE 03/31/2006			TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
EPPEES					WELL #: 1		RRCID -> 219375			COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HOLMES "S"					WELL #: 2		RRCID -> 219488			COMPL. DATE 06/03/2006			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HOLMES "S"					WELL #: 7		RRCID -> 221686			COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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			
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	2				N	-0-			67
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	848	2				N	-0-			67
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	2				N	-0-			67
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	848	2				N	-0-			67
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1035	2	58	9		N	53			120
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	907	2	1	9		N	1	116	1	5

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 225708		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380		PERF. 8794 - 8886							
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FULTON "A"			WELL #:		11	RRCID -> 226289		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370		PERF. 8801 - 8908							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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																
HOLMES "S"			WELL #: 5			RRCID -> 234874			COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250							
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FULTON "A"			WELL #: 8			RRCID -> 236046			COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 243832		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF. 8750 - 8845					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REED "E" GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 246820		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14305		PERF. 8795 - 8923					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REED "E" GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 247483		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14270		PERF. 8819 - 8901					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBINSON, FERN V.			WELL #:		3	RRCID -> 247827		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8806 - 8786					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 248113		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 14350		PERF. 8768 - 8882					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 250610		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8672 - 8865					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PAT OAKES GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 250757		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 9932		PERF. 8698 - 8834					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 251113		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130						
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 251916		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

PINNACLE		WELL #: 4		RRCID -> 252919		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647						
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			-0-
07	775 N	634	-0-	-141	-0-	634	2			N	-0-			-0-
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			-0-

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

KING, GAIL		WELL #: 21		RRCID -> 253285		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253432		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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												
LOUISE COOK "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256525		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332						
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONIE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257608		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956						
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	2		N	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	2		N	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-		348	2		N	-0-			-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-		89	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-		111	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	217 N	77	-0-	-140	-0-		76	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 257622		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAIL KING		WELL #: 38		RRCID -> 257630		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257702		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINNACLE		WELL #: 7		RRCID -> 257914		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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																
GAIL KING			WELL #: 34			RRCID -> 258448			COMPL. DATE 08/01/2010			TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022							
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

H. L. & P. GAS UNIT			WELL #: 22			RRCID -> 259827			COMPL. DATE 09/04/2010			TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

VARIBUS			WELL #: 4			RRCID -> 259948			COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NEWELL "A"			WELL #: 5			RRCID -> 260727			COMPL. DATE 03/02/2011			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 261358			COMPL. DATE 01/31/2011			TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #: 1			RRCID -> 261543			COMPL. DATE 06/20/2011			TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HUNTER GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 262347			COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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																	
EFFIE MAE HULL			WELL #: 4			RRCID -> 262376			COMPL. DATE 06/29/2011			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084								
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	
05		62 N	27	-0-	-35	-0-		27	2			N	-0-						20	
06		30 N	16	-0-	-14	-0-		16	2			N	-0-						20	
07		31 N	26	-0-	-5	-0-		26	2			N	-0-						20	
08		31 N	23	-0-	-8	-0-		23	2			N	-0-						20	
09		30 N	15	-0-	-15	-0-		15	2			N	-0-						20	
10		31 N	22	-0-	-9	-0-		22	2			N	-0-						20	

BUFFALO CREEK GAS UNIT					WELL #: 8		RRCID -> 262458			COMPL. DATE 12/28/2010			TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

FULTON "A"					WELL #: 15		RRCID -> 262514			COMPL. DATE 08/16/2011			TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT					WELL #: 7		RRCID -> 262596			COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

EPPES UNIT					WELL #: 16		RRCID -> 262622			COMPL. DATE 10/06/2011			TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

MARSHALL "A"					WELL #: 8		RRCID -> 262721			COMPL. DATE 06/20/2011			TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT					WELL #: 9		RRCID -> 262846			COMPL. DATE 01/28/2016			TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	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																
NEWELL "A"			WELL #: 2			RRCID -> 264401			COMPL. DATE 10/11/2011			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
REED "E" GAS UNIT					WELL #: 7			RRCID -> 264443			COMPL. DATE 11/14/2011			TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FULTON "A"					WELL #: 16			RRCID -> 265190			COMPL. DATE 09/07/2011			TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FULTON "A"					WELL #: 21			RRCID -> 266108			COMPL. DATE 12/19/2011			TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II					WELL #: 3			RRCID -> 266318			COMPL. DATE 08/23/2012			TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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																
EPPE'S UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 266336			COMPL. DATE 05/26/2012			TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002							
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

OAKES, PAT GAS UNIT II					WELL #: 2			RRCID -> 266428			COMPL. DATE 09/05/2012			TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID -> 272927		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 14400		PERF. 8751 - 8912	
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAMET GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 273315		COMPL. DATE 05/02/2014		TOTAL DEPTH 10117		PERF. 9140 - 9256	
05	2635 X	2328	-0-	-307	-0-	2307	2	21 9	N	19		72
06	2550 X	2222	-0-	-328	-0-	2202	2	20 9	N	18		90
07	2356 X	2215	-0-	-141	-0-	2194	2	21 9	N	19		109
08	2356 X	2209	-0-	-147	-0-	2192	2	17 9	N	15		124
09	2280 X	2180	-0-	-100	-0-	2179	2	1 9	N	1		125
10	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2226	2	46 9	N	42		167

FERN V. ROBINSON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 273926		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 14640		PERF. 8897 - 8971	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-		12
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		12
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		12
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		12
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		12
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		12

HUNTER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 275774		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 14880		PERF. 8997 - 9156	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP HOLIDAY RESOURCES "A"														CNTY: LEON			
//CONT.//				06476 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
WELL #:				1				RRCID -> 148379				COMPL. DATE 07/30/2005				TOTAL DEPTH 13895	
PERF. 8312				-				8400									
M	0	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2			N	-0-					42	
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834 2			N	-0-					42	
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710 2			N	-0-					42	
08	899	N	752	-0-	-147	-0-	752 2			N	-0-					42	
*09	990	N	612	-0-	-378	-0-	612 2			N	-0-					42	
10	837	N	800	-0-	-37	-0-	800 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									
05	14B2	EXT	22	-0-	22	22	1 1	21 2	Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	259	-0-	259	281	6 1	253 2	Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	278	-0-	278	559	7 1	271 2	Y	-0-						-0-	
08	731	X	172	-0-	-559	-0-	6 1	166 2	Y	-0-						-0-	
09	270	N	153	-0-	-117	-0-	7 1	146 2	Y	-0-						-0-	
10	279	N	111	-0-	-168	-0-	5 1	106 2	Y	-0-						-0-	
RUSSELL "A"														WELL #:			
2				RRCID -> 166889				COMPL. DATE 11/21/1997				TOTAL DEPTH 9800				PERF. 9122	
-				9285													
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-	
CAMPBELL GAS UNIT														WELL #:			
2				RRCID -> 173943				COMPL. DATE 06/06/1999				TOTAL DEPTH 10400				PERF. 8920	
-				9100													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
CAMPBELL GAS UNIT														WELL #:			
3				RRCID -> 174903				COMPL. DATE 09/04/1999				TOTAL DEPTH 10250				PERF. 8945	
-				9132													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
GILLEN, IRA														WELL #:			
1				RRCID -> 176121				COMPL. DATE 11/09/1999				TOTAL DEPTH 9500				PERF. 8778	
-				8908													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167										
ELLIS "B"			WELL #:		2	RRCID -> 179495			COMPL. DATE 06/08/2000			TOTAL DEPTH 9504		PERF. 8644 - 8932	
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	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
RUSSELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 262397		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922								
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (RODESSA) BRG LONE STAR LTD. WALKER GAS UNIT 1				06476 750 090870		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: LEON			
				WELL #:	4C	RRCID ->	254824	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL	DEPTH	10867	PERF.	8456 - 8462	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
05	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-		1000 3			N	-0-				-0-
06	182 N	182	-0-	-0- B	-0-		182 3			N	-0-				-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-				-0-
08	217 N	50	-0-	-167 B	-0-		50 3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	769 N	769	-0-	-0- B	-0-		769 3			N	-0-				-0-
10	604 N	604	-0-	-0- B	-0-		604 3			N	-0-				-0-
WALKER GAS UNIT 1				WELL #:	5	RRCID ->	283622	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	6442 - 6449	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. WALKER				06476 800 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON			
				WELL #:	1	RRCID ->	097460	COMPL. DATE	07/23/1981	TOTAL	DEPTH	10411	PERF.	9397 - 9406	
05	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-		4015 3		14 9	N	13				144
06	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-		3103 3		10 9	N	9				153
07	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-		3465 3		3 9	N	3				156
08	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-		3381 3		9 9	N	8				164
09	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-		4616 3		4 9	N	4				168
10	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-		4264 3		3 9	N	3				171
KENNEDY, VERNA				WELL #:	1	RRCID ->	140430	COMPL. DATE	12/28/1991	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9618 - 9774	
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-		956 3			N	-0-				121
06	960 N	932	-0-	-28	-0-		932 3			N	-0-				121
07	806 N	761	-0-	-45	-0-		761 3			N	-0-				121
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		1005 3			N	-0-				121
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-		930 3			N	-0-				121
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-		925 3			N	-0-				121
CHRISTIAN				WELL #:	1	RRCID ->	146479	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL	DEPTH	16020	PERF.	10423 - 10550	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2024															
CORBY #1 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	169495	COMPL. DATE	03/22/1998	TOTAL	DEPTH	15700	PERF.	9032 - 9094	
05	62 N	41	-0-	-21	-0-		41 3			N	-0-				21
06	60 N	27	-0-	-33	-0-		27 3			N	-0-				21
07	124 N	58	-0-	-66	-0-		58 3			N	-0-				21
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49 3			N	-0-				21
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55 3			N	-0-				21
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 3			N	-0-				21

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. CORBY #1 GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	06476 800 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON							
				WELL #:	2	RRCID ->	173892	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	9031 -	9072				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-		-0-	319	3			N	-0-					176
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-		-0-	400	3			N	-0-					176
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-		-0-	144	3			N	-0-					176
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-		-0-	1085	3			N	-0-					176
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-		-0-	664	3			N	-0-					176
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-		-0-	354	3			N	-0-					176
JENSEN GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	225337	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL	DEPTH	10437	PERF.	9592 -	10178		
05	1643	N	970	-0-	-673	-0-		-0-	950	3	20	9	Y	18					118
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-		-0-					Y	-0-					118
07	1147	N	476	-0-	-671	-0-		-0-	470	3	6	9	Y	5					123
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-		-0-	1424	3	17	9	Y	15					138
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-		-0-	1575	3	22	9	Y	20					158
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-		-0-	1175	3	4	9	Y	4					162
ERICSON GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	225694	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL	DEPTH	10390	PERF.	9614 -	10173		
05	1519	N	1032	-0-	-487	-0-		-0-	1015	3	17	9	Y	15					95
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-		-0-					Y	-0-					95
07	1209	N	558	-0-	-651	-0-		-0-	558	3			Y	-0-					95
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-		-0-	1336	3			Y	-0-					95
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-		-0-	1165	3			Y	-0-					95
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-		-0-	1294	3			Y	-0-					95
ERICSON GAS UNIT						WELL #:	2	RRCID ->	233219	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	9656 -	10226		
05	62	N	60	-0-	-2	-0-		-0-	60	3			N	-0-					113
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		-0-					N	-0-					113
07	62	N	41	-0-	-21	-0-		-0-	41	3			N	-0-					113
08	62	N	50	-0-	-12	-0-		-0-	50	3			N	-0-					113
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-		-0-	54	3			N	-0-					113
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-		-0-	59	3			N	-0-					113
JENSEN GAS UNIT						WELL #:	2	RRCID ->	233220	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	9592 -	10226		
05	403	N	348	-0-	-55	-0-		-0-	348	3			N	-0-					64
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-		-0-					N	-0-					64
07	403	N	169	-0-	-234	-0-		-0-	169	3			N	-0-					64
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-		-0-	611	3			N	-0-					64
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-		-0-	803	3			N	-0-					64
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-		-0-	437	3			N	-0-					64
CHRISTIAN						WELL #:	2	RRCID ->	233803	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL	DEPTH	10405	PERF.	9586 -	10330		
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					111
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					111
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					111
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					111
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					111
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					111
PLUGGED AND ABANDONED								03/04/2024											

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. DAUGHTRY GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// 090870	06476 800 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON						
					RRCID ->	236025	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	9382	-	10136				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	434	N	316	-0-	-118	-0-			316	3			N	-0-					96
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-							N	-0-					96
07	372	N	214	-0-	-158	-0-			214	3			N	-0-					96
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-			489	3			N	-0-					96
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-			445	3			N	-0-					96
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-			397	3			N	-0-					96
FURLOUGH GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	236078	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL	DEPTH	10380	PERF.	9642	-	10260		
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-			807	3			N	-0-					131
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-							N	-0-					131
07	744	N	432	-0-	-312	-0-			432	3			N	-0-					131
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-			1145	3			N	-0-					131
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-			1199	3			N	-0-					131
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-			930	3			N	-0-					131
ELLISON GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	237262	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	9598	-	10224		
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-			1039	3	25	9	N	23					210
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-							N	-0-					210
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-			344	3	7	9	N	6	177	1			39
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-			797	3	11	9	N	10					49
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-			1892	3	22	9	N	20					69
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-			1332	3	19	9	N	17					86
DAUGHTRY GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	243809	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL	DEPTH	10474	PERF.	9662	-	10378		
05	868	N	478	-0-	-390	-0-			478	3			N	-0-					169
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-							N	-0-					169
07	558	N	399	-0-	-159	-0-			399	3			N	-0-					169
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-			789	3			N	-0-					169
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-			472	3			N	-0-					169
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-			624	3			N	-0-					169
HAYNIE					WELL #:	1	RRCID ->	244650	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL	DEPTH	10444	PERF.	9712	-	10326		
05	62	N	60	-0-	-2	-0-			60	3			N	-0-					46
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					46
07	62	N	26	-0-	-36	-0-			26	3			N	-0-					46
08	62	N	50	-0-	-12	-0-			50	3			N	-0-					46
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-			54	3			N	-0-					46
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-			62	3			N	-0-					46
WALKER GAS UNIT 1					WELL #:	4T	RRCID ->	253180	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL	DEPTH	10867	PERF.	9210	-	10736		
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-			1000	3	94	9	N	85					132
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-			182	3	14	9	N	13					145
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-							N	-0-					145
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-			1517	3	31	9	N	28					173
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-			769	3	2	9	N	2					175
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-			602	3	3	9	N	3					178
MADDOUX GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	253483	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9726	-	10166		
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-			1743	3	8	9	N	7					59
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-							N	-0-					59
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-			893	3			N	-0-					59
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-			1020	3			N	-0-					59
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-			1323	3	20	9	N	18					77
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-			1944	3			N	-0-					77

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.														
ERICSON GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122														
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	
05	961 N	826	-0-	-135	-0-	826	3			N	-0-		63	
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		63	
07	961 N	472	-0-	-489	-0-	472	3			N	-0-		63	
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-		63	
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-		63	
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-		63	

FURLOUGH GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256	
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-		153	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		153	
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-		153	
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-		153	
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-		153	
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-		153	

BEDSOLE GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275	
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-		33	
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-		33	
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-		33	
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-		33	
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-		33	
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-		33	

ELLISON GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	570	3	9	9	N	8		70	
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-		70	
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	888	3	12	9	N	11		81	
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1077	3	18	9	N	16		97	
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	955	3	8	9	N	7		104	
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	777	3	21	9	N	19		123	

JENSEN GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378	
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-		60	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		60	
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-		60	
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-		60	
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-		60	
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-		60	

BEDSOLE GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235	
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-		135	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-		135	
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-		135	
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-		135	
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-		135	
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-		135	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)															CNTY: LEON														
BRG LONE STAR LTD.																													
BUSY B GAS UNIT																													
WELL #: 1															RRCID -> 259905														
COMPL. DATE 07/25/2010															TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224														
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									
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1433	3	10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	74									
06	1230 N	669	-0-	-0-	-561	-0-	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74									
07	1395 N	1333	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74									
08	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2684	3	6	9	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	79									
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79									
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79									
WALKER GAS UNIT 1															WELL #: 5														
RRCID -> 262356															COMPL. DATE 04/21/2011														
TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152																													
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
07	930 N	90	-0-	-0-	-840	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
08	1023 N	162	-0-	-0-	-861	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
09	720 N	462	-0-	-0-	-258	-0-	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
BUSY B GAS UNIT															WELL #: 2														
RRCID -> 263238															COMPL. DATE 06/25/2011														
TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098																													
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79									
06	840 N	578	-0-	-0-	-262	-0-	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79									
07	961 N	933	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79									
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79									
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79									
10	930 N	858	-0-	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79									
KLARAS GAS UNIT															WELL #: 1														
RRCID -> 264949															COMPL. DATE 10/22/2011														
TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142																													
05	124 N	113	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44									
06	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44									
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44									
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44									
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44									
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44									
BEDSOLE GAS UNIT															WELL #: 4														
RRCID -> 264980															COMPL. DATE 07/21/2011														
TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909																													
05	248 N	210	-0-	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145									
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145									
07	217 N	195	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145									
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145									
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145									
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145									
BETTS GAS UNIT															WELL #: 2														
RRCID -> 264981															COMPL. DATE 07/21/2011														
TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940																													
05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	237									
06	1830 N	-0-	-0-	-0-	-1830	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	237									
07	2449 N	1126	-0-	-0-	-1323	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	237									
08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	237									
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	237									
10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	237									
MILES-CLUTE GAS UNIT															WELL #: 1														
RRCID -> 265436															COMPL. DATE 10/26/2011														
TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364																													
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123									
06	120 N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123									
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123									
08	124 N	40	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123									
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123									
10	124 N	88	-0-	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)											CAPACITY			CNTY: LEON							
BRG LONE STAR LTD.																					
ERICSON GAS UNIT											WELL #: 4			RRCID -> 266123		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 9954 - 10148	
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	
05	527 N	502	-0-	-	-25	-0-	-	502	3				N	-0-						29	
06	480 N	-0-	-0-	-	-480	-0-	-						N	-0-						29	
07	589 N	307	-0-	-	-282	-0-	-	307	3				N	-0-						29	
08	640 N	640	-0-	-	-0-	-0-	-	640	3				N	-0-						29	
09	623 N	623	-0-	-	-0-	-0-	-	623	3				N	-0-						29	
10	568 N	568	-0-	-	-0-	-0-	-	568	3				N	-0-						29	
TOMMY JOHNSON																					
					WELL #:	1	RRCID -> 266124		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9768 - 10076								
05	313 N	313	-0-	-	-0-	-0-	-	313	3				N	-0-						44	
06	270 N	208	-0-	-	-62	-0-	-	208	3				N	-0-						44	
07	310 N	291	-0-	-	-19	-0-	-	291	3				N	-0-						44	
08	310 N	287	-0-	-	-23	-0-	-	287	3				N	-0-						44	
09	211 N	211	-0-	-	-0-	-0-	-	211	3				N	-0-						44	
10	279 N	253	-0-	-	-26	-0-	-	253	3				N	-0-						44	
HAYNIE																					
					WELL #:	2	RRCID -> 266161		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9754 - 10172								
05	1673 N	1673	-0-	-	-0-	-0-	-	1656	3	17	9		N	15						178	
06	750 N	-0-	-0-	-	-750	-0-	-						N	33	167	1				44	
07	1061 N	1061	-0-	-	-0-	-0-	-	1055	3	6	9		N	5						49	
08	2491 N	2491	-0-	-	-0-	-0-	-	2466	3	25	9		N	23						72	
09	3000 N	3006	-0-	-	6	6	-	2985	3	21	9		N	19						91	
10	2200 N	2194	-0-	-	-6	-0-	-	2185	3	9	9		N	8						99	
FURLOUGH GAS UNIT																					
					WELL #:	3	RRCID -> 267003		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9738 - 10212								
05	522 N	522	-0-	-	-0-	-0-	-	522	3				N	-0-						82	
06	450 N	-0-	-0-	-	-450	-0-	-						N	-0-						82	
07	620 N	402	-0-	-	-218	-0-	-	402	3				N	-0-						82	
08	549 N	549	-0-	-	-0-	-0-	-	549	3				N	-0-						82	
09	499 N	499	-0-	-	-0-	-0-	-	499	3				N	-0-						82	
10	707 N	707	-0-	-	-0-	-0-	-	707	3				N	-0-						82	
WILLIAMS HEIRS																					
					WELL #:	1	RRCID -> 267632		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9741 - 10129								
05	188 N	188	-0-	-	-0-	-0-	-	188	3				N	-0-						106	
06	120 N	-0-	-0-	-	-120	-0-	-						N	-0-						106	
07	144 N	144	-0-	-	-0-	-0-	-	144	3				N	-0-						106	
08	234 N	234	-0-	-	-0-	-0-	-	234	3				N	-0-						106	
09	225 N	225	-0-	-	-0-	-0-	-	225	3				N	-0-						106	
10	269 N	269	-0-	-	-0-	-0-	-	269	3				N	-0-						106	
HARVEY GAS UNIT																					
					WELL #:	1	RRCID -> 267633		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9312 - 10204								
05	666 N	666	-0-	-	-0-	-0-	-	663	3	3	9		N	3						109	
06	586 N	586	-0-	-	-0-	-0-	-	464	3	122	9		N	111	173	1				47	
07	651 N	618	-0-	-	-33	-0-	-	616	3	2	9		N	2						49	
08	651 N	410	-0-	-	-241	-0-	-	410	3				N	-0-						49	
09	600 N	205	-0-	-	-395	-0-	-	205	3				N	-0-						49	
10	620 N	108	-0-	-	-512	-0-	-	108	3				N	-0-						49	
KLARAS GAS UNIT																					
					WELL #:	2	RRCID -> 267863		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9690 - 10128								
05	1054 N	1050	-0-	-	-4	-0-	-	1050	3				N	-0-						123	
06	990 N	-0-	-0-	-	-990	-0-	-						N	-0-						123	
07	1240 N	478	-0-	-	-762	-0-	-	478	3				N	-0-						123	
08	1054 N	967	-0-	-	-87	-0-	-	967	3				N	-0-						123	
09	752 N	752	-0-	-	-0-	-0-	-	752	3				N	-0-						123	
10	1228 N	1228	-0-	-	-0-	-0-	-	1228	3				N	-0-						123	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.															
ERICSON GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124															
M	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
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-				177
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				177
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-				177
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-				177
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-				177
10	651 N	518	-0-	-133	-0-	518	3			N	-0-				177
KLARAS GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137	
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-				46
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-				46
07	1209 N	828	-0-	-381	-0-	828	3			N	-0-				46
08	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1854	3	3	9	N	3				49
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1413	3	1	9	N	1				50
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-				50
ERICSON GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149	
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-				146
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				146
07	1054 N	723	-0-	-331	-0-	603	3	120	9	N	109				255
08	868 N	362	-0-	-506	-0-	362	3			N	-0-	181	1		74
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-				74
10	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-				74
WILLIAMS HEIRS GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152	
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-				59
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				59
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-				59
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-				59
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-				59
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-				59
HARVEY GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918	
05	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7834	3	69	9	N	63				154
06	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7693	3	41	9	N	37	149	1		42
07	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7287	3	48	9	N	44				86
08	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	12227	3	66	9	N	60				146
09	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	8342	3	57	9	N	52				198
10	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	10763	3	21	9	N	19				217
CORBY #1 GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186	
05	1488 N	1098	-0-	-390	-0-	1098	3			N	-0-				203
06	1590 N	292	-0-	-1298	-0-	292	3			N	-0-				203
07	1550 N	1243	-0-	-307	-0-	1243	3			N	-0-				203
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-				203
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-				203
10	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-				203
ROSIER GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196	
05	3472 X	1826	-0-	-1646	-0-	1816	3	10	9	N	9				142
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-				142
07	3193 X	1744	-0-	-1449	-0-	1732	3	12	9	N	11				153
08	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3846	3	22	9	N	20				173
09	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2671	3	10	9	N	9				182
10	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-				182

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.										//CONT.// 090870									
HARVEY GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 276166		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988			
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	
05		3782 X	2508	-0-	-1274	-0-	2508	3				N	-0-					130	
06		2850 X	2693	-0-	-157	-0-	2693	3				N	-0-					130	
07		2945 X	2333	-0-	-612	-0-	2333	3				N	-0-					130	
08		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3				N	-0-					130	
09		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3				N	-0-					130	
10		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3				N	-0-					130	
ERICSON GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 276167		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065			
05		1488 N	1055	-0-	-433	-0-	1055	3				N	-0-					101	
06		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-						N	-0-					101	
07		1240 N	617	-0-	-623	-0-	617	3				N	-0-					101	
08		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3				N	-0-					101	
09		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3				N	-0-					101	
10		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3				N	-0-					101	
THOMAS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 282294		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854			
05		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1834	3	9	9		N	8					133	
06		1560 N	382	-0-	-1178	-0-	382	3				N	-0-					133	
07		1798 N	1727	-0-	-71	-0-	1706	3	21	9		N	19					152	
08		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2844	3	14	9		N	13					165	
09		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1941	3	11	9		N	10					175	
10		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3				N	-0-					175	
KLARAS GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 282481		COMPL. DATE 01/21/2017		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164			
05		1271 N	965	-0-	-306	-0-	965	3				N	-0-					157	
06		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-						N	-0-					157	
07		1147 N	779	-0-	-368	-0-	779	3				N	-0-					157	
08		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3				N	-0-					157	
09		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3				N	-0-					157	
10		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3				N	-0-					157	
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC										100566									
WALKER										WELL #: 2		RRCID -> 145879		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686			
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BEDSOLE GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 266134		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99	
10	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	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								
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32

COSA RESOURCES, LLC 100584													
LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-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	NO RPT	-0-	-0-	2789				Y	NO RPT		-0-

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607													
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-		-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-		-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-		-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533													
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888													
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
CR2 ENERGY LLC														
SAVAGE GAS UNIT														
		WELL #:		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
				101608										
		RRCID ->		100726		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SAVAGE GAS UNIT														
		WELL #:		5		RRCID ->		145331		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CRATON OPERATING LLC														
MCMAHON, RICHARD L.														
		WELL #:		186717		RRCID ->		252432		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
WORTHY "A" UNIT														
		WELL #:		220903		RRCID ->		146135		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2	N	-0-			-0-
SAVAGE GAS UNIT														
		WELL #:		6		RRCID ->		148520		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720		
05	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	21	1	1438	2	Y	-0-		-0-
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	14	1	1362	2	Y	-0-		-0-
07	1550	N	1310	-0-	-240	-0-	13	1	1297	2	Y	-0-		-0-
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		2	Y	-0-		-0-
*09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	25	1	1574	2	Y	-0-		-0-
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		2	Y	-0-		-0-
WEST "B"														
		WELL #:		1U		RRCID ->		181722		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11220 - 11252		
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WEST "B"													CNTY: LEON					
//CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED //CONT.// 220903													CAPACITY					
WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	403 N	253	-0-	-150	-0-		4	1	249	2	Y	-0-					-0-	
06	270 N	229	-0-	-41	-0-		2	1	227	2	Y	-0-					-0-	
07	310 N	199	-0-	-111	-0-		2	1	197	2	Y	-0-					-0-	
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-		544	2			Y	-0-					-0-	
*09	240 N	199	-0-	-41	-0-		3	1	196	2	Y	-0-					-0-	
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-		205	2			Y	-0-					-0-	
SAVAGE GAS UNIT													WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918					
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-	
LOVERING, E. H. "A"													WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	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					
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	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					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WEST "A"													WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941					
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SAVAGE GAS UNIT													WELL #: 7 RRCID -> 232289 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977					
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903															
WORTHY "A" UNIT			WELL #: 4U			RRCID -> 232988			COMPL. DATE 08/14/2007			TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961						
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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						
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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						
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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						
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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						
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORTHY "A" UNIT			WELL #: 2 U			RRCID -> 242938			COMPL. DATE 06/13/2008			TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052						
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1133	2	N	-0-					-0-
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	828	2	N	-0-					-0-
07	1147 N	827	-0-	-320	-0-	-0-	-0-	8	1	819	2	N	-0-					-0-
08	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
*09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	959	2	N	-0-					-0-
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
WEST "A"			WELL #: 5			RRCID -> 243509			COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598						
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WORTHY			//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON						
						RRCID -> 243513		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 14813		PERF. 9212 - 10022					
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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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					
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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					
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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					
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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					
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 244669		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 9976 - 10260					
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KELLY "B"			WELL #: 4			RRCID -> 244699		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 15020		PERF. 10625 - 11358					
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903													
WORTHY				WELL #:		7		RRCID -> 247465		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 14800		PERF. 9384		- 10859			
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		
05	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-		
06	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-		
07	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-		
08	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-		
*09	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-		
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-		
WORTHY				WELL #:		13		RRCID -> 247572		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 14345		PERF. 9927		- 10149			
05	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-		
06	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-		
07	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-		
08	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-		
*09	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-		
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-		
KELLY "A"				WELL #:		5		RRCID -> 247914		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 13470		PERF. 9952		- 10592			
05	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-		
06	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-		
07	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-		
08	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-		
*09	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-		
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-		
WEST "A"				WELL #:		8		RRCID -> 248075		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 9371		- 10124			
05	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-		
06	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-		
07	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-		
08	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-		
*09	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-		
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-		
WORTHY				WELL #:		3		RRCID -> 250581		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 14390		PERF. 9378		- 10287			
05	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-		
06	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-		
07	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-		
08	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-		
*09	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-		
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-		
KELLY "A"				WELL #:		2		RRCID -> 250612		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 13520		PERF. 9480		- 11721			
05	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-		
06	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-		
07	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-		
08	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-		
*09	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-		
10	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			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		10188				N	NO RPT				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		10188				N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		10188				N	NO RPT				-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		10188				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		10188				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		10188				N	NO RPT				-0-		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//			220903													
WEST "B"			WELL #:			6	RRCID ->	251648	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL	DEPTH 13050	PERF. 9377	- 10302					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	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					
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	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					
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	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					
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	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					
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-					-0-	
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-					-0-	
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-	
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-					-0-	
WEST "A"			WELL #:			4	RRCID ->	283766	COMPL. DATE	03/08/2016	TOTAL	DEPTH 13340	PERF. 9229	- 9971					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4699						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4699						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) FLETCHER OPERATING, LLC JOHNSON "AB" GAS UNIT														//CONT.//				06476 800 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON			
														WELL #:		2		RRCID -> 179531		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8415 - 9677					
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						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
HILCORP ENERGY COMPANY HULL, EFFIE MAE														386310		WELL #:		1		RRCID -> 089645		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 13824		PERF. 9372 - 9491			
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2366	2				N	-0-						25							
06	1680	N	1480	-0-	-200	-0-	-0-	-0-		1480	2				N	-0-						25							
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2324	2				N	-0-						25							
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2306	2				N	-0-						25							
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2383	2				N	-0-						25							
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2377	2				N	-0-						25							
HUNTER GAS UNIT														WELL #:		1		RRCID -> 091957		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 10135		PERF. 9064 - 10028					
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2				N	-0-						-0-							
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		14	2				N	-0-						-0-							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
GUEST -A-														WELL #:		1		RRCID -> 096841		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 10174		PERF. 9912 - 10130					
05	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2415	2				N	-0-						298							
06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2341	2	1	9		N	1						299							
07	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2139	2	43	9		N	39						338							
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2269	2	1	9		N	1	1	8				338							
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2308	2	3	9		N	3						341							
10	2170	N	1880	-0-	-290	-0-	-0-	-0-		1878	2	2	9		N	2	166	1	1	8		176							
PINNACLE														WELL #:		1		RRCID -> 109831		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9156 - 9229					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
HULL #1														WELL #:		2		RRCID -> 118041		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9404 - 9684					
05	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2082	2				N	-0-						23							
06	2010	X	1957	-0-	-53	-0-	-0-	-0-		1957	2				N	-0-						23							
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2079	2				N	-0-						23							
08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2464	2	2	9		N	2	2	8				23							
09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2606	2	1	9		N	1	1	8				23							
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2359	2	2	9		N	2	2	8				23							

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY MCASHAN GAS UNIT				//CONT.// 06476 800 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON					
				WELL #:	2	RRCID ->	127534	COMPL. DATE	03/23/1988	TOTAL	DEPTH	14850	PERF.	9421 -	9518	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2139 N	1988	-0-	-151	-0-	1988	2			N	-0-					15
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					15
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					15
08	1984 N	1824	-0-	-160	-0-	1824	2			N	-0-					15
09	1890 N	1809	-0-	-81	-0-	1809	2			N	-0-					15
10	1922 N	1740	-0-	-182	-0-	1740	2			N	-0-					15

FULLEN				WELL #:	2	RRCID ->	130172	COMPL. DATE	01/13/1989	TOTAL	DEPTH	11140	PERF.	11007 -	11013	
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					8
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					8
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					8
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					8
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					8
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					8

VARIBUS				WELL #:	2	RRCID ->	131550	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL	DEPTH	10012	PERF.	9323 -	9398	
05	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					94
06	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					94
07	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	2			N	-0-					94
08	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	8087	2	1	9	N	1	1	8			94
09	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7010	2	1	9	N	1	1	8			94
10	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6222	2	1	9	N	1	1	8			94

MARSHALL "A"				WELL #:	6	RRCID ->	131906	COMPL. DATE	08/15/1989	TOTAL	DEPTH	9783	PERF.	9466 -	9697	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	135483	COMPL. DATE	04/16/1990	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	9164 -	9174	
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					56
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					56
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					56
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					56
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					56

HUNTER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	136005	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8986 -	9149	
05	3565 X	3512	-0-	-53	-0-	3501	2	11	9	N	10					309
06	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					309
07	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					309
08	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4293	2	11	9	N	10					319
09	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4563	2	1	9	N	1	1	8			319
10	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5098	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY VARIBUS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	06476 800 386310 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
05	3720	X	3565	-0-		-155		-0-			3564	2	1	9	N	1		1	8		75
06	3720	X	3563	-0-		-157		-0-			3563	2			N	-0-					75
07	3844	X	3749	-0-		-95		-0-			3749	2			N	-0-					75
08	3844	X	3635	-0-		-209		-0-			3632	2	3	9	N	3		3	8		75
09	3570	X	3387	-0-		-183		-0-			3385	2	2	9	N	2		2	8		75
10	3751	X	3323	-0-		-428		-0-			3321	2	2	9	N	2		2	8		75
MCASHAN GAS UNIT					WELL #:	4		RRCID ->	136061	COMPL.	DATE	06/18/2010	TOTAL	DEPTH	10026	PERF.	9297	-	10330		
05	2734	N	2734	-0-		-0-		-0-			2734	2			N	-0-					15
06	2614	N	2614	-0-		-0-		-0-			2614	2			N	-0-					15
07	3070	N	3070	-0-		-0-		-0-			3070	2			N	-0-					15
08	2635	N	2358	-0-		-277		-0-			2357	2	1	9	N	1		1	8		15
09	2550	N	2541	-0-		-9		-0-			2540	2	1	9	N	1		1	8		15
10	2635	N	2570	-0-		-65		-0-			2566	2	4	9	N	4		4	8		15
VARIBUS					WELL #:	1		RRCID ->	136459	COMPL.	DATE	07/03/1990	TOTAL	DEPTH	14936	PERF.	9316	-	9428		
05	1311	N	1311	-0-		-0-		-0-			1311	2			N	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-		-0-		-0-			1252	2			N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-		-0-		-0-			1293	2			N	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-		-0-		-0-			1299	2			N	-0-					-0-
09	1275	N	1275	-0-		-0-		-0-			1275	2			N	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-		-0-		-0-			1309	2			N	-0-					-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT					WELL #:	1		RRCID ->	137929	COMPL.	DATE	11/28/1990	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	9302	-	9878		
05	93	N	60	-0-		-33		-0-			60	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-		-0-		-0-			71	2			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-		-0-		-0-			154	2			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-		-0-		-0-			139	2			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-		-0-		-0-			88	2			N	-0-					-0-
10	93	N	31	-0-		-62		-0-			31	2			N	-0-					-0-
HOLMES "S"					WELL #:	1		RRCID ->	139854	COMPL.	DATE	08/29/1991	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9918	-	10032		
05	129	N	129	-0-		-0-		-0-			129	2			N	-0-					19
06	128	N	128	-0-		-0-		-0-			128	2			N	-0-					19
07	129	N	129	-0-		-0-		-0-			129	2			N	-0-					19
08	128	N	128	-0-		-0-		-0-			128	2			N	-0-					19
09	123	N	123	-0-		-0-		-0-			123	2			N	-0-					19
10	133	N	133	-0-		-0-		-0-			133	2			N	-0-					19
COOK, LOUISE "A"					WELL #:	1		RRCID ->	140718	COMPL.	DATE	05/09/2010	TOTAL	DEPTH	10540	PERF.	9166	-	10397		
05	217	N	94	-0-		-123		-0-			94	2			N	-0-					-0-
06	150	N	92	-0-		-58		-0-			92	2			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-		-0-		-0-			120	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-		-0-		-0-			103	2			N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-		-35		-0-			55	2			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-		-0-		-0-			175	2			N	-0-					-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT					WELL #:	1		RRCID ->	141541	COMPL.	DATE	02/21/2009	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	8672	-	9295		
05	108	N	108	-0-		-0-		-0-			108	2			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-		-29		-0-			31	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-		-0-		-0-			76	2			N	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-		-39		-0-			54	2			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-		-0-		-0-			63	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-		-7		-0-			55	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	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
05	3100	N	3186	-0-	86	86	3185	2	1 9	N	1	1 8			45
06	3000	N	3056	-0-	56	142	3056	2		N	-0-				45
07	3100	N	3066	-0-	-34	108	3066	2		N	-0-				45
08	3025	X	2917	-0-	-108	-0-	2913	2	4 9	N	4	4 8			45
09	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2765	2	2 9	N	2	2 8			45
10	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2886	2	3 9	N	3	3 8			45

WALKER GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 145610		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL	DEPTH 10118	PERF. 9589	-	10037
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	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
05	3224	X	1130	-0-	-2094	-0-	1130	2		N	-0-				27
06	3120	X	211	-0-	-2909	-0-	211	2		N	-0-				27
07	1736	X	132	-0-	-1604	-0-	132	2		N	-0-				27
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3386	2	62 9	N	56				83
09	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5317	2	132 9	N	120				203
10	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5086	2	102 9	N	93	193 1			103

HUNTER GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 146514		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL	DEPTH 10280	PERF. 9449	-	9522
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-				-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-				-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-				-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	899	2	2 9	N	2	2 8			-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	854	2	2 9	N	2	2 8			-0-

VARIBUS					WELL #:	5	RRCID -> 146833		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL	DEPTH 10276	PERF. 9361	-	9378
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-				-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-				-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-				-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-				-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-				-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-				-0-

H. L. & P. GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 148367		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL	DEPTH 9916	PERF. 8881	-	9665
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-				-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-				-0-
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2		N	-0-				-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2		N	-0-				-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-				-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	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	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
05		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
06		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
07		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
08		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
09		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
10		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
NEWELL "A"			WELL #: 1			RRCID -> 151840			COMPL. DATE 01/17/1996			TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408					
05		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					54
06		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					54
07		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					54
08		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					54
09		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					54
10		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					54
MARSHALL "A"			WELL #: 7			RRCID -> 168584			COMPL. DATE 03/17/1998			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUNTER GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 171987			COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164					
05		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					13
06		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					13
07		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					13
08		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					13
09		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					13
10		970 N	970	-0-	-0-	-0-	969	2	1	9	N	1	1	8			13
HOLMES "S"			WELL #: 2			RRCID -> 172238			COMPL. DATE 06/03/2006			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507					
05		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					17
06		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					17
07		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					17
08		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	1	1	8			17
09		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2369	2	68	9	N	62					79
10		2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2948	2	20	9	N	18	76	1			21
REED "E" GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 173940			COMPL. DATE 06/29/1999			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PINNACLE			WELL #: 3			RRCID -> 174632			COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100					
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					88
06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					88
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					88
08		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					88
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					88

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY NEWELL "A"										//CONT.// 06476 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
										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 (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-			1720 2			N	-0-						180
06		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-			1608 2			N	-0-						180
07		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	-0-			1605 2			N	-0-						180
08		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-			1450 2		1 9	N	1		1 8				180
09		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-			1690 2		1 9	N	1		1 8				180
10		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-			1702 2		33 9	N	30						210

HOLMES "S"										WELL #: 3		RRCID -> 175730		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9356 - 9506		
05		1984 N	1982	-0-	-2	-0-	-0-			1982 2			N	-0-						57
06		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	-0-			2036 2			N	-0-						57
07		1984 N	1851	-0-	-133	-0-	-0-			1851 2			N	-0-						57
08		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	-0-			2051 2			N	-0-						57
09		1920 N	1832	-0-	-88	-0-	-0-			1832 2			N	-0-						57
10		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	-0-			1867 2			N	-0-						57

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 176329		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868		PERF. 8790 - 9632		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

NEWELL "A"										WELL #: 3		RRCID -> 177776		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9448 - 9516		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

NEWELL "A"										WELL #: 5		RRCID -> 178916		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9285 - 9438		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-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		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FULTON 'A'										WELL #: 3		RRCID -> 205566		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13484		PERF. 9083 - 10290		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	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													
PULLEN GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 205575		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL	DEPTH	9760	PERF.	9271	-	9718		
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3902	-0-	-221	-0-	-0-	3865	2	37	9	Y	34	56	1			11
06	3870	X	3769	-0-	-101	-0-	-0-	3769	2			Y	-0-					11
07	3999	X	3873	-0-	-126	-0-	-0-	3873	2			Y	-0-					11
08	3937	X	3577	-0-	-360	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					11
09	3780	X	3545	-0-	-235	-0-	-0-	3545	2			Y	-0-					11
10	3906	X	3693	-0-	-213	-0-	-0-	3693	2			Y	-0-					11

FULTON "A"			WELL #:		5	RRCID -> 208419		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL	DEPTH	13128	PERF.	9074	-	10380		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A"			WELL #:		4	RRCID -> 209407		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL	DEPTH	13325	PERF.	9050	-	10308		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "E" GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 217220		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL	DEPTH	14450	PERF.	9218	-	10135		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "S"			WELL #:		8	RRCID -> 219146		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL	DEPTH	15293	PERF.	9364	-	10832		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "S"			WELL #:		7	RRCID -> 221687		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL	DEPTH	15390	PERF.	9343	-	9570		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 225709		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL	DEPTH	14380	PERF.	9424	-	10243		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 11			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	C CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALDRIP, MELVIN			GAS UNIT II			WELL #: 8			RRCID -> 229856			COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING, GAIL			WELL #: 14			RRCID -> 230305			COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING, GAIL			WELL #: 39			RRCID -> 233474			COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

HOLMES "S"			WELL #: 5			RRCID -> 234873			COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULTON "A"			WELL #: 8			RRCID -> 236047			COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
FULTON "A"			WELL #: 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 (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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

OAKES, PAT GAS UNIT II					WELL #: 3			RRCID -> 243024			COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II					WELL #: 2			RRCID -> 243423			COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT					WELL #: 2			RRCID -> 243831			COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

REED "E" GAS UNIT					WELL #: 9			RRCID -> 246821			COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

REED "E" GAS UNIT					WELL #: 18			RRCID -> 247485			COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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															
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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EPPEES UNIT					WELL #: 3			RRCID -> 248114			COMPL. DATE 02/19/2009			TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT					WELL #: 3			RRCID -> 251115			COMPL. DATE 03/18/2009			TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HOLMES GAS UNIT II					WELL #: 8			RRCID -> 251742			COMPL. DATE 06/15/2009			TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EPPEES UNIT					WELL #: 6			RRCID -> 251915			COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II					WELL #: 6			RRCID -> 252429			COMPL. DATE 08/02/2009			TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
NEWELL "A"					WELL #: 4			RRCID -> 252456			COMPL. DATE 06/19/2009			TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523				
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-		265	2			N	-0-					132
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-		227	2			N	-0-					132
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-		365	2			N	-0-					132
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-		278	2			N	-0-					132
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-		167	2			N	-0-					132
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-		227	2			N	-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	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

KING, GAIL					WELL #:	21	RRCID ->	253284	COMPL. DATE	09/19/2009	TOTAL	DEPTH 14608	PERF. 9149	- 9943
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

EPPES UNIT					WELL #:	5	RRCID ->	253431	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL	DEPTH 14500	PERF. 9318	- 9664
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II					WELL #:	10	RRCID ->	257621	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL	DEPTH 14390	PERF. 9085	- 9580
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

GAIL KING					WELL #:	38	RRCID ->	257629	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL	DEPTH 11592	PERF. 8969	- 10205
05	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2				N	-0-		138
06	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	2				N	-0-		138
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2				N	-0-		138
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2				N	-0-		138
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2				N	-0-		138
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2				N	-0-		138

SAMET GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	257703	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL	DEPTH 16031	PERF. 9207	- 10154
05	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2589	2	1 9	N	1	1 8			27
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-				27
07	2387 N	1336	-0-	-1051	-0-	1336	2		N	-0-				27
08	2604 N	2389	-0-	-215	-0-	2385	2	4 9	N	4	4 8			27
09	1860 N	1830	-0-	-30	-0-	1829	2	1 9	N	1	1 8			27
10	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2212	2	4 9	N	4	4 8			27

PINNACLE					WELL #:	7	RRCID ->	257913	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL	DEPTH 9545	PERF. 8782	- 9230
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-				18
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-				18
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-				18
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-				18
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-				18
10	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	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
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					31
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					31
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					31
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					31
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					31
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					31

H. L. & P. GAS UNIT				WELL #: 22	RRCID -> 259832	COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY																			
BUFFALO CREEK GAS UNIT																			
WELL #: 7													RRCID -> 262515	COMPL. DATE 12/22/2010	TOTAL DEPTH 12950	PERF. 9093 - 9858			
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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	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		
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-		298	2	22	9	N	20						20	
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-		288	2	15	9	N	14						34	
07	310 N	300	-0-	-10	-0-		289	2	11	9	N	10						44	
08	310 N	300	-0-	-10	-0-		289	2	11	9	N	10						54	
09	300 N	297	-0-	-3	-0-		280	2	17	9	N	15						69	
10	310 N	286	-0-	-24	-0-		285	2	1	9	N	1	1	8				69	
BUFFALO CREEK GAS UNIT													WELL #: 9	RRCID -> 262713	COMPL. DATE 01/28/2016	TOTAL DEPTH 12975	PERF. 8779 - 9832		
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		1075	2			N	-0-						-0-	
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		1077	2			N	-0-						-0-	
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		1093	2			N	-0-						-0-	
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		1104	2			N	-0-						-0-	
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		1060	2			N	-0-						-0-	
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-		1028	2			N	-0-						-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT													WELL #: 10	RRCID -> 264766	COMPL. DATE 10/13/2011	TOTAL DEPTH 13023	PERF. 9228 - 9821		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																	
FULTON "A"			WELL #: 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	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-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						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EPPES UNIT					WELL #: 11			RRCID -> 266219			COMPL. DATE 05/26/2012			TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II					WELL #: 3			RRCID -> 266308			COMPL. DATE 08/23/2012			TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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

H. L. & P. GAS UNIT					WELL #: 35			RRCID -> 268085			COMPL. DATE 03/20/2013			TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II					WELL #: 6			RRCID -> 269754			COMPL. DATE 04/27/2013			TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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															
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 STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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 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	
05	3844 X	3160	-0-	-684	-0-	3160	2		N	-0-					99	
06	3420 X	1529	-0-	-1891	-0-	1529	2		N	-0-					99	
07	3348 X	1492	-0-	-1856	-0-	1492	2		N	-0-					99	
08	3255 X	1760	-0-	-1495	-0-	1758	2	2	9	N	2	2	8		99	
09	3090 X	1904	-0-	-1186	-0-	1903	2	1	9	N	1	1	8		99	
10	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3465	2	3	9	N	3	3	8		99	
HUNTER GAS UNIT			WELL #:		13H	RRCID -> 285373		COMPL. DATE 09/17/2018		TOTAL DEPTH 14715		PERF. 9080 - 12454				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
QUANTUM OIL & GAS CORPORATION			WELL #:		684558	RRCID -> 149576		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 10462		PERF. 9680 - 10375				
MCMAHON, RICHARD L.					2											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY			WELL #:		881167	RRCID -> 131110		COMPL. DATE 05/24/1989		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9512 - 9570				
RUSSELL "A"					2											
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	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			
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-	
HOLMES "A"			WELL #:		1	RRCID -> 161379		COMPL. DATE 12/01/1996		TOTAL DEPTH 14966		PERF. 9154 - 9398				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY RUSSELL "A"													CNTY: LEON																									
//CONT.// 06476 800 //CONT.// 881167 WELL #: 3													NON-ASSOCIATED				CAPACITY				COMPL. DATE 08/07/1997				TOTAL DEPTH 10171				PERF. 9017 - 10040									
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																				
05	372 N	367	-0-	-0-	-5	-0-		15 2	1 9	350	2	Y	2					18																				
06	330 N	327	-0-	-0-	-3	-0-		10 9	1 9	308	2	Y	8	22	1			4																				
07	341 N	104	-0-	-0-	-237	-0-		3 1	1 9	100	2	Y	1					5																				
08	372 N	-0-	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-					5																				
09	330 N	184	-0-	-0-	-146	-0-		6 3	1 9	175	2	Y	3					8																				
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-		13 3	1 9	367	2	Y	3					11																				
CAMPBELL GAS UNIT																			WELL #: 1				RRCID -> 165153				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10260				PERF. 8289 - 10072			
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-		54 29	1 9	1563	2	Y	26	72	1			7																				
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	-0-		51 18	1 9	1902	2	Y	16					23																				
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	-0-		39 3	1 9	1640	2	Y	3					26																				
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-		41 17	1 9	1667	2	Y	15					41																				
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-		55 9	1 9	1811	2	Y	8					49																				
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-		49 4	1 9	1445	2	Y	4					53																				
CAMPBELL GAS UNIT																			WELL #: 2				RRCID -> 171086				COMPL. DATE 11/22/2000				TOTAL DEPTH 10400				PERF. 8256 - 10254			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																				
10	14B2 EXT	-0-	-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			
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-		46 24	1 9	1315	2	Y	22	49	1			6																				
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-		34 11	1 9	1299	2	Y	10					16																				
07	1395 N	1041	-0-	-0-	-354	-0-		24 2	1 9	1015	2	Y	2					18																				
08	1395 N	1094	-0-	-0-	-301	-0-		26 11	1 9	1057	2	Y	10					28																				
09	1350 N	759	-0-	-0-	-591	-0-		22 4	1 9	733	2	Y	4					32																				
10	1054 N	514	-0-	-0-	-540	-0-		17 2	1 9	495	2	Y	2					34																				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY GILLEN, IRA														CNTY: LEON			
//CONT.// 06476 800				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 881167																	
WELL #: 1				RRCID -> 175055				COMPL. DATE 03/11/2000				TOTAL DEPTH 9500				PERF. 8778 - 9210	
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	
05		3559 X	3559 -0-	-0-	-0-	125	1	3376	2	Y	53	57	1			47	
06		1890 X	1597 -0-	-293	-0-	58	9	1485	2	Y	68	76	1			39	
07		2046 X	1408 -0-	-638	-0-	37	1	1373	2	Y	2					41	
08		2170 X	1839 -0-	-331	-0-	75	9	1734	2	Y	40					81	
09		2407 X	2407 -0-	-0-	-0-	33	1	2292	2	Y	10	65	1			26	
10		2170 X	1679 -0-	-491	-0-	2	9	1577	2	Y	31					57	
						61	1										
						44	9										
						104	1										
						11	9										
						68	1										
						34	9										
ELLIS "B"														WELL #: 2			
														RRCID -> 179496			
														COMPL. DATE 06/08/2000			
														TOTAL DEPTH 9504			
														PERF. 7967 - 9176			
05		603 N	603 -0-	-0-	-0-	21	1	582	2	Y	-0-					-0-	
06		600 N	379 -0-	-221	-0-	9	1	370	2	Y	-0-					-0-	
07		558 N	339 -0-	-219	-0-	8	1	331	2	Y	-0-					-0-	
08		589 N	259 -0-	-330	-0-	9	1	250	2	Y	-0-					-0-	
09		390 N	225 -0-	-165	-0-	10	1	215	2	Y	-0-					-0-	
10		381 N	381 -0-	-0-	-0-	16	1	365	2	Y	-0-					-0-	
CAMPBELL GAS UNIT														WELL #: 4			
														RRCID -> 179610			
														COMPL. DATE 07/13/2000			
														TOTAL DEPTH 9700			
														PERF. 8901 - 9476			
05		1692 N	1692 -0-	-0-	-0-	56	1	1606	2	Y	27	58	1			8	
06		1680 N	1480 -0-	-200	-0-	30	9	1430	2	Y	11					19	
07		1612 N	1237 -0-	-375	-0-	38	1	1206	2	Y	2					21	
08		1705 N	1649 -0-	-56	-0-	12	9	1595	2	Y	14					35	
09		1630 N	1630 -0-	-0-	-0-	29	1	1573	2	Y	8					43	
10		1333 N	1333 -0-	-0-	-0-	2	9	1286	2	Y	4					47	
						39	1										
						15	9										
						48	1										
						9	9										
						43	1										
						4	9										
GILLEN, IRA														WELL #: 2			
														RRCID -> 180077			
														COMPL. DATE 06/30/2000			
														TOTAL DEPTH 9508			
														PERF. 8828 - 9284			
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-	
LEWIS "B"														WELL #: 2			
														RRCID -> 180426			
														COMPL. DATE 08/25/2000			
														TOTAL DEPTH 9800			
														PERF. 8989 - 9534			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY ELLIS "B"				//CONT.// //CONT.//	06476 800 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON				
				WELL #:	3	RRCID ->	181810	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL	DEPTH	9600	PERF. 8832 - 9486			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
ELLIS "B"																
				WELL #:	1	RRCID ->	253554	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 9262 - 9278			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
RUSSELL "A"																
				WELL #:	4R	RRCID ->	262370	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL	DEPTH	10206	PERF. 9164 - 9732			
05	1829 N	1522	-0-	-307	-0-	60	1	1454	2	Y	7					86
						8	9									
06	1770 N	1422	-0-	-348	-0-	44	1	1343	2	Y	32	104	1			14
						35	9									
07	1829 N	1414	-0-	-415	-0-	44	1	1360	2	Y	9					23
						10	9									
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	67	1	1707	2	Y	23					46
						25	9									
09	1410 N	1401	-0-	-9	-0-	43	1	1333	2	Y	23					69
						25	9									
10	1426 N	1317	-0-	-109	-0-	45	1	1260	2	Y	11					80
						12	9									
RUSSELL "A"																
				WELL #:	5	RRCID ->	262372	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL	DEPTH	10190	PERF. 9116 - 9922			
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	375	2	Y	2					19
						2	9									
06	390 N	350	-0-	-40	-0-	11	1	330	2	Y	8	24	1			3
						9	9									
07	403 N	328	-0-	-75	-0-	10	1	316	2	Y	2					5
						2	9									
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	16	1	412	2	Y	6					11
						7	9									
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	11	1	353	2	Y	6					17
						7	9									
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	13	1	374	2	Y	3					20
						3	9									
RUSSELL "A"																
				WELL #:	6	RRCID ->	262523	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 9116 - 10133			
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	19	1	446	2	Y	2					20
						2	9									
06	450 N	393	-0-	-57	-0-	12	1	371	2	Y	9	25	1			4
						10	9									
07	496 N	388	-0-	-108	-0-	12	1	374	2	Y	2					6
						2	9									
08	465 N	458	-0-	-7	-0-	17	1	434	2	Y	6					12
						7	9									
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	12	1	376	2	Y	6					18
						7	9									
10	403 N	330	-0-	-73	-0-	11	1	316	2	Y	3					21
						3	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY RUSSELL "A"				//CONT.// 881167 WELL #:	06476 800 7	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON					
						RRCID ->	264449	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL	DEPTH	10310	PERF.	9180 - 10089			
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
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-		21 1 2 9	505	2	Y	2					12
06	450	N	285	-0-	-165	-0-		9 1 8 9	268	2	Y	7	16	1			3
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-		18 1 4 9	578	2	Y	4					7
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-		25 1 10 9	642	2	Y	9					16
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-		16 1 10 9	510	2	Y	9					25
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-		21 1 6 9	583	2	Y	5					30
CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	266095	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL	DEPTH	10264	PERF.	8863 - 10044			
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-		44 1	1203	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	976	-0-	-74	-0-		24 1	952	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	908	-0-	-177	-0-		21 1	887	2	Y	-0-					-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-		50 1	1431	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	536	-0-	-454	-0-		23 1	513	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	648	-0-	-251	-0-		27 1	621	2	Y	-0-					-0-
GILLEN, IRA				WELL #:	3	RRCID ->	266157	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL	DEPTH	10196	PERF.	8002 - 9161			
05	4743	X	4469	-0-	-274	-0-		156 1 68 9	4245	2	Y	62	125	1			55
06	4440	X	2974	-0-	-1466	-0-		70 1 128 9	2776	2	Y	116	106	1			65
07	4526	X	3935	-0-	-591	-0-		92 1 4 9	3839	2	Y	4					69
08	4526	X	3950	-0-	-576	-0-		130 1 88 9	3732	2	Y	80					149
09	4320	X	2603	-0-	-1717	-0-		113 1 10 9	2480	2	Y	9	119	1			39
10	4464	X	3146	-0-	-1318	-0-		129 1 35 9	2982	2	Y	32					71
BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY DONIE				WELL #:	06479 800 386310 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
						RRCID ->	183581	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9109 - 9463			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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			
05	248	N	203	-0-	-45	-0-		203 2			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-		204 2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-		230 2			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-		289 2			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-		366 2			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-		462 2			N	-0-					-0-

BEN WHEELER (BACON LIME)			07076 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT							
ARMOR RESOURCES LLC			031587													
MARSH, M.G.			WELL #: 1		RRCID -> 130316		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 9702		PERF. 8493 - 8506					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME)			07276 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903													
SHERR0D			WELL #: 1		RRCID -> 161339		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13045 - 13351					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BIRCH CREEK (RODESSA)			08299 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
FLETCHER OPERATING, LLC			273611													
JOHNSON "AB" GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 186587		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8415 - 8420					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY			881167													
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 180725		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8408 - 8412					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRCH CREEK (RODESSA)			//CONT.// 08299 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON									
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167																		
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 184196			COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260									
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
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-	
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-	
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-	
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-	
10	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									
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-	
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-	
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-	
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-	
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-	
GILLEN, IRA			WELL #: 3			RRCID -> 266274			COMPL. DATE 01/09/2012			TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161									
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-	
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-	
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-	
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-	
10	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									
05	1302 #	888	-0-	-414	-0-	888	2				N	-0-								-0-	
06	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	2				N	-0-								-0-	
07	2046 #	1678	-0-	-368	-0-	1678	2				N	-0-								-0-	
08	2046 #	374	-0-	-1672	-0-	31	1	343	2		N	-0-								-0-	
*09	1579 R	1579	-0-	-0-	-0-	176	1	1403	2		N	-0-								-0-	
10	1674 #	923	-0-	-751	-0-	923	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									
05	24397 X	7081	-0-	-17316	-0-	7081	2				N	-0-								-0-	
06	18930 X	3472	-0-	-15458	-0-	208	1	3264	2		N	-0-								-0-	
07	19003 X	-0-	-0-	-19003	-0-						N	-0-								-0-	
08	15500 X	-0-	-0-	-15500	-0-						N	-0-								-0-	
*09	12810 X	7019	-0-	-5791	-0-	7019	2				N	-0-								-0-	
10	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2				N	-0-								-0-	
RILEY TRUST			WELL #: 2			RRCID -> 161377			COMPL. DATE 09/05/1996			TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035									
05	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2				N	-0-								-0-	
06	8160 X	728	-0-	-7432	-0-	44	1	684	2		N	-0-								-0-	
07	8432 X	12	-0-	-8420	-0-	12	1				N	-0-								-0-	
08	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-						N	-0-								-0-	
*09	7590 X	1465	-0-	-6125	-0-	1465	2				N	-0-								-0-	
10	7843 X	7429	-0-	-414	-0-	7429	2				N	-0-								-0-	

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452													
05	33008	X	33008	-0-	-0-	-0-	33008	2			N	-0-	-0-
06	29790	X	12809	-0-	-16981	-0-	767	1	12042	2	N	-0-	-0-
07	29729	X	-0-	-0-	-29729	-0-					N	-0-	-0-
08	33015	X	-0-	-0-	-33015	-0-					N	-0-	-0-
*09	31950	X	21625	-0-	-10325	-0-	21625	2			N	-0-	-0-
10	33015	X	30333	-0-	-2682	-0-	30333	2			N	-0-	-0-
RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300													
05	19127	X	18785	-0-	-342	-0-	18785	2			N	-0-	-0-
06	18210	X	7965	-0-	-10245	-0-	477	1	7488	2	N	-0-	-0-
07	18786	X	-0-	-0-	-18786	-0-					N	-0-	-0-
08	18786	X	-0-	-0-	-18786	-0-					N	-0-	-0-
*09	18180	X	17147	-0-	-1033	-0-	17147	2			N	-0-	-0-
10	18786	X	16297	-0-	-2489	-0-	16297	2			N	-0-	-0-
VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255													
05	3131	X	2158	-0-	-973	-0-	17	1	2141	2	N	-0-	-0-
06	2880	X	902	-0-	-1978	-0-	2	1	900	2	N	-0-	-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-	-0-
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-	-0-
*09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-	-0-
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-	-0-
RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)													10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
BEEHIVE OPERATING, LLC													061750									
KERIS													WELL #: 2		RRCID -> 118813		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358			
M	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					
05	1550	N	1017	-0-	-533	-0-	7	1	1010	2	Y	-0-					10					
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	168	1	1132	2	Y	-0-					10					
07	1054	N	856	-0-	-198	-0-	244	1	612	2	Y	-0-					10					
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	320	1	1008	2	Y	-0-					10					
09	1050	N	41	-0-	-1009	-0-	41	2			Y	-0-					10					
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					10					
WILSON													WELL #: 2		RRCID -> 160242		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276			
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	5	1	776	2	Y	-0-					-0-					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07	1209	N	828	-0-	-381	-0-	236	1	592	2	Y	-0-					-0-					
08	775	N	493	-0-	-282	-0-	119	1	374	2	Y	-0-					-0-					
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-					
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-					
WHITE													WELL #: 2		RRCID -> 161002		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280			
05	775	N	583	-0-	-192	-0-	4	1	579	2	Y	-0-					-0-					
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	117	1	789	2	Y	-0-					-0-					
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	235	1	589	2	Y	-0-					-0-					
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	244	1	769	2	Y	-0-					-0-					
09	750	N	32	-0-	-718	-0-	32	2			Y	-0-					-0-					
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-					
KERIS													WELL #: 3		RRCID -> 161233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250			
05	1488	N	1201	-0-	-287	-0-	8	1	1193	2	Y	-0-					-0-					
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	207	1	1399	2	Y	-0-					-0-					
07	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	355	1	891	2	Y	-0-					-0-					
08	1085	N	523	-0-	-562	-0-	126	1	397	2	Y	-0-					-0-					
09	1050	N	16	-0-	-1034	-0-	16	2			Y	-0-					-0-					
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-					
WHITE													WELL #: 3		RRCID -> 163084		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10	0	N	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			
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	2	N	-0-					5					
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	177	2	N	-0-					5					
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	61	1	153	2	N	-0-					5					
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	36	1	113	2	N	-0-					5					
09	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-					5					
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					5					
WILSON													WELL #: 5		RRCID -> 163389		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220			
05	651	N	508	-0-	-143	-0-	3	1	505	2	Y	-0-					8					
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	93	1	630	2	Y	-0-					8					
07	620	N	506	-0-	-114	-0-	144	1	362	2	Y	-0-					8					
08	496	N	456	-0-	-40	-0-	110	1	346	2	Y	-0-					8					
09	600	N	14	-0-	-586	-0-	14	2			Y	-0-					8					
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					8					

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//	10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIMESTONE					
BEEHIVE OPERATING, LLC				//CONT.//	061750													
WHITE				WELL #:	6	RRCID -> 163741		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL	DEPTH	9430	PERF.	8692	-	9205		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1146	2	N	-0-					42
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	1559	2	N	-0-					42
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	437	1	1097	2	N	-0-					42
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	326	1	1025	2	N	-0-					42
09	210	N	42	-0-	-168	-0-	-0-	42	2			N	-0-					42
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-					N	NO RPT					42
WHITE				WELL #:	7	RRCID -> 164391		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL	DEPTH	10360	PERF.	8712	-	9230		
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					47
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	119	2	Y	-0-					47
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	-0-	28	1	70	2	Y	-0-					47
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	-0-	9	1	29	2	Y	-0-					47
09	150	N	1	-0-	-149	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					47
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
KERIS				WELL #:	4	RRCID -> 164813		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL	DEPTH	9450	PERF.	8721	-	9362		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KERIS				WELL #:	5	RRCID -> 170281		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL	DEPTH	9515	PERF.	8738	-	9420		
05	868	N	739	-0-	-129	-0-	-0-	6	1	733	2	N	-0-					35
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	863	2	N	-0-					35
07	837	N	690	-0-	-147	-0-	-0-	197	1	493	2	N	-0-					35
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	642	2	N	-0-					35
09	930	N	26	-0-	-904	-0-	-0-	26	2			N	-0-					35
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-	-0-					N	NO RPT					35
WILSON				WELL #:	10	RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL	DEPTH	9450	PERF.	8672	-	9306		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILSON				WELL #:	7	RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	8696	-	9193		
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1235	2	N	-0-					10
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	1441	2	N	-0-					10
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	363	1	911	2	N	-0-					10
08	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	-0-	261	1	821	2	N	-0-					10
09	1320	N	34	-0-	-1286	-0-	-0-	34	2			N	-0-					10
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	-0-					N	NO RPT					10
KERIS				WELL #:	6	RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL	DEPTH	9450	PERF.	8740	-	9253		
05	837	N	684	-0-	-153	-0-	-0-	5	1	679	2	N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	610	2	N	-0-					-0-
07	806	N	571	-0-	-235	-0-	-0-	163	1	408	2	N	-0-					-0-
08	682	N	169	-0-	-513	-0-	-0-	41	1	128	2	N	-0-					-0-
09	690	N	5	-0-	-685	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)														CNTY: LIMESTONE			
BEEHIVE OPERATING, LLC																	
KERIS																	
WELL #: 7																	
RRCID -> 178644																	
COMPL. DATE 07/25/2000																	
TOTAL DEPTH 9500																	
PERF. 8714 - 9268																	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	93 N	79	-0-	-14	-0-		1	1	78	2	Y	-0-					25
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-		13	1	88	2	Y	-0-					25
07	93 N	73	-0-	-20	-0-		21	1	52	2	Y	-0-					25
08	93 N	68	-0-	-25	-0-		16	1	52	2	Y	-0-					25
09	90 N	2	-0-	-88	-0-		2	2			Y	-0-					25
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT					25
WILSON																	
WELL #: 12																	
RRCID -> 185805																	
COMPL. DATE 10/10/2001																	
TOTAL DEPTH 9394																	
PERF. 8680 - 9200																	
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-		2	1	339	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-		104	1	261	2	Y	-0-					-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-		91	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2			Y	-0-					-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-						Y	NO RPT					-0-
WHITE																	
WELL #: 14																	
RRCID -> 188957																	
COMPL. DATE 09/05/2002																	
TOTAL DEPTH 9350																	
PERF. 8720 - 9212																	
05	465 N	383	-0-	-82	-0-		3	1	380	2	N	-0-					8
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-		65	1	442	2	N	-0-					8
07	465 N	374	-0-	-91	-0-		107	1	267	2	N	-0-					8
08	372 N	235	-0-	-137	-0-		57	1	178	2	N	-0-					8
09	510 N	7	-0-	-503	-0-		7	2			N	-0-					8
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-						N	NO RPT					8
KERIS																	
WELL #: 10																	
RRCID -> 215775																	
COMPL. DATE 06/29/2005																	
TOTAL DEPTH 9542																	
PERF. 8824 - 9762																	
05	31 N	16	-0-	-15	-0-		16	2			N	-0-					13
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-		5	1	34	2	N	-0-					13
07	62 N	10	-0-	-52	-0-		3	1	7	2	N	-0-					13
08	31 N	30	-0-	-1	-0-		7	1	23	2	N	-0-					13
09	30 N	1	-0-	-29	-0-		1	2			N	-0-					13
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-						N	NO RPT					13
KERIS																	
WELL #: 11																	
RRCID -> 225286																	
COMPL. DATE 01/24/2007																	
TOTAL DEPTH 9550																	
PERF. 8753 - 9322																	
05	403 N	327	-0-	-76	-0-		2	1	325	2	N	-0-					53
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-		57	1	388	2	N	-0-					53
07	372 N	295	-0-	-77	-0-		84	1	211	2	N	-0-					53
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-		90	1	282	2	N	-0-					53
09	450 N	12	-0-	-438	-0-		12	2			N	-0-					53
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT					53
KERIS																	
WELL #: 8																	
RRCID -> 225341																	
COMPL. DATE 12/30/2006																	
TOTAL DEPTH 9540																	
PERF. 8724 - 9246																	
05	682 N	547	-0-	-135	-0-		4	1	543	2	N	-0-					-0-
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-		85	1	576	2	N	-0-					-0-
07	620 N	411	-0-	-209	-0-		117	1	294	2	N	-0-					-0-
08	558 N	312	-0-	-246	-0-		75	1	237	2	N	-0-					-0-
09	660 N	10	-0-	-650	-0-		10	2			N	-0-					-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-						N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		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		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-	28
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-	28
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-	28
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2	Y	-0-	28
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-	28
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2	Y	-0-	28
BRADLEY "A"		WELL #:		3	RRCID -> 176424		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394		
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	-0-	29	2	Y	-0-	46
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	-0-	39	2	Y	-0-	46
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	46
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2	Y	-0-	46
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	-0-	8	2	Y	-0-	46
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	46
BRADLEY "A"		WELL #:		4	RRCID -> 176711		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	9
BRADLEY "A"		WELL #:		5	RRCID -> 178242		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
10	14B2 EXT	-0-	-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		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BRADLEY "A"		WELL #: 7-T		RRCID -> 179020		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 9590	
								PERF. 8802 - 9499	
M	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
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	23
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	23
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	23
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	23
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		Y	23
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		Y	23
BRADLEY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 181107		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 9760	
								PERF. 8884 - 9588	
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		Y	23
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		Y	23
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		Y	23
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		Y	23
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	23
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		Y	23
BRADLEY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 181327		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 9635	
								PERF. 8842 - 9518	
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	58
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	58
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	58
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	58
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	58
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	58
STROUD PETROLEUM, INC.		828082		RRCID -> 120135		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 11782	
HUNT, VIRGINIA		WELL #: 1						PERF. 10457 - 10554	
05	837 N	795	-0-	-42	-0-	36 1	759 2	N	-0-
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	37 1	796 2	N	-0-
07	1023 N	175	-0-	-848	-0-	8 1	167 2	N	-0-
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	49 1	1038 2	N	-0-
09	840 N	637	-0-	-203	-0-	29 1	608 2	N	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	-0-
VALENCIA OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 120540		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11100	
WILSON "V"		WELL #: 1				N/A		PERF. 8786 - 9270	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WILSON "V"		WELL #: 2		RRCID -> 170987		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10400	
						N/A		PERF. 8852 - 10192	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)										10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY										//CONT.// 881167									
WILSON "V"										WELL #: 3		RRCID -> 242999		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 10468		PERF. 9028 - 10290	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05		217 N	157	-0-	-60	-0-			157 2			Y	-0-					47	
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-			148 2			Y	-0-					47	
07		217 N	45	-0-	-172	-0-			45 2			Y	-0-					47	
08		436 N	436	-0-	-0-	-0-			436 2			Y	-0-					47	
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-			250 2			Y	-0-					47	
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-			167 2			Y	-0-					47	
BOX CHURCH (PETTIT)										10974 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
BEEHIVE OPERATING, LLC										//CONT.// 061750									
WHITE										WELL #: 4		RRCID -> 271869		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 9383		PERF. 6553 - 6696	
05		811 X	473	-0-	-338 B	-0-			3 1	470 2	Y	-0-						13	
06		24 N	24	-0-	-0- B	-0-			3 1	21 2	Y	-0-						13	
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-						13	
08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-						13	
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-						13	
10		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	
05		13 N	13	-0-	-0- B	-0-			13 2		N	-0-						-0-	
06		13 N	13	-0-	-0- B	-0-			2 1	11 2	N	-0-						-0-	
07		13 N	13	-0-	-0- B	-0-			4 1	9 2	N	-0-						-0-	
08		22 N	22	-0-	-0- B	-0-			5 1	17 2	N	-0-						-0-	
09		13 N	1	-0-	-12 B	-0-			1 2		N	-0-						-0-	
10		13 N	NO RPT	-0-	-13 B	-0-					N	NO RPT						-0-	
KERIS										WELL #: 12		RRCID -> 273072		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6628 - 6766	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	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	
05		37 N	37	-0-	-0- B	-0-			37 2		N	-0-						27	
06		49 N	49	-0-	-0- B	-0-			6 1	43 2	N	-0-						27	
07		36 N	36	-0-	-0- B	-0-			10 1	26 2	N	-0-						27	
08		35 N	35	-0-	-0- B	-0-			8 1	27 2	N	-0-						27	
09		60 N	1	-0-	-59 B	-0-			1 2		N	-0-						27	
10		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT						27	
WHITE										WELL #: 9		RRCID -> 275546		COMPL. DATE 08/11/2021		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6196 - 6242	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	

BOX CHURCH (PETTIT)			//CONT.//			10974 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
BEEHIVE OPERATING, LLC			//CONT.//			061750															
WHITE			WELL #:			5	RRCID -> 290397			COMPL. DATE 02/19/2019			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6558 - 6813								
M	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
05		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
08		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
10		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
BOX CHURCH (RODESSA)						10974 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIMESTONE								
BEEHIVE OPERATING, LLC						061750															
KERIS			WELL #:			12	RRCID -> 275263			COMPL. DATE 09/27/2014			TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123								
05	62 N		34	-0-	-28	-0-	34	2				N	-0-							-0-	
06	49 N		49	-0-	-0-	-0-	6	1		43	2	N	-0-							-0-	
07	32 N		32	-0-	-0-	-0-	9	1		23	2	N	-0-							-0-	
08	31 N		15	-0-	-16	-0-	4	1		11	2	N	-0-							-0-	
09	60 N		1	-0-	-59	-0-	1	2				N	-0-							-0-	
10	31 N	NO RPT		-0-	-31	-0-						N	NO RPT							-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY						386310															
BRADLEY "A" SWD			WELL #:			1	RRCID -> 181893			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
BRADLEY 'A'			WELL #:			4	RRCID -> 282208			COMPL. DATE 08/23/2016			TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6076 - 6152								
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
07	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
BOX CHURCH (SMACKOVER)						10974 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
BEEHIVE OPERATING, LLC						061750															
JACKSON, J. F.			WELL #:			1SW	RRCID -> 061386			COMPL. DATE 09/25/1997			TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882								
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY						386310															
BRADLEY -A-			WELL #:			1	RRCID -> 058288			COMPL. DATE 03/17/1974			TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) BEEHIVE OPERATING, LLC WHITE										10974 800 061750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
										WELL #:	5	RRCID ->	162962	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6903	-	6925
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
05	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-				-0-						
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	12	1		82 2	Y	-0-				-0-						
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	23	1		57 2	Y	-0-				-0-						
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1		33 2	Y	-0-				-0-						
09	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-				-0-						
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				-0-						
WILSON										WELL #:	9	RRCID ->	165650	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6914	-	7012
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	1	1		174 2	Y	-0-				17						
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	29	1		197 2	Y	-0-				17						
07	155 N	88	-0-	-67	-0-	25	1		63 2	Y	-0-				17						
08	155 N	18	-0-	-137	-0-	4	1		14 2	Y	-0-				17						
09	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-				17						
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				17						
WILSON										WELL #:	4	RRCID ->	165836	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7947	-	8219
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-				-0-						
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1		40 2	Y	-0-				-0-						
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	10	1		24 2	Y	-0-				-0-						
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1		27 2	Y	-0-				-0-						
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-				-0-						
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				-0-						
WILSON										WELL #:	8R	RRCID ->	168140	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7341	-	7398
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						
SMITH, CHARLES										WELL #:	1SW	RRCID ->	173207	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	9402	PERF.	5562	-	6138
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
WILSON										WELL #:	11	RRCID ->	175477	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7068	-	7082
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
10	14B2 EXT	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
KERIS		WELL #:		9	RRCID -> 191309		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7073 - 7210	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y		-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	2	Y		-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y		-0-
09	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
10	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				Y	NO RPT		-0-

WHITE		WELL #:		13	RRCID -> 212936		COMPL. DATE 03/29/2014		TOTAL DEPTH		9375 PERF. 7362 - 7416	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILSON		WELL #:		15	RRCID -> 215790		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH		7360 PERF. 6858 - 7146	
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-		13
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N		13
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	13	1	33	2	N		13
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	2	N		13
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-		13
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		13

WHITE		WELL #:		10	RRCID -> 221383		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH		9400 PERF. 6924 - 6930	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILSON		WELL #:		16	RRCID -> 233701		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH		7530 PERF. 6969 - 7084	
05	217 N	159	-0-	-58	-0-	1	1	158	2	N		-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	47	1	317	2	N		-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	63	1	158	2	N		-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	54	1	171	2	N		-0-
09	210 N	7	-0-	-203	-0-	7	2		N	-0-		-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITE		WELL #:		15	RRCID -> 246762		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH		8146 PERF. 6742 - 6812	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
BROOKSTON ENERGY, INC.					097353														
JACKSON			WELL #:		1		RRCID -> 209544		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7438 - 7456						
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JACKSON			WELL #:		5		RRCID -> 222238		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 6800 - 7220						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
JACKSON			WELL #:		3		RRCID -> 227304		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 6796 - 7226						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
JACKSON			WELL #:		4		RRCID -> 267622		COMPL. DATE 10/03/2013		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7072 - 7124						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY			WELL #:		386310														
BRADLEY "A"			WELL #:		3		RRCID -> 176423		COMPL. DATE 01/05/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7150 - 7180						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRADLEY "A"			WELL #:		4		RRCID -> 176709		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 9587		PERF. 6908 - 7186						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
BRADLEY "A"			WELL #:		5	RRCID -> 178241		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH		9525	PERF. 7100 - 8002		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRADLEY "A"			WELL #:		6-C	RRCID -> 178525		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH		9535	PERF. 6834 - 6840		
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-
BRADLEY "A"			WELL #:		7-C	RRCID -> 179019		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH		9590	PERF. 6872 - 6876		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRANTON (COTTON VALLEY)			//CONT.//		11470 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903										
MARSHALL "A"			WELL #:		5	RRCID -> 119924		COMPL. DATE 01/29/1986		TOTAL DEPTH		13800	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MARSHALL "A"			WELL #:		1 X	RRCID -> 121529		COMPL. DATE 06/09/1986		TOTAL DEPTH		15200	PERF. 14750 - 15200		
05	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	7435	2	3 9	N	3	3 8				-0-
06	7080 X	6037	-0-	-1043	-0-	148	1	5889 2	N	-0-					-0-
07	8153 X	5786	-0-	-2367	-0-	16	1	5768 2	N	2	2 8				-0-
08	8153 X	7826	-0-	-327	-0-	7824	2	2 9	N	2	2 8				-0-
*09	7410 X	6907	-0-	-503	-0-	132	1	6775 2	N	-0-					-0-
10	7440 X	7139	-0-	-301	-0-	7139	2		N	-0-					-0-

BRANTON (COTTON VALLEY)			//CONT.//		11470 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
LODI OPERATING COMPANY LLC					505336														
CORBY					WELL #:	1	RRCID -> 119501		COMPL. DATE 11/03/1985		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14728 - 14804						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)					11470 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903														
CORBY "A"					WELL #:	1	RRCID -> 216977		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 15570		PERF.15078 - 15454						
05	2585	X	1417	-0-	-1168	-0-	1417	2			N	-0-						-0-	
06	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	31	1	1229	2	N	-0-						-0-	
07	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	4	1	1296	2	N	-0-						-0-	
08	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-						-0-	
*09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	71	1	3650	2	N	-0-						-0-	
10	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-						-0-	

MARSHALL "B"					WELL #:	1	RRCID -> 217924		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 15390		PERF.15148 - 15320						
05	5301	X	4797	-0-	-504	-0-	4797	2			N	-0-						-0-	
06	5130	X	3982	-0-	-1148	-0-	97	1	3885	2	N	-0-						-0-	
07	4991	X	3865	-0-	-1126	-0-	11	1	3854	2	N	-0-						-0-	
08	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-						-0-	
*09	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	96	1	4932	2	N	-0-						-0-	
10	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-						-0-	

JOHNSON, A. B.					WELL #:	4	RRCID -> 217955		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 15477		PERF.15178 - 15452						
05	1519	N	175	-0-	-1344	-0-	175	2			N	-0-						-0-	
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	317	2	N	-0-						-0-	
07	1178	N	328	-0-	-850	-0-	1	1	327	2	N	-0-						-0-	
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-						-0-	
*09	330	N	324	-0-	-6	-0-	6	1	318	2	N	-0-						-0-	
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-						-0-	

CORBY "A"					WELL #:	2	RRCID -> 220106		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 15567		PERF.15274 - 15354						
05	7440	X	2120	-0-	-5320	-0-	2120	2			N	-0-						-0-	
06	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-						-0-	
07	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	25	1	8902	2	N	-0-						-0-	
08	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	12301	2			N	-0-						-0-	
*09	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	190	1	9803	2	N	-0-						-0-	
10	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2			N	-0-						-0-	

JOHNSON, A. B.					WELL #:	8	RRCID -> 240343		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 15380		PERF.15192 - 15338						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.//														
FLETCHER OPERATING, LLC														
JOHNSON AB														
WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289														
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
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
JOHNSON AB														
WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
JOHNSON, A. B.														
WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474														
05	1736	X	1182	-0-	-554	-0-	40	1	1142	2	N	-0-		-0-
06	3450	X	937	-0-	-2513	-0-	32	1	905	2	N	-0-		-0-
07	3565	X	688	-0-	-2877	-0-	24	1	664	2	N	-0-		-0-
08	3565	X	1148	-0-	-2417	-0-	40	1	1108	2	N	-0-		-0-
09	2580	X	823	-0-	-1757	-0-	178	1	645	2	N	-0-		-0-
10	1178	X	1118	-0-	-60	-0-	1118	2			N	-0-		-0-
TERRAIN WATER SOLUTIONS, LLC														
DUBOIS														
WELL #: 843288 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	697						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	697						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	697						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	697						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	697						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	697						N	NO RPT	-0-
VALENCE OPERATING COMPANY														
HILL														
WELL #: 881167 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400														
05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2				N	-0-	-0-
06	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2				N	-0-	-0-
07	2790	N	2410	-0-	-380	-0-	2410	2				N	-0-	-0-
08	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2				N	-0-	-0-
09	2640	N	2462	-0-	-178	-0-	2462	2				N	-0-	-0-
10	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2				N	-0-	-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC														
UNDERWOOD														
WELL #: 902815 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453														
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

BRANTON (RODESSA) BRG LONE STAR LTD. WILLIAMS				11470 800 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON								
WELL #:				1	RRCID ->	191587	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL	DEPTH	8590	PERF.	8546	-	8554				
M O	ALLOW	CODE	GAS 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
05	62	N	58	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
ELLISON GAS UNIT						WELL #:	2	RRCID ->	265325	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	8466	-	8478	
05	2790	X	1800	-0-	-0-	-990	-0-	-0-	1720	3	80	9	N	73					232
06	2610	X	-0-	-0-	-0-	-2610	-0-	-0-					N	-0-	175	1			57
07	2697	X	77	-0-	-0-	-2620	-0-	-0-	77	3			N	-0-					57
08	2542	X	142	-0-	-0-	-2400	-0-	-0-	142	3			N	-0-					57
09	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2404	3	70	9	N	64					121
10	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2079	3	114	9	N	104					225
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCBRIDE GAS UNIT NO. 1						220903 WELL #:	1	RRCID ->	282970	COMPL. DATE	05/24/2017	TOTAL	DEPTH	11215	PERF.	8645	-	8964	
05	15252	X	13777	-0-	-0-	-1475	-0-	-0-	235	1	13390	2	N	138					287
06	14730	X	11786	-0-	-0-	-2944	-0-	-0-	152	9	11420	2	N	94	167	1			214
07	17763	X	12446	-0-	-0-	-5317	-0-	-0-	263	1	12072	2	N	106	1	8			319
08	17763	X	17070	-0-	-0-	-693	-0-	-0-	103	9	16464	2	N	168	175	1			312
09	16080	X	15646	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	117	9	15166	2	N	19	188	1	1	8	142
10	16044	X	16044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	9	15309	2	N	212	165	1	2	8	187
									459	1									
									21	9									
									502	1									
									233	9									
HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT						WELL #:	3	RRCID ->	290553	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL	DEPTH	12504	PERF.	8690	-	8720	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
BARON-HARTMAN GU 1						WELL #:	5	RRCID ->	294118	COMPL. DATE	09/27/2022	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.	10371	-	10997	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
VALENCE OPERATING COMPANY RUSSELL "A"						881167 WELL #:	6	RRCID ->	262620	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	8654	-	10133	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT STAR (SMACKOVER)			11960 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RAINS											
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC			834365																	
HOOPER, C. GAS UNIT			WELL #: 1A		RRCID -> 125423		COMPL. DATE 07/31/1987		TOTAL DEPTH 14607		PERF.14190 - 14378									
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BUFFALO (WOODBINE)			13061 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON											
LATHROP, A. D.			488235																	
MELASKY, SARAH			WELL #: 1		RRCID -> 151582		COMPL. DATE 03/14/1938		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 2700 - 4870									
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-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									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BURLESON HILL (BOSSIER)			13620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE											
BRG LONE STAR LTD.			090870																	
WILLIFORD GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 101645		COMPL. DATE 08/09/1982		TOTAL DEPTH 13197		PERF.13063 - 13092									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WILLIFORD			WELL #: 2		RRCID -> 199997		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12896 - 13376									
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	-0-	3721	3				N	-0-					-0-	
06	2430	X	1377	-0-	-1053	-0-	-0-	1377	3				N	-0-					-0-	
07	2511	X	1	-0-	-2510	-0-	-0-	1	3				N	-0-					-0-	
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	-0-	2814	3				N	-0-					-0-	
09	2430	X	1641	-0-	-789	-0-	-0-	1641	3				N	-0-					-0-	
10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	-0-	3806	3				N	-0-					-0-	

BURLESON HILL (BOSSIER)				//CONT.//	13620 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
BRG LONE STAR LTD.				//CONT.//	090870													
WINDSOR COUSINS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 234546		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL	DEPTH 13600	PERF.12508	- 12750					
M	ALLOW CODE	GAS 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	
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87		3			N	-0-					-0-	
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35		3			N	-0-					-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-	
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	62		3			N	-0-					-0-	
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73		3			N	-0-					-0-	
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71		3			N	-0-					-0-	
BURLESON HILL (PETTIT)					13620 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: FREESTONE						
HRB OPERATING COMPANY, INC.					407764													
BURLESON HILL GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 060406		COMPL. DATE 11/20/1974		TOTAL	DEPTH 9132	PERF. 8738	- 8876					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18	
VALENCE OPERATING COMPANY					881167													
DUNLAP, R. C., JR. UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 103683		COMPL. DATE 10/19/1982		TOTAL	DEPTH 14100	PERF. 9114	- 9133					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53	
BURLESON HILL, E. (BOSSIER)					13621 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY					881167													
DUNLAP, R. C.				WELL #:	1	RRCID -> 090649		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL	DEPTH 16108	PERF. 9225	- 14254					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53	
KILLAM & HURD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 096666		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL	DEPTH 16200	PERF.14281	- 14329					
05	2728 X	2491	-0-	-237	-0-	2491		2			N	-0-					3	
06	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101		2			N	-0-					3	
07	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162		2			N	-0-					3	
08	2480 X	2346	-0-	-134	-0-	2346		2			N	-0-					3	
09	3450 X	2336	-0-	-1114	-0-	2336		2			N	-0-					3	
10	3565 X	2002	-0-	-1563	-0-	2002		2			N	-0-					3	
COLLINS "A"				WELL #:	1	RRCID -> 247476		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL	DEPTH 15500	PERF.14592	- 15424					
05	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5928		2			Y	-0-					-0-	
06	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476		2			Y	-0-					-0-	
07	5487 X	5418	-0-	-69	-0-	5418		2			Y	-0-					-0-	
08	5487 X	5228	-0-	-259	-0-	5228		2			Y	-0-					-0-	
09	5310 X	5141	-0-	-169	-0-	5141		2			Y	-0-					-0-	
10	5487 X	4810	-0-	-677	-0-	4810		2			Y	-0-					-0-	

BURLESON HILL, E. (BOSSIER)				//CONT.//		13621	200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167													
DUNLAP "A"				WELL #:		1		RRCID -> 254730		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 15078		PERF.13870 - 14776					
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
05		7338 X	7338	-0-	-0-	-0-			7338 2			Y	-0-					14	
06		7121 X	7121	-0-	-0-	-0-			7121 2			Y	-0-					14	
07		6818 X	6818	-0-	-0-	-0-			6818 2			Y	-0-					14	
08		6496 X	6496	-0-	-0-	-0-			6496 2			Y	-0-					14	
09		6143 X	6143	-0-	-0-	-0-			6143 2			Y	-0-					14	
10		6156 X	6156	-0-	-0-	-0-			6156 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					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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					
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CADDO CREEK (JAMES LIME)						14492	225	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC						020467													
BEARDEN, MINNIE				WELL #:		1		RRCID -> 162652		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10317 - 10393					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	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					
05		525 N	525	-0-	-0- B	-0-			525 2			N	-0-					-0-	
06		450 N	237	-0-	-213 B	-0-			237 2			N	-0-					-0-	
07		682 N	595	-0-	-87 B	-0-			595 2			N	-0-					-0-	
08		610 N	610	-0-	-0- B	-0-			610 2			N	-0-					-0-	
09		884 N	884	-0-	-0- B	-0-			884 2			N	-0-					-0-	
10		589 N	453	-0-	-136 B	-0-			453 2			N	-0-					-0-	
MOODY GAS UNIT NO. 2				WELL #:		1		RRCID -> 252028		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF.11442 - 13562					
05		2170 N	2009	-0-	-161 B	-0-			2009 2			N	-0-					-0-	
06		1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-			1901 2			N	-0-					-0-	
07		2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-			2332 2			N	-0-					-0-	
08		2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-			2257 2			N	-0-					-0-	
09		2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-			2202 2			N	-0-					-0-	
10		2325 N	2296	-0-	-29 B	-0-			2296 2			N	-0-					-0-	

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.//		14922 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
MOSS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 252060		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	210 N	188	-0-	-22 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	217 N	137	-0-	-80 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
WIESE		WELL #:		2		RRCID -> 252437		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380						
05	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
ANCHICKS GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1		RRCID -> 252545		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556						
05	1426 N	1345	-0-	-81 B	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
06	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
07	1457 N	1277	-0-	-180 B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
08	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
09	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
10	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
MOODY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 252887		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230						
05	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
08	651 N	543	-0-	-108 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
10	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
ANCHICKS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1		RRCID -> 253275		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096						
05	992 N	357	-0-	-635 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	960 N	845	-0-	-115 B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	992 N	914	-0-	-78 B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
08	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
09	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
10	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
VOELKEL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 253310		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952						
05	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
ANCHICKS GAS UNIT NO. 4		WELL #:		1		RRCID -> 253501		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644						
05	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	300 N	193	-0-	-107 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)				//CONT.//		14922 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310									
CORPORA GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	255184	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11040 - 12552		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	278 N	278	-0-	-0- B	-0-		278	2			N	-0-			-0-
06	279 N	279	-0-	-0- B	-0-		279	2			N	-0-			-0-
07	257 N	257	-0-	-0- B	-0-		257	2			N	-0-			-0-
08	279 N	231	-0-	-48 B	-0-		231	2			N	-0-			-0-
09	270 N	182	-0-	-88 B	-0-		182	2			N	-0-			-0-
10	248 N	221	-0-	-27 B	-0-		221	2			N	-0-			-0-
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	255917	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	13195	PERF. 9638 - 12110		
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-		132	2			N	-0-			-0-
06	827 N	827	-0-	-0- B	-0-		827	2			N	-0-			-0-
07	334 N	334	-0-	-0- B	-0-		334	2			N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0- B	-0-		132	2			N	-0-			-0-
09	390 N	103	-0-	-287 B	-0-		103	2			N	-0-			-0-
10	341 N	135	-0-	-206 B	-0-		135	2			N	-0-			-0-
CALVERT (PETERSON-BRIGGS)						14922 265	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON				
ARBOL RESOURCES, INC.						028726									
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT				WELL #:			RRCID ->	209094	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1784 - 1795		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013															
CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME)						15053 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC						220903									
HULSEY ET AL				WELL #:		1	RRCID ->	083406	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14589 - 14734		
05	93 N	67	-0-	-26	-0-		67	2			N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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		
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-		197	1	561	2	N	-0-			66
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-		155	1	468	2	N	-0-			66
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-		191	1	588	2	N	-0-			66
08	744 N	738	-0-	-6	-0-		168	1	570	2	N	-0-			66
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-		104	1	554	2	N	-0-			66
10	775 N	735	-0-	-40	-0-		136	1	599	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		
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-		1291	2			N	-0-			150
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		1002	2			N	-0-			150
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		1164	2	6	9	N	5			155
08	1302 N	1095	-0-	-207	-0-		1094	2	1	9	N	1			156
09	990 N	902	-0-	-88	-0-		902	2			N	-0-			156
10	1178 N	944	-0-	-234	-0-		175	1	769	2	N	-0-			156

CENTERVILLE, SE. SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY ALBRECHT, M.										//CONT.// 16705 500 809930 WELL #: 3										NON-ASSOCIATED										EXEMPT										CNTY: LEON																			
										RRCID -> 092742										COMPL. DATE 02/08/1981										TOTAL DEPTH 7350										PERF. 6497 - 6505																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																			
05		817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	817	2				N	-0-			-0-						13																																			
06		420 N	364	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	364	2				N	-0-			-0-						13																																			
07		434 N	339	-0-	-0-	-95	-0-	-0-	339	2				N	-0-			-0-						13																																			
08		434 N	421	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	421	2				N	-0-			-0-						13																																			
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2				N	-0-			-0-						13																																			
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1			314	2	N	-0-		-0-						13																																			
CHENEYBORO (COTTON VALLEY)										17427 500										ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: NAVARRO																			
WESTOIL LLC										102028																																																	
CARROLL, INA K. -B-										WELL #: 1										RRCID -> 137077										COMPL. DATE 12/28/1979										TOTAL DEPTH 10250										PERF. 9740 - 9992									
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						-0-																																			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						-0-																																			
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						-0-																																			
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						-0-																																			
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			NO RPT						-0-																																			
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			NO RPT						-0-																																			
CARROLL, INA K. -C-										WELL #: 1										RRCID -> 137078										COMPL. DATE 11/13/1980										TOTAL DEPTH 10300										PERF. 9875 - 10035									
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1014					Y	-0-			-0-						60																																			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1014					Y	-0-			-0-						60																																			
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1014					Y	-0-			-0-						60																																			
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1014					Y	-0-			-0-						60																																			
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT			NO RPT						60																																			
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT			NO RPT						60																																			
CLARK, DOROTHY -C-										WELL #: 1										RRCID -> 138389										COMPL. DATE 01/23/1980										TOTAL DEPTH 10202										PERF. 9600 - 9756									
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14271					Y	-0-			-0-						56																																			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14271					Y	-0-			-0-						56																																			
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14271					Y	-0-			-0-						56																																			
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14271					Y	-0-			-0-						56																																			
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT			NO RPT						56																																			
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT			NO RPT						56																																			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310																																																	
EMERSON GAS UNIT I										WELL #: 1										RRCID -> 217965										COMPL. DATE 02/02/2006										TOTAL DEPTH 10695										PERF.10411 - 10506									
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	2		39	9	N	35		33	1						113																																			
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	987	2				N	-0-									113																																			
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	2		165	9	N	150		188	1						75																																			
08	1023	N	1009	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	1009	2				N	-0-									75																																			
09	990	N	973	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	973	2				N	-0-									75																																			
10	1023	N	964	-0-	-0-	-59	-0-	-0-	964	2				N	-0-									75																																			
SCAMMEL GAS UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 222504										COMPL. DATE 09/16/2006										TOTAL DEPTH 10790										PERF.10492 - 10636									
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1395	2		91	9	N	83		42	1						191																																			
06	1650	N	1193	-0-	-0-	-457	-0-	-0-	1146	2		47	9	N	43		183	1						51																																			
07	1581	N	1442	-0-	-0-	-139	-0-	-0-	1414	2		28	9	N	25									76																																			
08	1488	N	1394	-0-	-0-	-94	-0-	-0-	1350	2		44	9	N	40									116																																			
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	2		33	9	N	30									146																																			
10	1457	N	1298	-0-	-0-	-159	-0-	-0-	1284	2		14	9	N	13									155																																			

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)				//CONT.//	17427	500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
WHEELER GAS UNIT				WELL #:	1		RRCID ->	228126	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.10483 - 10625		
M	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PILLANS GAS UNIT				WELL #:	1		RRCID ->	228231	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL	DEPTH	10703	PERF.10378 - 10465		
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	893	2	64	9	N	58	227	1			58
06	840 N	725	-0-	-115	-0-	715	2	10	9	N	9					67
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	727	2	208	9	N	189	189	1	1	8	66
08	930 N	736	-0-	-194	-0-	730	2	6	9	N	5					71
09	720 N	677	-0-	-43	-0-	677	2			N	-0-					71
10	930 N	645	-0-	-285	-0-	645	2			N	-0-					71
KEMOTTE ACRES GAS UNIT				WELL #:	1		RRCID ->	228233	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL	DEPTH	10820	PERF.10451 - 10695		
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	304	2	11	9	N	10	11	1			3
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					3
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					3
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					3
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					3
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					3
WHEELER GAS UNIT				WELL #:	2		RRCID ->	234747	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL	DEPTH	10777	PERF.10423 - 10620		
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	146	2	6	9	N	5	5	1			2
06	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					2
07	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					2
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					2
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					2
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					2
SCAMMEL GAS UNIT				WELL #:	2		RRCID ->	240381	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL	DEPTH	10875	PERF.10468 - 10611		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PILLANS GAS UNIT				WELL #:	2		RRCID ->	241811	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.10351 - 10506		
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	650	2	39	9	N	35	20	1			52
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	648	2	251	9	N	228	186	1			94
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					94
08	682 N	427	-0-	-255	-0-	427	2			N	-0-					94
09	780 N	561	-0-	-219	-0-	561	2			N	-0-					94
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					94
WATKINS GAS UNIT				WELL #:	1		RRCID ->	245128	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL	DEPTH	10087	PERF. 9615 - 9875		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
ROGERS-JOHNSON GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 10282 - 10428														
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	DISPOSITIONS
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1243	2	46	9	N	42	41	1
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-		
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-		
08	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	995	2	264	9	N	240		
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1723	2	2	9	N	2	183	1
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1676	2	1	9	N	1	1	8
CHENEYBORO (TRAVIS PEAK)														
WESTOIL LLC														
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987														
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1760					N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1760					N	-0-		-0-
07	124		-0-	-0-	-124	1636					N	-0-		-0-
08	124		-0-	-0-	-124	1512					N	-0-		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1512					N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1512					N	NO RPT		-0-
CHENEYBORO, SW. (9585)														
ALARON ENERGY, INC.														
ELECTRA BROWN GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 090399 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9507 - 9731														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT		-0-
10	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														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT		-0-
WESTOIL LLC														
HORN, MARY UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20
SMITH, T. E. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10

CLEBURNE (BARNETT SHALE) BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC ROSE				18858 050 083268	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JOHNSON						
				WELL #:	RRCID -> 239038	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11736 - 13094					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC MUZYKA, LOUIS				100351 WELL #:	1	RRCID -> 221451	COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH		7913		PERF. 8200 - 10166						
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	-0-		2072	2			N	-0-					-0-	
06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	-0-		1992	2			N	-0-					-0-	
07	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	-0-		2010	2			N	-0-					-0-	
08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	-0-		2006	2			N	-0-					-0-	
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-		1922	2			N	-0-					-0-	
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	-0-		1980	2			N	-0-					-0-	

TEP BARNETT USA, LLC MANN, S.				842986 WELL #:	1	RRCID -> 191295	COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH		7474		PERF. 7027 - 7228						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BROWN, E.				WELL #:	1	RRCID -> 191662	COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH		7475		PERF. 7023 - 7327						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CHILDRESS, B.F.				WELL #:	1	RRCID -> 194928	COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH		7312		PERF. 6922 - 7133						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MIZE FAMILY				WELL #:	2H	RRCID -> 196320	COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH		7137		PERF. 6768 - 6983						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CLEBURNE (BARNETT SHALE)			//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON							
TEP BARNETT USA, LLC			//CONT.// 842986													
FALVEL, MJ			WELL #: 1		RRCID -> 196907		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7286		PERF. 6895 - 7122					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS			WELL #: 1		RRCID -> 197866		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 7312		PERF. 6885 - 7147					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY			WELL #: 8H		RRCID -> 199766		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7296		PERF. 6915 - 7036					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, B.F.			WELL #: 2		RRCID -> 200053		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7300 - 9602					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER			WELL #: 1		RRCID -> 200617		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 7192		PERF. 7475 - 9545					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY			WELL #: 3H		RRCID -> 200632		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7222		PERF. 6775 - 7012					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX			WELL #: 1		RRCID -> 200731		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7637		PERF. N/A					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.//		18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
MIZE FAMILY		WELL #:		9H		RRCID -> 201369		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 7451		PERF. 7061 - 7287	
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
UPP OPERATING, LLC				875310									
ROTEN		WELL #:		1H		RRCID -> 198139		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8800 - 10195	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VORTEX SWD		WELL #:		1		RRCID -> 224211		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 10430 - 11235	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COMO (GLOYD)				19947 142		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HOPKINS			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
HODNETT		WELL #:		1		RRCID -> 274976		COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 8022 - 8033	
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	448	4	25 9	Y	23	70 1		205
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	438	4	92 9	Y	84			289
07	434 N	403	-0-	-31	-0-	377	4	26 9	Y	24	238 1		75
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	452	4	90 9	Y	82	70 1		87
09	420 N	318	-0-	-102	-0-	276	4	42 9	Y	38			125
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	314	4	57 9	Y	52			177
MCGEE		WELL #:		1		RRCID -> 275505		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 8036 - 8046	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
10	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	
05	713 N	614	-0-	-99	-0-	27	1	513 2	N	67			200
						74	9						
06	720 N	716	-0-	-4	-0-	29	1	615 2	N	65	180 1		85
						72	9						
07	775 N	625	-0-	-150	-0-	23	1	528 2	N	67			152
						74	9						
08	620 N	605	-0-	-15	-0-	16	1	521 2	N	62			214
						68	9						
09	720 N	556	-0-	-164	-0-	497	2	59 9	N	54	174 1		94
10	620 N	594	-0-	-26	-0-	15	1	507 2	N	65			159
						72	9						

COMO (RODESSA HILL, LO.) VALENCE OPERATING COMPANY WHEELER UNIT				19947 426 881167	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HOPKINS						
WELL #:				1X	RRCID ->	280050	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7934	-	8144		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COMO, N.E. (RODESSA) ATLANTIS OIL COMPANY, INC. HOWLE				19949 400 036562	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HOPKINS						
WELL #:				1	RRCID ->	121295	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	13391	PERF.	7890	-	7912		
05	248 N	90	-0-	-158	-0-	-0-	90	1			N	-0-				-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-				-0-
07	310 N	85	-0-	-225	-0-	-0-	85	1			N	-0-				-0-
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	-0-	60	1			N	-0-				-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	1			N	-0-				-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	1			N	-0-				-0-
COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC COTROPIA GAS UNIT				20930 075 923444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ROBERTSON						
WELL #:				1	RRCID ->	196396	COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL DEPTH	16421	PERF.	15834	-	16018		
05	7905 #	2730	-0-	-5175	-0-	-0-	2730	2			N	-0-				-0-
06	6420 #	82	-0-	-6338	-0-	-0-	82	2			N	-0-				-0-
07	6851 #	26	-0-	-6825	-0-	-0-	26	2			N	-0-				-0-
08	6851 #	149	-0-	-6702	-0-	-0-	149	2			N	-0-				-0-
09	4950 #	35	-0-	-4915	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
10	2728 #	NO RPT	-0-	-2728	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DEBRA A. (SMACKOVER) TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC PARKER, R.J.				23805 500 834365	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VAN ZANDT						
WELL #:				1	RRCID ->	130423	COMPL. DATE	05/23/1991	TOTAL DEPTH	13626	PERF.	13292	-	13532		
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DEW (C.V. CONSOLIDATED) BRG LONE STAR LTD. WINDSOR COUSINS GU				24478 150 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
WELL #:				1	RRCID ->	227149	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12803	-	12709		
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-				-0-
06	210 N	114	-0-	-96	-0-	-0-	114	3			N	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	248 N	149	-0-	-99	-0-	-0-	149	3			N	-0-				-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-				-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CORSAS RESOURCES, LLC					100584									
BLACK "A"			WELL #:		4	RRCID -> 167449		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12212 - 12900		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, B.K. "A"			WELL #:		2	RRCID -> 171420		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12288 - 12558		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HIGH "A"			WELL #:		1	RRCID -> 173401		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12141 - 12463		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LANE "A"			WELL #:		1R	RRCID -> 173807		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 13216		PERF.12966 - 13027		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TURNER "A"			WELL #:		2	RRCID -> 174697		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12309 - 12642		
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	254	-0-	254	254	254	2		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	254				Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CORSA RESOURCES, LLC			//CONT.//		100584								
JOHNSON, B.K. "B"			WELL #:		4	RRCID -> 175548		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12136 - 12408	
M	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	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BLAIR "A"			WELL #:		1	RRCID -> 176136		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12418 - 12501	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, B. K. "A"			WELL #:		6	RRCID -> 176187		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12238 - 12269	
05	14B2	EXT	233	-0-	233	606	233	2			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	7	-0-	7	613	7	2			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	130	-0-	130	743	130	2			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					Y	NO RPT	-0-

LAMBERT "A"			WELL #:		1	RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13454 - 13556	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	14514	-0-	14514	14514	14514	2			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	8507	-0-	8507	23021	8507	2			Y	-0-	-0-

LANE "A"			WELL #:		7	RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12467 - 12706	
05	14B2	EXT	290	-0-	290	401	290	2			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	275	-0-	275	676	275	2			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	698	-0-	698	1374	698	2			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	6545	-0-	6545	7919	6545	2			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7919					Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7919					Y	NO RPT	-0-

TURNER "A"			WELL #:		4	RRCID -> 177314		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12431 - 12716	
05	14B2	EXT	2867	-0-	2867	2959	2867	2			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	3377	-0-	3377	6336	3377	2			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	1825	-0-	1825	8161	1825	2			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	2067	-0-	2067	10228	2067	2			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	1570	-0-	1570	11798	1570	2			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11798					Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, B. K. "A"			WELL #:		9	RRCID -> 177318		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 12845		PERF.12230 - 12687	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	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									
MCADAMS "A"			WELL #:		8	RRCID -> 177551		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12652 - 12990		
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, B. K. "B"			WELL #:		7	RRCID -> 177740		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12660		PERF.12214 - 12490		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	963	-0-	963	963	963	2		Y	-0-			-0-

LAMBERT "A"			WELL #:		2	RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 14063		PERF.13404 - 13779		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	2		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	1677	-0-	1677	1684	1677	2		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A"			WELL #:		11	RRCID -> 177769		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12345 - 12673		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	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		
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANE "A"			WELL #:		6	RRCID -> 177931		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12602 - 12826		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	142	-0-	142	142	142	2		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	142				Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, B. K. "B"			WELL #:		9	RRCID -> 178664		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12240 - 12442		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	303	-0-	303	303	303	2		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	546	-0-	546	849	546	2		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	1201	-0-	1201	2050	1201	2		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2050				Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
COSA RESOURCES, LLC			//CONT.//		100584										
BLAIR "A"			WELL #:		4	RRCID -> 178667		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12539 - 12616			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, B. K. "A"			WELL #:		12	RRCID -> 178896		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12369 - 12721			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	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			
05	14B2	EXT	2966	-0-	2966	11915		2966	2		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	2591	-0-	2591	14506		2591	2		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	2496	-0-	2496	17002		2496	2		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	2977	-0-	2977	19979		2977	2		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	3043	-0-	3043	23022		3043	2		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	23022					Y	NO RPT			-0-
STEPHENS "A"			WELL #:		7	RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 13765		PERF.13179 - 13525			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAMBERT "A"			WELL #:		4	RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644		PERF.13167 - 13462			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	4676	-0-	4676	4676		4676	2		Y	-0-			-0-
LAMBERT "A"			WELL #:		5	RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880		PERF.13352 - 13716			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	1971	-0-	1971	1971		1971	2		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	788	-0-	788	2759		788	2		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759					Y	NO RPT			-0-
BURKE "A"			WELL #:		2	RRCID -> 181945		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 13811		PERF.15545 - 15555			
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	9141	-0-	9141	9141		9141	2		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	8129	-0-	8129	17270		8129	2		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17270					Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CORSA RESOURCES, LLC		//CONT.//		100584											
MUNDAY "A"		WELL #:		2	RRCID -> 182148		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13414 - 13660				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
06		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLAIR "A"		WELL #:		6	RRCID -> 182244		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12204 - 12484				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	876	-0-	876	876	876	2				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	240	-0-	240	1116	240	2				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	420	-0-	420	1536	420	2				Y	-0-			-0-
MUNDAY "A"		WELL #:		3	RRCID -> 182891		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 14485		PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
THIGPEN "A"		WELL #:		16	RRCID -> 183488		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13473 - 13538				
05	14B2 EXT	2690	-0-	2690	15114	2690	2				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	5046	-0-	5046	20160	5046	2				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	3035	-0-	3035	23195	3035	2				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	3738	-0-	3738	26933	3738	2				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1696	-0-	1696	28629	1696	2				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28629						Y	NO RPT			-0-
JOHNSON "A"		WELL #:		14	RRCID -> 183832		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12176 - 12492				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	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				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	3139	-0-	3139	3139	3139	2				Y	-0-			-0-
THIGPEN "A"		WELL #:		14	RRCID -> 186855		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 13935		PERF.13572 - 13680				
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				Y	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2				Y	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	105	-0-	105	105	105	2				Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	36	-0-	36	141	36	2				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	141						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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705					
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y		-0-		-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y		-0-		-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y		-0-		-0-
08	DLQ	G-10	82	-0-	82	82	82	2	Y		-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	82			Y		-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	82			Y	NO RPT			-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	339	-0-	339	339	339	2	Y		-0-		-0-
09	14B2	EXT	330	-0-	330	669	330	2	Y		-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	669			Y	NO RPT			-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504					
05	14B2	EXT	735	-0-	735	735	735	2	Y		-0-		-0-
06	14B2	EXT	560	-0-	560	1295	560	2	Y		-0-		-0-
07	14B2	EXT	624	-0-	624	1919	624	2	Y		-0-		-0-
08	14B2	EXT	706	-0-	706	2625	706	2	Y		-0-		-0-
09	14B2	EXT	598	-0-	598	3223	598	2	Y		-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3223			Y	NO RPT			-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAMB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207285		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	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
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				WELL #:		220903	RRCID -> 165292		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 12783		PERF.12192 - 12354					
05		1023	N	1019	-0-	-4	-0-	60	1	959	2	Y	-0-					-0-
06		934	N	934	-0-	-0-	-0-	51	1	883	2	Y	-0-					-0-
07		1023	N	1002	-0-	-21	-0-	68	1	934	2	Y	-0-					-0-
08		1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	66	1	1012	2	Y	-0-					-0-
*09		995	N	995	-0-	-0-	-0-	59	1	936	2	Y	-0-					-0-
10		1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	63	1	953	2	Y	-0-					-0-
BLACK "A"				WELL #:		2	RRCID -> 165802		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 12990		PERF.12338 - 12494					
05		868	N	847	-0-	-21	-0-	50	1	797	2	Y	-0-					-0-
06		687	N	687	-0-	-0-	-0-	38	1	649	2	Y	-0-					-0-
07		837	N	768	-0-	-69	-0-	52	1	716	2	Y	-0-					-0-
08		837	N	800	-0-	-37	-0-	49	1	751	2	Y	-0-					-0-
*09		771	N	771	-0-	-0-	-0-	46	1	725	2	Y	-0-					-0-
10		795	N	795	-0-	-0-	-0-	49	1	746	2	Y	-0-					-0-
MCADAMS "A"				WELL #:		1	RRCID -> 167565		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12404 - 12605					
05		186	N	75	-0-	-111	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
06		89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
07		156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					-0-
08		112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
*09		106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
10		155	N	61	-0-	-94	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
BLACK "A"				WELL #:		6	RRCID -> 168367		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12244 - 12386					
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06		4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLACK "A"				WELL #:		3	RRCID -> 168645		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12618 - 12720					
05		527	N	474	-0-	-53	-0-	28	1	446	2	Y	-0-					-0-
06		428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	2	Y	-0-					-0-
07		465	N	395	-0-	-70	-0-	27	1	368	2	Y	-0-					-0-
08		1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	87	1	1348	2	Y	-0-					-0-
*09		3000	N	3425	-0-	425	425	202	1	3223	2	Y	-0-					-0-
10		3100	N	3061	-0-	-39	386	189	1	2872	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON "A"										//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 2										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: FREESTONE									
										RRCID -> 168948										COMPL. DATE 04/22/1998										TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374																			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																												
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			107	1	1726	2	Y	-0-					-0-																												
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			86	1	1482	2	Y	-0-					-0-																												
07	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	-0-	-0-			117	1	1614	2	Y	-0-					-0-																												
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			113	1	1738	2	Y	-0-					-0-																												
*09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			103	1	1647	2	Y	-0-					-0-																												
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			116	1	1762	2	Y	-0-					-0-																												
MCADAMS "A"										WELL #: 2T										RRCID -> 169111										COMPL. DATE 05/18/1998										TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634									
05	2790	X	2436	-0-	-354	-0-	-0-	-0-			142	1	2292	2	Y	2		2	8		-0-																												
06	2700	X	2073	-0-	-627	-0-	-0-	-0-			113	1	1960	2	Y	-0-					-0-																												
07	2635	X	2276	-0-	-359	-0-	-0-	-0-			153	1	2122	2	Y	1		1	8		-0-																												
08	2449	N	2350	-0-	-99	-0-	-0-	-0-			143	1	2207	2	Y	-0-					-0-																												
*09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			139	1	2212	2	Y	-0-					-0-																												
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			151	1	2307	2	Y	-0-					-0-																												
JOHNSON "A"										WELL #: 1										RRCID -> 169595										COMPL. DATE 02/19/1998										TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																												
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																												
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																												
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																												
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																												
10	T. A.	51	-0-	51	-0-	51	-0-	51			3	1	48	2	Y	-0-					-0-																												
JOHNSON "A"										WELL #: 3										RRCID -> 169596										COMPL. DATE 05/26/1998										TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295									
05	1767	X	1010	-0-	-757	-0-	-0-	-0-			59	1	951	2	Y	-0-					-0-																												
06	1710	X	1000	-0-	-710	-0-	-0-	-0-			55	1	945	2	Y	-0-					-0-																												
07	2108	X	1491	-0-	-617	-0-	-0-	-0-			100	1	1390	2	Y	1		1	8		-0-																												
08	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	-0-	-0-			61	1	940	2	Y	2		2	8		-0-																												
*09	990	N	936	-0-	-54	-0-	-0-	-0-			55	1	881	2	Y	-0-					-0-																												
10	1488	N	883	-0-	-605	-0-	-0-	-0-			54	1	829	2	Y	-0-					-0-																												
LANCASTER "A"										WELL #: 1										RRCID -> 170299										COMPL. DATE 08/18/1998										TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126									
05	1302	N	887	-0-	-415	-0-	-0-	-0-			52	1	833	2	Y	2		2	8		-0-																												
06	925	X	925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			51	1	874	2	Y	-0-					-0-																												
07	992	X	877	-0-	-115	-0-	-0-	-0-			59	1	818	2	Y	-0-					-0-																												
08	1209	X	1123	-0-	-86	-0-	-0-	-0-			68	1	1055	2	Y	-0-					-0-																												
*09	960	X	778	-0-	-182	-0-	-0-	-0-			46	1	732	2	Y	-0-					-0-																												
10	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			68	1	1034	2	Y	-0-					-0-																												
JOHNSON, B.K. "B"										WELL #: 1										RRCID -> 171428										COMPL. DATE 11/24/1998										TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458									
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			47	1	758	2	Y	-0-					-0-																												
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			39	1	666	2	Y	-0-					-0-																												
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			53	1	740	2	Y	-0-					-0-																												
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			53	1	823	2	Y	-0-					-0-																												
*09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			47	1	744	2	Y	-0-					-0-																												
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			50	1	756	2	Y	-0-					-0-																												

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCADAMS "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	171891	COMPL.	DATE	01/08/1999	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.12434	-	12764			
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
05	186	N	121	-0-	-65	-0-				7	1	114	2	Y	-0-				-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-				5	1	85	2	Y	-0-				-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-				8	1	111	2	Y	-0-				-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-				8	1	118	2	Y	-0-				-0-
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-				8	1	123	2	Y	-0-				-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-				7	1	110	2	Y	-0-				-0-
MCADAMS "A"					WELL #:	4	RRCID ->	172232	COMPL.	DATE	12/30/1998	TOTAL	DEPTH	12987	PERF.12469	-	12857		
05	341	N	332	-0-	-9	-0-				19	1	313	2	Y	-0-				-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-				17	1	293	2	Y	-0-				-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-				25	1	347	2	Y	-0-				-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-				24	1	375	2	Y	-0-				-0-
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-				20	1	327	2	Y	-0-				-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-				21	1	324	2	Y	-0-				-0-
HIGH "A"					WELL #:	2	RRCID ->	172342	COMPL.	DATE	02/25/1999	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.11939	-	12370		
05	2325	N	2204	-0-	-121	-0-				129	1	2075	2	Y	-0-				-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-				104	1	1800	2	Y	-0-				-0-
07	2263	N	2043	-0-	-220	-0-				138	1	1905	2	Y	-0-				-0-
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-				150	1	2319	2	Y	-0-				-0-
*09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-				149	1	2377	2	Y	-0-				-0-
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-				163	1	2487	2	Y	-0-				-0-
TURNER "A"					WELL #:	1	RRCID ->	172489	COMPL.	DATE	02/24/1999	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12346	-	12682		
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-
BLACK "A"					WELL #:	7	RRCID ->	172946	COMPL.	DATE	04/01/1999	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12201	-	12387		
05	14B2	EXT	329	-0-	329	1699				19	1	310	2	Y	-0-				-0-
06	1844	X	145	-0-	-1699	-0-				8	1	137	2	Y	-0-				-0-
07	67	X	67	-0-	-0-	-0-				5	1	62	2	Y	-0-				-0-
08	1426	X	13	-0-	-1413	-0-				1	1	12	2	Y	-0-				-0-
*09	1380	X	64	-0-	-1316	-0-				4	1	60	2	Y	-0-				-0-
10	341	X	51	-0-	-290	-0-				3	1	48	2	Y	-0-				-0-
EVANS, A. O. JR. GU					WELL #:	1	RRCID ->	173020	COMPL.	DATE	04/24/1999	TOTAL	DEPTH	12864	PERF.12082	-	12362		
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-				140	1	1583	2	Y	-0-				23
06	1470	N	1248	-0-	-222	-0-				102	1	1146	2	Y	-0-				23
07	1519	N	1160	-0-	-359	-0-				119	1	1041	2	Y	-0-				23
08	1736	N	1322	-0-	-414	-0-				90	1	1232	2	Y	-0-				23
*09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-				109	1	1224	2	Y	-0-				23
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-				78	1	1178	2	Y	-0-				23
JOHNSON, B.K. "B"					WELL #:	2	RRCID ->	173090	COMPL.	DATE	01/24/2006	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12266	-	12559		
05	899	N	816	-0-	-83	-0-				48	1	768	2	Y	-0-				-0-
06	732	X	732	-0-	-0-	-0-				40	1	692	2	Y	-0-				-0-
07	682	X	624	-0-	-58	-0-				42	1	582	2	Y	-0-				-0-
08	822	X	822	-0-	-0-	-0-				50	1	772	2	Y	-0-				-0-
*09	780	X	556	-0-	-224	-0-				33	1	523	2	Y	-0-				-0-
10	806	X	710	-0-	-96	-0-				44	1	666	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 #: 3		RRCID -> 173096		COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL DEPTH 12840	
								PERF.12457 - 12808	
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
05	1829 N	1741	-0-	-88	-0-	102 1	1636 2	Y	3
						3 9			3 8
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	87 1	1496 2	Y	-0-
07	1767 N	1500	-0-	-267	-0-	101 1	1397 2	Y	-0-
						2 9			2 8
08	1736 N	1460	-0-	-276	-0-	89 1	1369 2	Y	-0-
						2 9			2 8
*09	1590 N	1393	-0-	-197	-0-	82 1	1309 2	Y	-0-
						2 9			2 8
10	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	116 1	1763 2	Y	-0-
						1 9			1 8

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173448		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 12950	
								PERF.12437 - 12771	
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	90 1	1456 2	Y	-0-
06	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	70 1	1215 2	Y	-0-
07	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	81 1	1116 2	Y	-0-
08	1550 X	1124	-0-	-426	-0-	68 1	1056 2	Y	-0-
*09	1500 X	808	-0-	-692	-0-	48 1	760 2	Y	-0-
10	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	102 1	1551 2	Y	-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173450		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 13500	
								PERF.12916 - 13424	
05	14B2 EXT	2290	-0-	2290	2410	134 1	2156 2	Y	-0-
06	4004 X	1594	-0-	-2410	-0-	87 1	1507 2	Y	-0-
07	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	169 1	2338 2	Y	-0-
08	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	158 1	2437 2	Y	-0-
*09	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	132 1	2109 2	Y	-0-
10	2511 X	2246	-0-	-265	-0-	138 1	2108 2	Y	-0-

HIGH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 173968		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 12552	
								PERF.12090 - 12396	
05	1984 N	1658	-0-	-326	-0-	97 1	1561 2	Y	-0-
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	53 1	912 2	Y	-0-
07	1736 N	1611	-0-	-125	-0-	109 1	1502 2	Y	-0-
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	122 1	1887 2	Y	-0-
*09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	108 1	1718 2	Y	-0-
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	112 1	1705 2	Y	-0-

HIGH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 173971		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 12450	
								PERF.11974 - 12294	
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	56 1	909 2	Y	-0-
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	46 1	801 2	Y	-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	63 1	873 2	Y	-0-
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	67 1	1033 2	Y	-0-
*09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	60 1	957 2	Y	-0-
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	62 1	938 2	Y	-0-

HIGH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173973		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12524	
								PERF.12057 - 12394	
05	1829 N	1724	-0-	-105	-0-	101 1	1623 2	Y	-0-
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	72 1	1237 2	Y	-0-
07	1767 N	1542	-0-	-225	-0-	104 1	1438 2	Y	-0-
08	1736 N	1454	-0-	-282	-0-	89 1	1365 2	Y	-0-
*09	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	98 1	1559 2	Y	-0-
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	111 1	1694 2	Y	-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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
05	1054 N	1030	-0-	-24	-0-		60	1	970	2	Y	-0-	-0-
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-		48	1	822	2	Y	-0-	-0-
07	1023 N	832	-0-	-191	-0-		56	1	776	2	Y	-0-	-0-
08	1023 N	1015	-0-	-8	-0-		62	1	953	2	Y	-0-	-0-
*09	974 N	974	-0-	-0-	-0-		58	1	916	2	Y	-0-	-0-
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		65	1	995	2	Y	-0-	-0-
JOHNSON, B.K. "B"													
				WELL #:	3	RRCID ->	173975	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL	DEPTH	12560	PERF.12099 - 12379
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-		96	1	1552	2	Y	-0-	-0-
06	666 X	666	-0-	-0-	-0-		36	1	630	2	Y	-0-	-0-
07	1271 X	736	-0-	-535	-0-		50	1	686	2	Y	-0-	-0-
08	1643 X	645	-0-	-998	-0-		39	1	606	2	Y	-0-	-0-
*09	1590 X	626	-0-	-964	-0-		37	1	589	2	Y	-0-	-0-
10	1643 X	633	-0-	-1010	-0-		39	1	594	2	Y	-0-	-0-
EVANS, A. O. JR. GU													
				WELL #:	2	RRCID ->	174109	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11994 - 12268
05	1767 N	1271	-0-	-496	-0-		103	1	1165	2	Y	3	33
							3	9					
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-		137	1	1548	2	Y	5	38
							6	9					
07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-		197	1	1719	2	Y	8	19
							9	9				27 1	
08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-		141	1	1943	2	Y	6	25
							7	9					
*09	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-		142	1	1595	2	Y	6	31
							7	9					
10	1922 N	710	-0-	-1212	-0-		43	1	657	2	Y	9	40
							10	9					
JOHNSON "A"													
				WELL #:	5	RRCID ->	174265	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL	DEPTH	12482	PERF.12104 - 12292
05	1209 N	1113	-0-	-96	-0-		65	1	1048	2	Y	-0-	-0-
06	1140 N	994	-0-	-146	-0-		54	1	940	2	Y	-0-	-0-
07	1116 N	1086	-0-	-30	-0-		73	1	1013	2	Y	-0-	-0-
08	1116 N	1102	-0-	-14	-0-		67	1	1035	2	Y	-0-	-0-
*09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		61	1	971	2	Y	-0-	-0-
10	1085 N	1058	-0-	-27	-0-		65	1	993	2	Y	-0-	-0-
JOHNSON "A"													
				WELL #:	6	RRCID ->	174510	COMPL. DATE	07/31/1999	TOTAL	DEPTH	12689	PERF.12305 - 12546
05	248 N	209	-0-	-39	-0-		12	1	197	2	Y	-0-	-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-		9	1	164	2	Y	-0-	-0-
07	217 N	190	-0-	-27	-0-		13	1	177	2	Y	-0-	-0-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-		13	1	197	2	Y	-0-	-0-
*09	196 N	196	-0-	-0-	-0-		12	1	184	2	Y	-0-	-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-		12	1	182	2	Y	-0-	-0-
JOHNSON "A"													
				WELL #:	7	RRCID ->	174511	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL	DEPTH	12561	PERF.12092 - 12402
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-		14	1	232	2	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-		132	1	2034	2	Y	-0-	-0-
*09	225 N	225	-0-	-0-	-0-		13	1	212	2	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLETT "A"				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				RRCID -> 174656		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12808		- 13140				
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
05	528 X	435	-0-	-93	-0-			25	1	410	2	N	-0-			-0-
06	148 X	148	-0-	-0-	-0-			8	1	140	2	N	-0-			-0-
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-			45	1	626	2	N	-0-			-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-			38	1	583	2	N	-0-			-0-
*09	621 N	621	-0-	-0-	-0-			37	1	584	2	N	-0-			-0-
10	682 N	602	-0-	-80	-0-			37	1	565	2	N	-0-			-0-

HIGH "A"				WELL #:	3	RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 12540		PERF.12054		- 12379		
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-			102	1	1641	2	Y	2	2 8		-0-
								2	9							
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-			82	1	1414	2	Y	-0-			-0-
07	1736 N	1396	-0-	-340	-0-			94	1	1302	2	Y	-0-			-0-
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-			112	1	1721	2	Y	-0-			-0-
*09	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-			101	1	1608	2	Y	-0-			-0-
10	1395 N	1198	-0-	-197	-0-			74	1	1124	2	Y	-0-			-0-

BLACK "A"				WELL #:	11	RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 13022		PERF.12546		- 12804		
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-			21	1	336	2	Y	-0-			-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-			19	1	322	2	Y	-0-			-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-			27	1	374	2	Y	-0-			-0-
08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-			122	1	1884	2	Y	-0-			-0-
*09	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-			132	1	2101	2	Y	-0-			-0-
10	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-			140	1	2137	2	Y	-0-			-0-

LANE "A"				WELL #:	3	RRCID -> 174976		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12657		- 12972		
05	1333 N	1224	-0-	-109	-0-			72	1	1150	2	Y	2	2 8		-0-
								2	9							
06	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-			69	1	1199	2	Y	-0-			-0-
07	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-			92	1	1276	2	Y	-0-			-0-
08	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-			94	1	1448	2	Y	-0-			-0-
*09	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-			83	1	1329	2	Y	-0-			-0-
10	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-			89	1	1357	2	Y	1	1 8		-0-
								1	9							

BLACK "A"				WELL #:	10	RRCID -> 174978		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12249		- 12584		
05	1147 N	933	-0-	-214	-0-			55	1	878	2	Y	-0-			-0-
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-			38	1	661	2	Y	-0-			-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-			66	1	910	2	Y	1	1 8		-0-
								1	9							
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-			74	1	1140	2	Y	2	2 8		-0-
								2	9							
*09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-			66	1	1046	2	Y	-0-			-0-
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-			84	1	1280	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
JOHNSON, B.K. "A"															
//CONT.// 24478 150															
//CONT.// 220903															
WELL #: 5															
RRCID -> 174979															
COMPL. DATE 09/09/1999															
TOTAL DEPTH 12900													PERF.12360 - 12601		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	112	1	1809	2	Y	-0-				-0-
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	80	1	1391	2	Y	-0-				-0-
07	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	101	1	1396	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
08	1922 N	1596	-0-	-326	-0-	97	1	1497	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
*09	1470 N	1032	-0-	-438	-0-	61	1	971	2	Y	-0-				-0-
10	1488 N	493	-0-	-995	-0-	30	1	463	2	Y	-0-				-0-
LANCASTER "A"															
WELL #: 2															
RRCID -> 175168															
COMPL. DATE 07/21/1999															
TOTAL DEPTH 13240													PERF.12693 - 13057		
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-
EVANS, A. O. JR. GU															
WELL #: 4															
RRCID -> 175244															
COMPL. DATE 09/25/1999															
TOTAL DEPTH 12425													PERF.11967 - 12199		
05	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	256	1	2890	2	Y	-0-				-0-
06	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	219	1	2471	2	Y	-0-				-0-
07	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	293	1	2553	2	Y	-0-				-0-
08	3131 X	2458	-0-	-673	-0-	167	1	2291	2	Y	-0-				-0-
*09	3030 X	1480	-0-	-1550	-0-	121	1	1359	2	Y	-0-				-0-
10	3131 X	2030	-0-	-1101	-0-	126	1	1904	2	Y	-0-				-0-
HALBERT "A"															
WELL #: 1															
RRCID -> 175262															
COMPL. DATE 10/08/1999															
TOTAL DEPTH 13410													PERF.12828 - 13207		
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	2	2	8		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-				-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-				-0-
*09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	N	-0-				-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-				-0-
EVANS, A. O. JR. GU															
WELL #: 5															
RRCID -> 175315															
COMPL. DATE 10/21/1999															
TOTAL DEPTH 13220													PERF.11926 - 12212		
05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	168	1	1892	2	Y	4				34
						4	9								
06	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	152	1	1707	2	Y	5				39
						6	9								
07	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	219	1	1912	2	Y	9	28	1		20
						10	9								
08	2108 X	2038	-0-	-70	-0-	138	1	1892	2	Y	7				27
						8	9								
*09	2040 X	1951	-0-	-89	-0-	159	1	1786	2	Y	5				32
						6	9								
10	2139 X	2107	-0-	-32	-0-	130	1	1967	2	Y	9				41
						10	9								

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANCASTER "A"														
//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5580 X	5227	-0-	-353	-0-	306	1	4921	2	Y	-0-			-0-
06	5400 X	4198	-0-	-1202	-0-	229	1	3969	2	Y	-0-			-0-
07	5580 X	3625	-0-	-1955	-0-	244	1	3380	2	Y	1	1	8	-0-
08	5363 X	3765	-0-	-1598	-0-	229	1	3534	2	Y	2	2	8	-0-
*09	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	315	1	5011	2	Y	-0-			-0-
10	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	330	1	5030	2	Y	-0-			-0-
LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908														
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-			-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	2	Y	-0-			-0-
MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767														
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	103	1	1658	2	Y	2	2	8	-0-
06	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	87	1	1503	2	Y	-0-			-0-
07	1674 X	1626	-0-	-48	-0-	110	1	1516	2	Y	-0-			-0-
08	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	115	1	1769	2	Y	-0-			-0-
*09	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	119	1	1895	2	Y	-0-			-0-
10	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	127	1	1939	2	Y	4	4	8	-0-
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478														
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	8	1	127	2	Y	-0-			-0-
*09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	2	Y	-0-			-0-
HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251														
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	41	1	656	2	Y	-0-			-0-
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	41	1	717	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	663	-0-	-19	-0-	45	1	618	2	Y	-0-			-0-
08	682 N	643	-0-	-39	-0-	39	1	604	2	Y	-0-			-0-
*09	750 N	640	-0-	-110	-0-	38	1	602	2	Y	-0-			-0-
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	41	1	625	2	Y	-0-			-0-
STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296														
05	4309 X	3830	-0-	-479	-0-	224	1	3603	2	Y	3	3	8	-0-
06	4050 X	3410	-0-	-640	-0-	186	1	3224	2	Y	-0-			-0-
07	3875 X	2988	-0-	-887	-0-	201	1	2783	2	Y	4	4	8	-0-
08	3844 X	3782	-0-	-62	-0-	230	1	3550	2	Y	2	2	8	-0-
*09	3720 X	3694	-0-	-26	-0-	218	1	3476	2	Y	-0-			-0-
10	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	237	1	3616	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS, A. O. JR. GU				//CONT.// 24478 150 220903 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
					3	RRCID -> 176132	COMPL. DATE 12/13/1999	TOTAL	DEPTH 12430	PERF.11964	- 12236						
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
05		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	118	1	1335	2	Y	-0-					15
06		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	112	1	1263	2	Y	-0-					15
07		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	158	1	1376	2	Y	-0-					15
08		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	104	1	1430	2	Y	-0-					15
*09		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	120	1	1350	2	Y	-0-					15
10		1519 N	1488	-0-	-31	-0-	92	1	1396	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					
05		1612 N	709	-0-	-903	-0-	58	1	649	2	Y	2					31
							2	9									
06		1560 N	5	-0-	-1555	-0-	5	2			Y	-0-					31
07		1612 N	15	-0-	-1597	-0-	3	2	12	9	Y	11	24	1			18
08		713 N	1	-0-	-712	-0-	1	2			Y	-0-					18
*09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	274	2	Y	2					20
							2	9									
10		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	137	1	2078	2	Y	9					29
							10	9									

LANE "A"					WELL #:	4	RRCID -> 176137	COMPL. DATE 12/08/1999	TOTAL	DEPTH	13430	PERF.13185	- 13324				
05		3937 X	2675	-0-	-1262	-0-	156	1	2517	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06		3810 X	1960	-0-	-1850	-0-	107	1	1853	2	Y	-0-					-0-
07		3379 X	3344	-0-	-35	-0-	225	1	3116	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08		3100 X	2942	-0-	-158	-0-	179	1	2761	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	202	1	3220	2	Y	-0-					-0-
10		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	224	1	3412	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"					WELL #:	8	RRCID -> 176139	COMPL. DATE 12/03/1999	TOTAL	DEPTH	12352	PERF.11996	- 12188				
05		465 N	305	-0-	-160	-0-	18	1	287	2	Y	-0-					-0-
06		263 X	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					-0-
07		231 X	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	Y	-0-					-0-
08		372 X	292	-0-	-80	-0-	18	1	274	2	Y	-0-					-0-
*09		300 X	278	-0-	-22	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					-0-
10		386 X	386	-0-	-0-	-0-	24	1	362	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B"					WELL #:	5	RRCID -> 176140	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL	DEPTH	12585	PERF.12234	- 12436				
05		396 N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	-0-					-0-
06		397 N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					-0-
07		310 N	283	-0-	-27	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					-0-
08		403 N	327	-0-	-76	-0-	20	1	307	2	Y	-0-					-0-
*09		390 N	112	-0-	-278	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
10		701 N	701	-0-	-0-	-0-	43	1	658	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER "A"					WELL #:	7	RRCID -> 176142	COMPL. DATE 12/31/1999	TOTAL	DEPTH	13287	PERF.12735	- 13106				
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
07		310 N	252	-0-	-58	-0-	17	1	235	2	Y	-0-					-0-
08		248 N	166	-0-	-82	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
*09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					-0-
10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	465	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																
JOHNSON "A"																
WELL #: 9													RRCID -> 176143			
COMPL. DATE 01/07/2000													CAPACITY			
TOTAL DEPTH 12870													PERF.12370 - 12662			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					-0-
*09	210 N	190	-0-	-20	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
MCADAMS "A"													WELL #: 11			
COMPL. DATE 01/22/2000													RRCID -> 176144			
TOTAL DEPTH 12320													PERF.12371 - 12692			
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	2	Y	-0-					-0-
08	403 N	347	-0-	-56	-0-	21	1	326	2	Y	-0-					-0-
*09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	Y	-0-					-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	Y	-0-					-0-
LANCASTER "A"													WELL #: 5			
COMPL. DATE 11/12/1999													RRCID -> 176159			
TOTAL DEPTH 13125													PERF.12604 - 12963			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLETT "A"													WELL #: 2			
COMPL. DATE 01/29/2000													RRCID -> 176184			
TOTAL DEPTH 13595													PERF.12802 - 13117			
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
JOHNSON, B. K. "B"													WELL #: 6			
COMPL. DATE 02/04/2000													RRCID -> 176186			
TOTAL DEPTH 12618													PERF.12170 - 12463			
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	89	1	1425	2	Y	-0-					-0-
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	72	1	1249	2	Y	-0-					-0-
07	1457 N	1364	-0-	-93	-0-	92	1	1272	2	Y	-0-					-0-
08	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	141	1	2168	2	Y	-0-					-0-
*09	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	112	1	1782	2	Y	-0-					-0-
10	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	130	1	1976	2	Y	-0-					-0-
JOHNSON "A"													WELL #: 12			
COMPL. DATE 01/26/2000													RRCID -> 176189			
TOTAL DEPTH 12735													PERF.12230 - 12555			
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
*09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					-0-
LANE "A"													WELL #: 5			
COMPL. DATE 01/30/2000													RRCID -> 176522			
TOTAL DEPTH 13010													PERF.12466 - 12702			
05	372 N	294	-0-	-78	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	341 N	187	-0-	-154	-0-	13	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*09	240 N	46	-0-	-194	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903												
TURNER "A"				WELL #: 3		RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12652 - 12886				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	14B2	EXT	51	-0-	51	60	3	1	48	2	Y	-0-				-0-
06		115 X	55	-0-	-60	-0-	3	1	52	2	Y	-0-				-0-
07		88 X	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-				-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-				-0-
*09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-				-0-
10		93 N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	2	Y	-0-				-0-

JOHNSON "A"				WELL #: 13		RRCID -> 176720		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10106 - 12256				
05	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	91	1	1462	2	Y	-0-				-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	73	1	1261	2	Y	-0-				-0-
07	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	98	1	1349	2	Y	-0-				-0-
08	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	93	1	1431	2	Y	-0-				-0-
*09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	82	1	1311	2	Y	-0-				-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	91	1	1393	2	Y	-0-				-0-

STEPHENS "A"				WELL #: 4		RRCID -> 177313		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13409		PERF.14040 - 15157				
05	5549	X	3842	-0-	-1707	-0-	225	1	3617	2	Y	-0-				-0-
06	5370	X	3667	-0-	-1703	-0-	200	1	3467	2	Y	-0-				-0-
07	5022	X	3409	-0-	-1613	-0-	230	1	3178	2	Y	1	1	8		-0-
							1	9								
08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	284	1	4374	2	Y	2	2	8		-0-
							2	9								
*09	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	267	1	4247	2	Y	-0-				-0-
10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	272	1	4139	2	Y	1	1	8		-0-
							1	9								

HIGH "A"				WELL #: 8		RRCID -> 177320		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12019 - 12195				
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	150	1	2412	2	Y	-0-				-0-
06	2280	X	2121	-0-	-159	-0-	116	1	2005	2	Y	-0-				-0-
07	2356	X	2189	-0-	-167	-0-	148	1	2041	2	Y	-0-				-0-
08	2883	X	2450	-0-	-433	-0-	149	1	2301	2	Y	-0-				-0-
*09	2790	X	2140	-0-	-650	-0-	126	1	2014	2	Y	-0-				-0-
10	2573	X	2093	-0-	-480	-0-	129	1	1964	2	Y	-0-				-0-

HIGH "A"				WELL #: 10		RRCID -> 177321		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH 12592		PERF.12122 - 12411				
05	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	83	1	1331	2	Y	-0-				-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	57	1	978	2	Y	-0-				-0-
07	1395	N	965	-0-	-430	-0-	65	1	900	2	Y	-0-				-0-
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	94	1	1453	2	Y	-0-				-0-
*09	1050	N	822	-0-	-228	-0-	49	1	773	2	Y	-0-				-0-
10	961	N	532	-0-	-429	-0-	33	1	499	2	Y	-0-				-0-

BLACK "A"				WELL #: 12		RRCID -> 177544		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12938		PERF.12502 - 12756				
05	2201	N	2170	-0-	-31	-0-	127	1	2043	2	Y	-0-				-0-
06	945	X	945	-0-	-0-	-0-	52	1	893	2	Y	-0-				-0-
07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	161	1	2227	2	Y	-0-				-0-
08	2170	X	1507	-0-	-663	-0-	92	1	1415	2	Y	-0-				-0-
*09	2100	X	548	-0-	-1552	-0-	32	1	516	2	Y	-0-				-0-
10	2387	X	410	-0-	-1977	-0-	25	1	385	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
MCADAMS "A"		WELL #:		7	RRCID -> 177552		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL	DEPTH 12914	PERF.12402	- 12721		
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	14	1	224	2	Y	-0-			-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	104	-0-	-144	-0-	7	1	97	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	140	-0-	-108	-0-	9	1	131	2	Y	-0-			-0-
*09	180 N	169	-0-	-11	-0-	10	1	159	2	Y	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	Y	-0-			-0-
TURNER "A"		WELL #:		5	RRCID -> 177553		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL	DEPTH 12770	PERF.12269	- 12612		
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	71	1	1135	2	Y	-0-			-0-
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	44	1	757	2	Y	-0-			-0-
07	1364 N	1021	-0-	-343	-0-	69	1	952	2	Y	-0-			-0-
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	74	1	1143	2	Y	-0-			-0-
*09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	68	1	1081	2	Y	-0-			-0-
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	82	1	1242	2	Y	-0-			-0-
MCADAMS "A"		WELL #:		10	RRCID -> 177741		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL	DEPTH 13102	PERF.12619	- 12959		
05	14B2 EXT	665	-0-	665	1810	39	1	626	2	Y	-0-			-0-
06	2063 X	253	-0-	-1810	-0-	14	1	239	2	Y	-0-			-0-
07	234 X	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	Y	-0-			-0-
08	1178 X	158	-0-	-1020	-0-	10	1	148	2	Y	-0-			-0-
*09	1140 X	122	-0-	-1018	-0-	7	1	115	2	Y	-0-			-0-
10	651 X	131	-0-	-520	-0-	8	1	123	2	Y	-0-			-0-
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		7	RRCID -> 177742		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL	DEPTH 12438	PERF.11970	- 12228		
05	1612 N	1341	-0-	-271	-0-	109	1	1232	2	Y	-0-			47
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	2	Y	-0-			47
07	1054 N	721	-0-	-333	-0-	74	1	641	2	Y	5			52
08	1333 N	672	-0-	-661	-0-	46	1	626	2	Y	-0-			52
*09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	79	1	890	2	Y	-0-			52
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	77	1	1158	2	Y	6			58
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #:		8	RRCID -> 177766		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL	DEPTH 12520	PERF.12075	- 12361		
05	1550 N	1488	-0-	-62	-0-	87	1	1401	2	Y	-0-			-0-
06	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	69	1	1197	2	Y	-0-			-0-
07	2108 X	1353	-0-	-755	-0-	91	1	1262	2	Y	-0-			-0-
08	2108 X	1469	-0-	-639	-0-	89	1	1380	2	Y	-0-			-0-
*09	2040 X	1156	-0-	-884	-0-	68	1	1088	2	Y	-0-			-0-
10	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	93	1	1416	2	Y	-0-			-0-
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #:		10	RRCID -> 177767		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL	DEPTH 13055	PERF.12465	- 12726		
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	51	1	817	2	Y	-0-			-0-
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	44	1	758	2	Y	-0-			-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	51	1	710	2	Y	-0-			-0-
08	868 N	828	-0-	-40	-0-	50	1	778	2	Y	-0-			-0-
*09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	50	1	792	2	Y	-0-			-0-
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	49	1	747	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCADAMS "A"												CNTY: FREESTONE															
//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 5												NON-ASSOCIATED															
RRCID -> 177768												CAPACITY															
COMPL. DATE 04/18/2000												TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787															
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								
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			130	1	2097	2	Y	-0-			-0-								
06	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			99	1	1708	2	Y	-0-			-0-								
07	2201	X	1910	-0-	-291	-0-	-0-	-0-			129	1	1780	2	Y	1	1	8	-0-								
											1	9															
08	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			143	1	2203	2	Y	2	2	8	-0-								
											2	9															
*09	2160	X	2046	-0-	-114	-0-	-0-	-0-			121	1	1925	2	Y	-0-			-0-								
10	2232	X	1642	-0-	-590	-0-	-0-	-0-			101	1	1541	2	Y	-0-			-0-								
MCADAMS "A"												WELL #: 12				RRCID -> 178076				COMPL. DATE 03/28/2000				TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024			
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			90	1	1445	2	Y	-0-			-0-								
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			66	1	1140	2	Y	-0-			-0-								
07	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	-0-	-0-			88	1	1217	2	Y	-0-			-0-								
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			103	1	1591	2	Y	-0-			-0-								
*09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			90	1	1435	2	Y	-0-			-0-								
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			89	1	1361	2	Y	-0-			-0-								
MCADAMS "A"												WELL #: 13				RRCID -> 178077				COMPL. DATE 03/22/2000				TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908			
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			73	1	1182	2	Y	-0-			-0-								
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			59	1	1028	2	Y	-0-			-0-								
07	775	N	505	-0-	-270	-0-	-0-	-0-			34	1	471	2	Y	-0-			-0-								
08	1240	N	393	-0-	-847	-0-	-0-	-0-			24	1	369	2	Y	-0-			-0-								
*09	1080	N	345	-0-	-735	-0-	-0-	-0-			20	1	325	2	Y	-0-			-0-								
10	496	N	372	-0-	-124	-0-	-0-	-0-			23	1	349	2	Y	-0-			-0-								
LANE "A"												WELL #: 8				RRCID -> 178105				COMPL. DATE 05/26/2000				TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756			
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			74	1	1197	2	Y	2	2	8	-0-								
											2	9															
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			60	1	1039	2	Y	-0-			-0-								
07	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	-0-	-0-			84	1	1161	2	Y	1	1	8	-0-								
											1	9															
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			80	1	1231	2	Y	1	1	8	-0-								
											1	9															
*09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			74	1	1186	2	Y	2	2	8	-0-								
											2	9															
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			83	1	1257	2	Y	1	1	8	-0-								
											1	9															
JOHNSON, B. K. "B"												WELL #: 10				RRCID -> 178106				COMPL. DATE 06/14/2000				TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377			
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			86	1	1375	2	Y	-0-			-0-								
06	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			63	1	1084	2	Y	-0-			-0-								
07	1364	X	1013	-0-	-351	-0-	-0-	-0-			68	1	945	2	Y	-0-			-0-								
08	1891	X	1123	-0-	-768	-0-	-0-	-0-			68	1	1055	2	Y	-0-			-0-								
*09	1830	X	913	-0-	-917	-0-	-0-	-0-			54	1	859	2	Y	-0-			-0-								
10	1457	X	936	-0-	-521	-0-	-0-	-0-			58	1	878	2	Y	-0-			-0-								
JOHNSON, B. K. "A"												WELL #: 13				RRCID -> 178107				COMPL. DATE 05/24/2000				TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502			
05	961	N	952	-0-	-9	-0-	-0-	-0-			56	1	896	2	Y	-0-			-0-								
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			47	1	811	2	Y	-0-			-0-								
07	961	N	911	-0-	-50	-0-	-0-	-0-			61	1	850	2	Y	-0-			-0-								
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			59	1	906	2	Y	-0-			-0-								
*09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			55	1	868	2	Y	-0-			-0-								
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			69	1	1059	2	Y	-0-			-0-								

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
BLACK "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178506		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12961	
								PERF.13020 - 13138	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD
0									
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	17	1 281	2 Y	-0-
06	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	60	1 1044	2 Y	-0-
07	618 X	618	-0-	-0-	-0-	42	1 576	2 Y	-0-
08	310 X	283	-0-	-27	-0-	17	1 266	2 Y	-0-
*09	1110 X	259	-0-	-851	-0-	15	1 244	2 Y	-0-
10	1147 X	721	-0-	-426	-0-	44	1 677	2 Y	-0-
BURLESON "A"		WELL #: 1L		RRCID -> 178553		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 13515	
								PERF.12236 - 12835	
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	56	1 906	2 N	-0-
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	48	1 831	2 N	-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	50	1 687	2 N	-0-
08	3100 N	3473	-0-	373	373	211	1 3259	2 N	-0-
						3	9		
*09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				
10	744 N	161	-0-	-583	-0-	10	1 149	2 N	-0-
						2	9		
BLACK "A"		WELL #: 14		RRCID -> 178663		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12820	
								PERF.12222 - 12524	
05	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	81	1 1301	2 Y	-0-
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	72	1 1250	2 Y	-0-
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	105	1 1448	2 Y	-0-
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	98	1 1504	2 Y	-0-
*09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	85	1 1350	2 Y	-0-
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	97	1 1472	2 Y	-0-
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 178665		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 12698	
								PERF.12199 - 12332	
05	1488 X	987	-0-	-501	-0-	58	1 929	2 Y	-0-
06	1440 X	905	-0-	-535	-0-	49	1 856	2 Y	-0-
07	1488 X	885	-0-	-603	-0-	60	1 825	2 Y	-0-
08	1953 X	822	-0-	-1131	-0-	50	1 772	2 Y	-0-
*09	1200 X	723	-0-	-477	-0-	43	1 680	2 Y	-0-
10	992 X	728	-0-	-264	-0-	45	1 683	2 Y	-0-
LANE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178668		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 13370	
								PERF.12778 - 13181	
05	8525 X	7242	-0-	-1283	-0-	423	1 6812	2 Y	-0-
						7	9		
06	7590 X	6851	-0-	-739	-0-	374	1 6477	2 Y	-0-
07	7874 X	6976	-0-	-898	-0-	470	1 6498	2 Y	-0-
						8	9		
08	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	480	1 7403	2 Y	-0-
						4	9		
*09	7620 X	6558	-0-	-1062	-0-	387	1 6169	2 Y	-0-
						2	9		
10	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	463	1 7061	2 Y	-0-
						2	9		

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLAIR "A"				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
					RRCID -> 178671	COMPL.	DATE 08/05/2000	TOTAL	DEPTH 13177	PERF.12369	- 12698					
M	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
05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	111	1	1793	2	Y	3	3	8			-0-
06	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	93	1	1606	2	Y	-0-					-0-
07	2108 X	1881	-0-	-227	-0-	127	1	1752	2	Y	2	2	8			-0-
08	2170 X	2156	-0-	-14	-0-	131	1	2023	2	Y	2	2	8			-0-
*09	2100 X	1957	-0-	-143	-0-	116	1	1841	2	Y	-0-					-0-
10	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	129	1	1968	2	Y	-0-					-0-

BURKE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 178672	COMPL.	DATE 05/18/2000	TOTAL	DEPTH 13822	PERF.14060	- 14305				
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	71	1	1140	2	Y	-0-					-0-
06	930 X	837	-0-	-93	-0-	46	1	791	2	Y	-0-					-0-
07	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	111	1	1533	2	Y	-0-					-0-
08	1209 X	1191	-0-	-18	-0-	73	1	1118	2	Y	-0-					-0-
*09	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	71	1	1131	2	Y	-0-					-0-
10	1643 X	1132	-0-	-511	-0-	70	1	1062	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A"				WELL #:	14	RRCID -> 179045	COMPL.	DATE 08/08/2000	TOTAL	DEPTH 12999	PERF.12451	- 12813				
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	88	1	1423	2	Y	-0-					-0-
06	1920 X	1550	-0-	-370	-0-	85	1	1465	2	Y	-0-					-0-
07	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	135	1	1860	2	Y	-0-					-0-
08	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	133	1	2049	2	Y	-0-					-0-
*09	1560 X	1510	-0-	-50	-0-	89	1	1421	2	Y	-0-					-0-
10	1984 X	1275	-0-	-709	-0-	79	1	1196	2	Y	-0-					-0-

BLAIR "A"				WELL #:	3	RRCID -> 179069	COMPL.	DATE 04/27/2000	TOTAL	DEPTH 12885	PERF.12562	- 12660				
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	80	1	1279	2	Y	-0-					-0-
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	68	1	1177	2	Y	-0-					-0-
07	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	93	1	1291	2	Y	-0-					-0-
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	84	1	1296	2	Y	-0-					-0-
*09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	81	1	1297	2	Y	-0-					-0-
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	87	1	1333	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A"				WELL #:	2	RRCID -> 179178	COMPL.	DATE 07/06/2000	TOTAL	DEPTH 13520	PERF.14173	- 15181				
05	310 N	149	-0-	-161	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*09	90 N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-

BLAIR "A"				WELL #:	5	RRCID -> 179338	COMPL.	DATE 08/17/2000	TOTAL	DEPTH 13220	PERF.12343	- 12687				
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	38	1	619	2	Y	-0-					-0-
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	592	2	Y	-0-					-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	43	1	595	2	Y	-0-					-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	40	1	614	2	Y	-0-					-0-
*09	630 N	608	-0-	-22	-0-	36	1	572	2	Y	-0-					-0-
10	651 N	628	-0-	-23	-0-	39	1	589	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903												
THIGPEN "A"				WELL #:		2		RRCID -> 179438		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13122 - 13234		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1707	2	Y	-0-			-0-
06	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1555	2	Y	-0-			-0-
07	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1614	2	Y	1	1	8	-0-
								1	9							
08	1798 X	1691	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	103	1	1586	2	Y	2	2	8	-0-
								2	9							
*09	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1655	2	Y	-0-	-0-		-0-
10	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1711	2	Y	-0-	-0-		-0-

A. O. EVANS, JR. GU				WELL #:		9		RRCID -> 179693		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11998 - 12260		
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	939	2	Y	-0-			-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	767	2	Y	-0-			-0-
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	837	2	Y	-0-			-0-
08	1023 N	885	-0-	-138	-0-	-0-	-0-	60	1	825	2	Y	-0-			-0-
*09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	780	2	Y	-0-	-0-		-0-
10	930 N	929	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	58	1	871	2	Y	-0-	-0-		-0-

JOHNSON "A"				WELL #:		15		RRCID -> 179695		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12104 - 12386		
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1309	2	Y	-0-			-0-
06	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1275	2	Y	-0-			-0-
07	1333 X	1216	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	82	1	1134	2	Y	-0-			-0-
08	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1596	2	Y	-0-			-0-
*09	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1550	2	Y	-0-	-0-		-0-
10	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1492	2	Y	-0-	-0-		-0-

ADAMS "A"				WELL #:		6		RRCID -> 179699		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 13205		PERF.12676 - 13022		
05	3875 X	3823	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	224	1	3596	2	Y	3	3	8	-0-
								3	9							
06	3750 X	3100	-0-	-650	-0-	-0-	-0-	169	1	2931	2	Y	-0-	-0-		-0-
07	3875 X	3343	-0-	-532	-0-	-0-	-0-	225	1	3114	2	Y	4	4	8	-0-
								4	9							
08	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	3660	2	Y	2	2	8	-0-
								2	9							
*09	3690 X	3496	-0-	-194	-0-	-0-	-0-	206	1	3288	2	Y	2	2	8	-0-
								2	9							
10	3813 X	3466	-0-	-347	-0-	-0-	-0-	213	1	3252	2	Y	1	1	8	-0-
								1	9							

ADAMS "A"				WELL #:		3		RRCID -> 179703		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13005		PERF.12516 - 12802		
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	901	2	Y	2	2	8	-0-
								2	9							
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	765	2	Y	-0-	-0-		-0-
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	874	2	Y	1	1	8	-0-
								1	9							
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	924	2	Y	-0-	-0-		-0-
*09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	895	2	Y	-0-	-0-		-0-
10	930 N	925	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	57	1	868	2	Y	-0-	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
ADAMS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179781		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 13429	
								PERF.13180 - 13264	
M	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
05	3534 X	3424	-0-	-110	-0-	200 1	3222 2	Y	2
06	3450 X	2579	-0-	-871	-0-	141 1	2438 2	Y	-0-
07	3565 X	2883	-0-	-682	-0-	194 1	2688 2	Y	-0-
08	3565 X	2803	-0-	-762	-0-	171 1	2631 2	Y	-0-
*09	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	290 1	4617 2	Y	-0-
10	3410 X	1974	-0-	-1436	-0-	122 1	1852 2	Y	-0-
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180060		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 12515	
								PERF.12138 - 12329	
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	79 1	1265 2	Y	-0-
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	62 1	1069 2	Y	-0-
07	1333 N	1198	-0-	-135	-0-	81 1	1117 2	Y	-0-
08	1333 N	716	-0-	-617	-0-	44 1	672 2	Y	-0-
*09	1140 N	600	-0-	-540	-0-	35 1	565 2	Y	-0-
10	1209 N	529	-0-	-680	-0-	33 1	496 2	Y	-0-
ADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180065		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 13091	
								PERF.12679 - 12862	
05	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	62 1	1000 2	Y	-0-
06	1140 N	1023	-0-	-117	-0-	56 1	967 2	Y	-0-
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	79 1	1087 2	Y	-0-
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	65 1	1002 2	Y	-0-
*09	1020 N	823	-0-	-197	-0-	49 1	774 2	Y	-0-
10	1178 N	696	-0-	-482	-0-	43 1	653 2	Y	-0-
LAMBERT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180251		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13950	
								PERF.13316 - 13774	
05	3162 X	3021	-0-	-141	-0-	177 1	2842 2	Y	-0-
06	3060 X	2539	-0-	-521	-0-	139 1	2400 2	Y	-0-
07	3100 X	2928	-0-	-172	-0-	197 1	2730 2	Y	-0-
08	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	196 1	3020 2	Y	-0-
*09	3000 X	2926	-0-	-74	-0-	173 1	2753 2	Y	-0-
10	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	191 1	2906 2	Y	-0-
HIGH "A"		WELL #: 11		RRCID -> 180252		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 12615	
								PERF.12065 - 12426	
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	71 1	1150 2	Y	-0-
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	71 1	1232 2	Y	-0-
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	83 1	1154 2	Y	-0-
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	78 1	1204 2	Y	-0-
*09	1290 N	1130	-0-	-160	-0-	67 1	1063 2	Y	-0-
10	1240 N	1196	-0-	-44	-0-	74 1	1122 2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903													
THIGPEN "A"			WELL #:		1	RRCID ->	180433	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL	DEPTH	13386	PERF.13132 - 13202					
M	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
05		1544 N	1544	-0-	-0-		-0-	90	1	1452	2	Y	2	2	8			-0-
06		1455 X	1455	-0-	-0-		-0-	80	1	1375	2	Y	-0-					-0-
07		2139 X	1572	-0-	-567		-0-	106	1	1465	2	Y	1	1	8			-0-
08		2821 X	1551	-0-	-1270		-0-	94	1	1457	2	Y	-0-					-0-
*09		2730 X	1341	-0-	-1389		-0-	79	1	1262	2	Y	-0-					-0-
10		1581 X	1402	-0-	-179		-0-	86	1	1316	2	Y	-0-					-0-
BLACK "A"			WELL #:		16	RRCID ->	180594	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.12324 - 12602					
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-
ADAMS "A"			WELL #:		1	RRCID ->	180595	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL	DEPTH	12883	PERF.12692 - 12738					
05		465 N	330	-0-	-135		-0-	19	1	311	2	Y	-0-					-0-
06		324 N	324	-0-	-0-		-0-	18	1	306	2	Y	-0-					-0-
07		434 N	371	-0-	-63		-0-	25	1	346	2	Y	-0-					-0-
08		527 N	527	-0-	-0-		-0-	32	1	495	2	Y	-0-					-0-
*09		459 N	459	-0-	-0-		-0-	27	1	432	2	Y	-0-					-0-
10		546 N	546	-0-	-0-		-0-	34	1	512	2	Y	-0-					-0-
BLACK "A"			WELL #:		15	RRCID ->	180663	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.12270 - 12578					
05		197 N	197	-0-	-0-		-0-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-
06		194 N	194	-0-	-0-		-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
07		203 N	203	-0-	-0-		-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-
08		188 N	188	-0-	-0-		-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
*09		201 N	201	-0-	-0-		-0-	12	1	189	2	Y	-0-					-0-
10		217 N	180	-0-	-37		-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
JOHNSON, B. K. "B"			WELL #:		14	RRCID ->	180851	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL	DEPTH	12535	PERF.12108 - 12360					
05		930 N	755	-0-	-175		-0-	44	1	711	2	Y	-0-					-0-
06		832 N	832	-0-	-0-		-0-	45	1	787	2	Y	-0-					-0-
07		1054 N	777	-0-	-277		-0-	52	1	725	2	Y	-0-					-0-
08		744 N	702	-0-	-42		-0-	43	1	659	2	Y	-0-					-0-
*09		872 N	872	-0-	-0-		-0-	52	1	820	2	Y	-0-					-0-
10		775 N	682	-0-	-93		-0-	42	1	640	2	Y	-0-					-0-
THIGPEN "A"			WELL #:		3	RRCID ->	180853	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL	DEPTH	13480	PERF.13231 - 13290					
05		2573 X	2512	-0-	-61		-0-	147	1	2365	2	Y	-0-					-0-
06		2460 X	2401	-0-	-59		-0-	131	1	2270	2	Y	-0-					-0-
07		2604 X	1589	-0-	-1015		-0-	107	1	1482	2	Y	-0-					-0-
08		2604 X	1009	-0-	-1595		-0-	61	1	948	2	Y	-0-					-0-
*09		3696 X	3696	-0-	-0-		-0-	218	1	3478	2	Y	-0-					-0-
10		2511 X	2305	-0-	-206		-0-	142	1	2163	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												NON-ASSOCIATED							
EDWARDS "A"												WELL #: 5				RRCID -> 181008			
												COMPL. DATE 11/02/2000				TOTAL DEPTH 13536			
												PERF.13001 - 13360							
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		
05		2945 X	2385	-0-	-560	-0-	140	1	2245	2	Y	-0-					-0-		
06		2850 X	1635	-0-	-1215	-0-	89	1	1546	2	Y	-0-					-0-		
07		3038 X	2252	-0-	-786	-0-	152	1	2100	2	Y	-0-					-0-		
08		3038 X	1804	-0-	-1234	-0-	110	1	1694	2	Y	-0-					-0-		
*09		2670 X	2258	-0-	-412	-0-	133	1	2125	2	Y	-0-					-0-		
10		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	178	1	2720	2	Y	-0-					-0-		
ADAMS "A"												WELL #: 4				RRCID -> 181011			
												COMPL. DATE 04/07/2006				TOTAL DEPTH 13100			
												PERF.12602 - 12955							
05		2573 N	2517	-0-	-56	-0-	147	1	2370	2	Y	-0-					-0-		
06		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	128	1	2206	2	Y	-0-					-0-		
07		2604 X	2511	-0-	-93	-0-	169	1	2342	2	Y	-0-					-0-		
08		2604 X	2544	-0-	-60	-0-	155	1	2389	2	Y	-0-					-0-		
*09		2520 X	2511	-0-	-9	-0-	148	1	2363	2	Y	-0-					-0-		
10		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	162	1	2470	2	Y	-0-					-0-		
EDWARDS "A"												WELL #: 4				RRCID -> 181167			
												COMPL. DATE 10/19/2000				TOTAL DEPTH 14147			
												PERF.13595 - 13840							
05		675 N	675	-0-	-0-	-0-	40	1	635	2	Y	-0-					-0-		
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-		
07		504 N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	470	2	Y	-0-					-0-		
08		682 N	168	-0-	-514	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-		
*09		270 N	260	-0-	-10	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					-0-		
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-		
JOHNSON, B. K. "B"												WELL #: 12				RRCID -> 181309			
												COMPL. DATE 12/20/2000				TOTAL DEPTH 12580			
												PERF.12120 - 12384							
05		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	92	1	1480	2	Y	-0-					-0-		
06		1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	82	1	1413	2	Y	-0-					-0-		
07		1488 X	1309	-0-	-179	-0-	88	1	1221	2	Y	-0-					-0-		
08		1581 X	1301	-0-	-280	-0-	79	1	1222	2	Y	-0-					-0-		
*09		1530 X	1320	-0-	-210	-0-	78	1	1242	2	Y	-0-					-0-		
10		1581 X	1314	-0-	-267	-0-	81	1	1233	2	Y	-0-					-0-		
JOHNSON, B. K. "B"												WELL #: 15				RRCID -> 181349			
												COMPL. DATE 01/16/2001				TOTAL DEPTH 12560			
												PERF.12139 - 12376							
05		868 N	346	-0-	-522	-0-	20	1	326	2	Y	-0-					-0-		
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	2	Y	-0-					-0-		
07		952 N	952	-0-	-0-	-0-	64	1	888	2	Y	-0-					-0-		
08		454 N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	2	Y	-0-					-0-		
*09		401 N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	Y	-0-					-0-		
10		961 N	396	-0-	-565	-0-	24	1	372	2	Y	-0-					-0-		
THIGPEN "A"												WELL #: 17				RRCID -> 181536			
												COMPL. DATE 12/29/2000				TOTAL DEPTH 13730			
												PERF.13433 - 13560							
05		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	123	1	1972	2	Y	2		2	8		-0-		
							2	9											
06		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	111	1	1912	2	Y	-0-					-0-		
07		2449 X	2137	-0-	-312	-0-	144	1	1992	2	Y	1		1	8		-0-		
							1	9											
08		2914 X	2219	-0-	-695	-0-	135	1	2084	2	Y	-0-					-0-		
*09		2460 X	2145	-0-	-315	-0-	127	1	2018	2	Y	-0-					-0-		
10		2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	137	1	2084	2	Y	1		1	8		-0-		
							1	9											

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
BLAIR "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181653		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13028	
								PERF.12276 - 12608	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD
0									
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	53	1	860	2
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	44	1	767	2
07	868 N	838	-0-	-30	-0-	57	1	781	2
08	899 N	887	-0-	-12	-0-	54	1	833	2
*09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	49	1	778	2
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	52	1	797	2
THIGPEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181677		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13510	
								PERF.13270 - 13320	
05	4619 X	4375	-0-	-244	-0-	256	1	4119	2
06	4470 X	4027	-0-	-443	-0-	220	1	3807	2
07	4650 X	4026	-0-	-624	-0-	271	1	3754	2
						1	9		
08	4650 X	4455	-0-	-195	-0-	271	1	4182	2
						2	9		
*09	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	262	1	4167	2
10	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	273	1	4166	2
THIGPEN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 181793		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 13440	
								PERF.12918 - 13223	
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	419	2
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2
07	434 N	319	-0-	-115	-0-	22	1	297	2
08	434 N	403	-0-	-31	-0-	25	1	378	2
*09	390 N	378	-0-	-12	-0-	22	1	356	2
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	32	1	487	2
THIGPEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181974		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 13575	
								PERF.13298 - 13384	
05	5239 X	4729	-0-	-510	-0-	277	1	4452	2
06	4800 X	4322	-0-	-478	-0-	236	1	4086	2
07	4960 X	4566	-0-	-394	-0-	308	1	4256	2
						2	9		
08	4898 X	4805	-0-	-93	-0-	293	1	4510	2
						2	9		
*09	4620 X	4528	-0-	-92	-0-	267	1	4261	2
10	4743 X	4550	-0-	-193	-0-	280	1	4270	2
THIGPEN "A"		WELL #: 15		RRCID -> 182016		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 13245	
								PERF.12999 - 13052	
05	3441 X	3128	-0-	-313	-0-	183	1	2945	2
06	2910 X	2833	-0-	-77	-0-	155	1	2678	2
07	3255 X	2644	-0-	-611	-0-	178	1	2466	2
08	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	212	1	3270	2
*09	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	202	1	3211	2
10	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	229	1	3486	2
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 12		RRCID -> 182156		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 12500	
								PERF.11992 - 12216	
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	98	1	1111	2
						4	9		
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	77	1	869	2
						4	9		
07	589 N	462	-0-	-127	-0-	47	1	406	2
						9	9		
08	1209 N	385	-0-	-824	-0-	26	1	355	2
						4	9		
*09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	118	1	1329	2
						7	9		
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	88	1	1326	2
						10	9		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903										
BLACK "A"				WELL #:	17	RRCID ->	182189	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL	DEPTH	12724	PERF.12200 - 13394		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	214	-0-	214	214	14	1	200	2	Y	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	168	-0-	168	382	10	1	158	2	Y	Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	119	-0-	119	501	7	1	112	2	Y	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	301	-0-	301	802	19	1	282	2	Y	Y	-0-			-0-
LONG "A"				WELL #:	1	RRCID ->	182191	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL	DEPTH	12911	PERF.12526 - 12700		
05	2449 X	2075	-0-	-374	-0-	121	1	1952	2	N	2	2 8			-0-
						2	9								
06	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	256	1	4432	2	N	-0-				-0-
07	2449 X	1652	-0-	-797	-0-	111	1	1541	2	N	-0-				-0-
08	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	212	1	3275	2	N	1	1 8			-0-
						1	9								
*09	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	244	1	3893	2	N	2	2 8			-0-
						2	9								
10	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	190	1	2896	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		
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-				-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-				-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-				-0-
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	7	1	103	2	Y	-0-				-0-
*09	180 N	95	-0-	-85	-0-	6	1	89	2	Y	-0-				-0-
10	155 N	85	-0-	-70	-0-	5	1	80	2	Y	-0-				-0-
THIGPEN "A"				WELL #:	12	RRCID ->	182231	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL	DEPTH	13575	PERF.12282 - 13374		
05	2108 N	2072	-0-	-36	-0-	121	1	1949	2	Y	2	2 8			-0-
						2	9								
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	94	1	1634	2	Y	-0-				-0-
07	2046 N	1923	-0-	-123	-0-	130	1	1792	2	Y	1	1 8			-0-
						1	9								
08	2077 N	1874	-0-	-203	-0-	114	1	1758	2	Y	2	2 8			-0-
						2	9								
*09	1740 N	1565	-0-	-175	-0-	92	1	1473	2	Y	-0-				-0-
10	1922 N	1779	-0-	-143	-0-	110	1	1669	2	Y	-0-				-0-
LAMBERT "A"				WELL #:	6	RRCID ->	182649	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.13208 - 13600		
05	558 N	540	-0-	-18	-0-	32	1	508	2	Y	-0-				-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	Y	-0-				-0-
07	558 N	431	-0-	-127	-0-	29	1	402	2	Y	-0-				-0-
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	38	1	590	2	Y	-0-				-0-
*09	510 N	491	-0-	-19	-0-	29	1	462	2	Y	-0-				-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903																
THIGPEN "A"			WELL #: 13		RRCID -> 182744		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 13682		PERF.12933 - 13432								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(C) (CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* EOM	BALANCE
05	4588 X	3519	-0-	-1069	-0-		206 1	3 9	3310 2	Y	3	8	-0-						
06	4260 X	2253	-0-	-2007	-0-		123 1	2 1	2130 2	Y	-0-								
07	4247 X	3564	-0-	-683	-0-		240 1	2 9	3322 2	Y	2	8	-0-						
08	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-		286 1	2 9	4409 2	Y	2	8	-0-						
*09	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-		240 1	2 9	3828 2	Y	-0-								
10	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-		250 1	1 9	3816 2	Y	1	8	-0-						
THIGPEN "A"			WELL #: 5		RRCID -> 182861		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 13490		PERF.13162 - 13208								
05	2635 N	2617	-0-	-18	-0-		153 1	2 9	2462 2	Y	2	8	-0-						
06	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-		131 1	2 1	2258 2	Y	-0-								
07	2573 X	2486	-0-	-87	-0-		168 1	1 9	2317 2	Y	1	8	-0-						
08	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-		162 1	2 1	2496 2	Y	-0-								
*09	2520 X	2362	-0-	-158	-0-		140 1	2 1	2222 2	Y	-0-								
10	2604 X	2559	-0-	-45	-0-		158 1	2 1	2401 2	Y	-0-								
BLAIR "A"			WELL #: 8		RRCID -> 182892		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12324 - 12609								
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-		55 1	2 1	887 2	Y	-0-								
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-		47 1	2 1	807 2	Y	-0-								
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-		60 1	2 1	831 2	Y	-0-								
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-		58 1	2 1	895 2	Y	-0-								
*09	863 N	863	-0-	-0-	-0-		51 1	2 1	812 2	Y	-0-								
10	899 N	895	-0-	-4	-0-		55 1	2 1	840 2	Y	-0-								
THIGPEN "A"			WELL #: 18L		RRCID -> 182896		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646		PERF.13167 - 13479								
05	3348 X	2060	-0-	-1288	-0-		121 1	2 1	1939 2	Y	-0-								
06	3240 X	2025	-0-	-1215	-0-		111 1	2 1	1914 2	Y	-0-								
07	3348 X	2184	-0-	-1164	-0-		147 1	1 9	2036 2	Y	1	8	-0-						
08	2697 X	2536	-0-	-161	-0-		154 1	2 9	2380 2	Y	2	8	-0-						
*09	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-		134 1	2 1	2139 2	Y	-0-								
10	2170 X	1900	-0-	-270	-0-		117 1	2 1	1783 2	Y	-0-								
STEPHENS "A"			WELL #: 10		RRCID -> 183150		COMPL. DATE 10/30/2016		TOTAL DEPTH 13504		PERF.12761 - 13321								
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		68 1	2 1	1091 2	Y	-0-								
06	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-		55 1	2 1	952 2	Y	-0-								
07	929 X	929	-0-	-0-	-0-		63 1	2 1	866 2	Y	-0-								
08	1147 X	1048	-0-	-99	-0-		64 1	2 1	984 2	Y	-0-								
*09	1110 X	970	-0-	-140	-0-		57 1	2 1	913 2	Y	-0-								
10	1147 X	984	-0-	-163	-0-		61 1	2 1	923 2	Y	-0-								

DEW (C.V. CONSOLIDATED)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
STEPHENS "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
05	775 N	749	-0-	-26	-0-		44	1	705	2	Y	-0-		-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-		33	1	569	2	Y	-0-		-0-
07	744 N	404	-0-	-340	-0-		27	1	376	2	Y	1	1 8	-0-
08	744 N	481	-0-	-263	-0-		29	1	450	2	Y	2	2 8	-0-
*09	600 N	452	-0-	-148	-0-		27	1	425	2	Y	-0-		-0-
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-		49	1	745	2	Y	-0-		-0-
STEPHENS "A"														
WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418														
05	930 N	643	-0-	-287	-0-		38	1	605	2	Y	-0-		-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-		35	1	601	2	Y	-0-		-0-
07	775 N	617	-0-	-158	-0-		42	1	575	2	Y	-0-		-0-
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-		41	1	627	2	Y	-0-		-0-
*09	630 N	574	-0-	-56	-0-		34	1	540	2	Y	-0-		-0-
10	620 N	591	-0-	-29	-0-		36	1	555	2	Y	-0-		-0-
THIGPEN "A"														
WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421														
05	403 N	368	-0-	-35	-0-		22	1	346	2	Y	-0-		-0-
06	390 N	301	-0-	-89	-0-		16	1	285	2	Y	-0-		-0-
07	372 N	327	-0-	-45	-0-		22	1	305	2	Y	-0-		-0-
08	372 N	356	-0-	-16	-0-		22	1	334	2	Y	-0-		-0-
*09	300 N	237	-0-	-63	-0-		14	1	223	2	Y	-0-		-0-
10	341 N	221	-0-	-120	-0-		14	1	207	2	Y	-0-		-0-
BURKE "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738														
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-		35	1	567	2	Y	-0-		-0-
06	375 X	375	-0-	-0-	-0-		20	1	355	2	Y	-0-		-0-
07	496 X	453	-0-	-43	-0-		31	1	422	2	Y	-0-		-0-
08	930 X	507	-0-	-423	-0-		31	1	476	2	Y	-0-		-0-
*09	900 X	389	-0-	-511	-0-		23	1	366	2	Y	-0-		-0-
10	589 X	434	-0-	-155	-0-		27	1	407	2	Y	-0-		-0-
ADAMS "A"														
WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931														
05	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-		241	1	3871	2	Y	-0-		-0-
06	3690 X	3250	-0-	-440	-0-		178	1	3072	2	Y	-0-		-0-
07	3813 X	2154	-0-	-1659	-0-		145	1	2009	2	Y	-0-		-0-
08	4123 X	3071	-0-	-1052	-0-		187	1	2884	2	Y	-0-		-0-
*09	3990 X	3337	-0-	-653	-0-		197	1	3140	2	Y	-0-		-0-
10	4123 X	3567	-0-	-556	-0-		220	1	3347	2	Y	-0-		-0-
EDWARDS "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825														
05	589 N	532	-0-	-57	-0-		31	1	501	2	Y	-0-		-0-
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-		43	1	740	2	Y	-0-		-0-
07	620 N	472	-0-	-148	-0-		32	1	440	2	Y	-0-		-0-
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-		42	1	651	2	Y	-0-		-0-
*09	780 N	574	-0-	-206	-0-		34	1	540	2	Y	-0-		-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-		33	1	506	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
STEPHENS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 185613		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 14790	
								PERF.14274 - 14562	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD
05	868 N	751	-0-	-117	-0-	44 1	707 2	Y	-0-
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	49 1	847 2	Y	-0-
07	1302 N	1048	-0-	-254	-0-	71 1	977 2	Y	-0-
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	63 1	973 2	Y	-0-
*09	900 N	482	-0-	-418	-0-	28 1	454 2	Y	-0-
10	1054 N	523	-0-	-531	-0-	32 1	491 2	Y	-0-
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 10		RRCID -> 186126		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 12500	
								PERF.11971 - 12212	
05	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	138 1	1560 2	Y	5
						6 9			40
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	122 1	1370 2	Y	4
						4 9			44
07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	174 1	1518 2	Y	9
						10 9			32 1
08	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	110 1	1509 2	Y	6
						7 9			27
*09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	128 1	1437 2	Y	6
						7 9			33
10	1705 N	1657	-0-	-48	-0-	102 1	1545 2	Y	9
						10 9			42
BURKE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 186905		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 13580	
								PERF.13332 - 13384	
05	4712 X	4127	-0-	-585	-0-	242 1	3885 2	Y	-0-
06	4560 X	3473	-0-	-1087	-0-	190 1	3283 2	Y	-0-
07	4712 X	3454	-0-	-1258	-0-	233 1	3221 2	Y	-0-
08	4650 X	4253	-0-	-397	-0-	259 1	3994 2	Y	-0-
*09	4200 X	3361	-0-	-839	-0-	199 1	3162 2	Y	-0-
10	4123 X	2447	-0-	-1676	-0-	151 1	2296 2	Y	-0-
LANCASTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 187188		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 13356	
								PERF.12895 - 13174	
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10 1	166 2	Y	-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1	78 2	Y	-0-
07	155 N	84	-0-	-71	-0-	6 1	78 2	Y	-0-
08	186 N	108	-0-	-78	-0-	7 1	101 2	Y	-0-
*09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-
JOHNSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187205		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 12478	
								PERF.12070 - 12258	
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	54 1	861 2	Y	-0-
06	950 X	950	-0-	-0-	-0-	52 1	898 2	Y	-0-
07	955 X	955	-0-	-0-	-0-	64 1	890 2	Y	1
						1 9			1 8
08	930 X	928	-0-	-2	-0-	56 1	870 2	Y	2
						2 9			2 8
*09	960 X	926	-0-	-34	-0-	55 1	871 2	Y	-0-
10	992 X	976	-0-	-16	-0-	60 1	916 2	Y	-0-
LANCASTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187317		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 13275	
								PERF.12702 - 13028	
05	186 N	7	-0-	-179	-0-	7 2		Y	-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10 1	176 2	Y	-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	16 1	219 2	Y	-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13 1	196 2	Y	-0-
*09	180 N	138	-0-	-42	-0-	8 1	130 2	Y	-0-
10	248 N	135	-0-	-113	-0-	8 1	127 2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
EDWARDS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187319		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 13568								
								PERF.13364 - 13402								
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
05		837 N	678	-0-	-159	-0-	40 1	638 2	2 Y		-0-					-0-
06		629 N	629	-0-	-0-	-0-	34 1	595 2	2 Y		-0-					-0-
07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	33 1	460 2	2 Y		-0-					-0-
08		682 N	349	-0-	-333	-0-	21 1	328 2	2 Y		-0-					-0-
*09		630 N	627	-0-	-3	-0-	37 1	590 2	2 Y		-0-					-0-
10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	36 1	549 2	2 Y		-0-					-0-
THIGPEN "A"				WELL #: 8		RRCID -> 187672		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 13527		PERF.12978		- 13348		
05		3906 X	3632	-0-	-274	-0-	212 1	3418 2	2 Y		2	2	8			-0-
06		3660 X	3145	-0-	-515	-0-	172 1	2973 2	2 Y		-0-					-0-
07		3720 X	3567	-0-	-153	-0-	241 1	3325 2	2 Y		1	1	8			-0-
08		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	228 1	3508 2	2 Y		-0-					-0-
*09		3510 X	3460	-0-	-50	-0-	204 1	3256 2	2 Y		-0-					-0-
10		3627 X	3561	-0-	-66	-0-	219 1	3342 2	2 Y		-0-					-0-
THIGPEN "A"				WELL #: 11		RRCID -> 187984		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 13925		PERF.13618		- 13660		
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-
HALBERT "A"				WELL #: 2		RRCID -> 189933		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 13385		PERF.12786		- 13120		
05		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	103 1	1655 2	2 N		-0-					-0-
06		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	86 1	1494 2	2 N		-0-					-0-
07		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	121 1	1671 2	2 N		-0-					-0-
08		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	114 1	1764 2	2 N		-0-					-0-
*09		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	88 1	1403 2	2 N		-0-					-0-
10		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	158 1	2401 2	2 N		-0-					-0-
THIGPEN "A"				WELL #: 10		RRCID -> 190762		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13368		- 13413		
05		4030 X	3394	-0-	-636	-0-	199 1	3195 2	2 Y		-0-					-0-
06		3900 X	3155	-0-	-745	-0-	172 1	2983 2	2 Y		-0-					-0-
07		4030 X	3134	-0-	-896	-0-	211 1	2923 2	2 Y		-0-					-0-
08		3689 X	3416	-0-	-273	-0-	208 1	3208 2	2 Y		-0-					-0-
*09		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	229 1	3647 2	2 Y		-0-					-0-
10		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	223 1	3394 2	2 Y		-0-					-0-
STEPHENS "A"				WELL #: 13		RRCID -> 190792		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13276		- 13375		
05		5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	327 1	5254 2	2 Y		3	3	8			-0-
06		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	241 1	4171 2	2 Y		-0-					-0-
07		5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	376 1	5199 2	2 Y		4	4	8			-0-
08		6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	389 1	5999 2	2 Y		4	4	8			-0-
*09		5400 X	5177	-0-	-223	-0-	306 1	4869 2	2 Y		2	2	8			-0-
10		5580 X	2247	-0-	-3333	-0-	138 1	2107 2	2 Y		2	2	8			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903																
BURKE "A"				WELL #: 7		RRCID -> 191145		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13975		PERF.13710 - 13748								
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	AMT	CODE	BALANCE	
05	2325	N	2063	-0-	-262	-0-	-0-		121	1	1942	2	Y	-0-					-0-	
06	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	1666	2	Y	-0-					-0-	
07	2201	X	1696	-0-	-505	-0-	-0-		114	1	1581	2	Y	1		1	8		-0-	
									1	9										
08	2604	X	1651	-0-	-953	-0-	-0-		100	1	1549	2	Y	2		2	8		-0-	
									2	9										
*09	2130	X	1792	-0-	-338	-0-	-0-		106	1	1686	2	Y	-0-					-0-	
10	2077	X	1927	-0-	-150	-0-	-0-		119	1	1808	2	Y	-0-					-0-	
BURKE "A"				WELL #: 6		RRCID -> 191146		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 14095		PERF.12828 - 12883								
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	891	2	Y	-0-					-0-	
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	923	2	Y	-0-					-0-	
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	895	2	Y	-0-					-0-	
08	961	N	858	-0-	-103	-0-	-0-		52	1	806	2	Y	-0-					-0-	
*09	990	N	687	-0-	-303	-0-	-0-		41	1	646	2	Y	-0-					-0-	
10	961	N	739	-0-	-222	-0-	-0-		46	1	693	2	Y	-0-					-0-	
WILBURN				WELL #: 1		RRCID -> 191499		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12106 - 12948								
05	2697	X	2598	-0-	-99	-0-	-0-		211	1	2387	2	Y	-0-					-0-	
06	2610	X	2284	-0-	-326	-0-	-0-		186	1	2097	2	Y	1		1	7		-0-	
									1	9										
07	2666	X	2579	-0-	-87	-0-	-0-		265	1	2314	2	Y	-0-					-0-	
08	2666	X	2570	-0-	-96	-0-	-0-		174	1	2396	2	Y	-0-					-0-	
*09	2520	X	2324	-0-	-196	-0-	-0-		190	1	2134	2	Y	-0-					-0-	
10	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	-0-		175	1	2641	2	Y	-0-					-0-	
LAMB "A"				WELL #: 1		RRCID -> 191503		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 14069		PERF.13772 - 13869								
05	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	-0-		336	1	5407	2	N	2		2	8		-0-	
									2	9										
06	2460	X	2327	-0-	-133	-0-	-0-		127	1	2200	2	N	-0-					-0-	
07	3224	X	3051	-0-	-173	-0-	-0-		206	1	2843	2	N	2		2	8		-0-	
									2	9										
08	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	-0-		255	1	3932	2	N	2		2	8		-0-	
									2	9										
*09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	-0-		216	1	3448	2	N	-0-					-0-	
10	3224	X	3168	-0-	-56	-0-	-0-		195	1	2972	2	N	1		1	8		-0-	
									1	9										
MARTIN "B"				WELL #: 1		RRCID -> 192341		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 14142		PERF.13688 - 13994								
05	713	N	665	-0-	-48	-0-	-0-		39	1	626	2	N	-0-					-0-	
06	690	N	604	-0-	-86	-0-	-0-		33	1	571	2	N	-0-					-0-	
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	-0-		42	1	585	2	N	-0-					-0-	
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	699	2	N	-0-					-0-	
*09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	631	2	N	-0-					-0-	
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	668	2	N	-0-					-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903										
WILBURN			WELL #:		2	RRCID -> 193772		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12094	- 12936	
M	ALLOW	CODE	GAS 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
05	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	236	1	2664	2	Y	-0-			-0-
06	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	182	1	2055	2	Y	-0-	1 7		-0-
							1	9							
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	353	1	3083	2	Y	-0-			-0-
08	2914	X	1789	-0-	-1125	-0-	121	1	1668	2	Y	-0-			-0-
*09	2820	X	1320	-0-	-1500	-0-	108	1	1212	2	Y	-0-			-0-
10	3441	X	1324	-0-	-2117	-0-	82	1	1242	2	Y	-0-			-0-
LANE "A"					WELL #:	10	RRCID -> 195964		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL	DEPTH	13521	PERF.13200	- 13319
05	4619	X	4123	-0-	-496	-0-	241	1	3880	2	Y	2	2 8		-0-
							2	9							
06	4470	X	3300	-0-	-1170	-0-	180	1	3120	2	Y	-0-			-0-
07	4526	X	3939	-0-	-587	-0-	266	1	3672	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	265	1	4081	2	Y	2	2 8		-0-
							2	9							
*09	4110	X	3845	-0-	-265	-0-	227	1	3618	2	Y	-0-			-0-
10	4123	X	3935	-0-	-188	-0-	242	1	3693	2	Y	-0-			-0-
WILBURN					WELL #:	3	RRCID -> 196521		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12136	- 12896
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	131	1	1478	2	N	-0-			-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	109	1	1233	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	156	1	1366	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	98	1	1352	2	N	-0-			-0-
*09	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	105	1	1183	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1332	-0-	-187	-0-	83	1	1249	2	N	-0-			-0-
EDWARDS "A"					WELL #:	7	RRCID -> 199723		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL	DEPTH	13667	PERF.13482	- 13530
05	651	N	189	-0-	-462	-0-	11	1	178	2	Y	-0-			-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
07	465	N	178	-0-	-287	-0-	12	1	166	2	Y	-0-			-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	-0-			-0-
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-			-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	Y	-0-			-0-
WILBURN					WELL #:	4	RRCID -> 199987		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12092	- 12915
05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	316	1	3574	2	Y	-0-			-0-
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	298	1	3353	2	Y	1	1 7		-0-
							1	9							
07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	378	1	3294	2	Y	-0-			-0-
08	3937	X	3568	-0-	-369	-0-	242	1	3326	2	Y	-0-			-0-
*09	3810	X	3286	-0-	-524	-0-	268	1	3018	2	Y	-0-			-0-
10	3875	X	3762	-0-	-113	-0-	233	1	3529	2	Y	-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	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
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	78 1	4	886 2	24
						4 9			
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	71 1	5	800 2	29
						6 9			
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	101 1	9	877 2	17
						10 9		21 1	
08	961 N	844	-0-	-117	-0-	57 1	6	780 2	23
						7 9			
*09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	75 1	6	849 2	29
						7 9			
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	61 1	9	929 2	38
						10 9			

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 16		RRCID -> 199999		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12350	
								PERF.11922 - 12210	
05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	144 1	-0-	1630 2	30
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	132 1	-0-	1484 2	30
07	1829 N	1560	-0-	-269	-0-	160 1	-0-	1400 2	30
08	1767 N	1349	-0-	-418	-0-	91 1	-0-	1258 2	30
*09	1620 N	1461	-0-	-159	-0-	119 1	-0-	1342 2	30
10	1550 N	1345	-0-	-205	-0-	83 1	-0-	1262 2	30

WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 200729		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 13250	
								PERF.12154 - 12922	
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	96 1	-0-	1083 2	-0-
06	1110 N	1072	-0-	-38	-0-	87 1	-0-	985 2	-0-
07	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	114 1	-0-	993 2	-0-
08	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	71 1	-0-	970 2	-0-
*09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	88 1	-0-	993 2	-0-
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	74 1	-0-	1125 2	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 17		RRCID -> 201094		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 13300	
								PERF.12007 - 12936	
05	2976 X	950	-0-	-2026	-0-	77 1	-0-	873 2	5
06	2610 X	716	-0-	-1894	-0-	58 1	-0-	658 2	5
07	1891 X	746	-0-	-1145	-0-	77 1	-0-	669 2	5
08	961 N	868	-0-	-93	-0-	59 1	-0-	809 2	5
*09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	68 1	-0-	760 2	5
10	744 N	736	-0-	-8	-0-	46 1	-0-	690 2	5

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 14		RRCID -> 201222		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 12420	
								PERF.12043 - 12308	
05	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	97 1	-0-	1099 2	78
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	50 1	3	569 2	80
						3 9			
07	1271 N	512	-0-	-759	-0-	53 1	-0-	459 2	80
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	89 1	2	1224 2	82
						2 9			
*09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	98 1	5	1098 2	87
						6 9			
10	527 N	428	-0-	-99	-0-	27 1	-0-	401 2	87

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 18		RRCID -> 202253		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12408	
								PERF.11944 - 12240	
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	68 1	-0-	769 2	-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	37 1	-0-	419 2	-0-
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	98 1	-0-	859 2	-0-
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	60 1	-0-	832 2	-0-
*09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	68 1	-0-	764 2	-0-
10	961 N	757	-0-	-204	-0-	47 1	-0-	710 2	-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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
05	465 N	234	-0-	-231	-0-	14 1	220 2	Y	-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	13 1	233 2	Y	-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	16 1	224 2	Y	-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	17 1	260 2	Y	-0-
*09	240 N	232	-0-	-8	-0-	14 1	218 2	Y	-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17 1	258 2	Y	-0-
HIGH "A"									
		WELL #: 13		RRCID -> 202864		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12440	
								PERF.12030 - 12252	
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	53 1	849 2	Y	-0-
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	50 1	867 2	Y	-0-
07	899 N	703	-0-	-196	-0-	47 1	656 2	Y	-0-
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	57 1	885 2	Y	-0-
*09	930 N	840	-0-	-90	-0-	50 1	790 2	Y	-0-
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	52 1	797 2	Y	-0-
HIGH "A"									
		WELL #: 14		RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12502	
								PERF.12004 - 12230	
05	465 N	386	-0-	-79	-0-	23 1	363 2	Y	-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8 1	131 2	Y	-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	31 1	432 2	Y	-0-
08	372 N	304	-0-	-68	-0-	19 1	285 2	Y	-0-
*09	150 N	96	-0-	-54	-0-	6 1	90 2	Y	-0-
10	465 N	92	-0-	-373	-0-	6 1	86 2	Y	-0-
WILBURN									
		WELL #: 7		RRCID -> 203161		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 13180	
								PERF.12154 - 12285	
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	136 1	1539 2	Y	-0-
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	111 1	1250 2	Y	-0-
07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	184 1	1604 2	Y	-0-
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	120 1	1650 2	Y	-0-
*09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	140 1	1574 2	Y	-0-
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	115 1	1735 2	Y	-0-
LAMB "A"									
		WELL #: 3		RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 14285	
								PERF.14024 - 14034	
05	4774 X	4565	-0-	-209	-0-	267 1	4296 2	N	-0-
06	4620 X	4016	-0-	-604	-0-	220 1	3796 2	N	-0-
07	4774 X	4115	-0-	-659	-0-	277 1	3837 2	N	-0-
08	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	299 1	4617 2	N	-0-
*09	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	270 1	4294 2	N	-0-
10	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	289 1	4410 2	N	-0-
ADAMS "A"									
		WELL #: 9		RRCID -> 204542		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 13285	
								PERF.12764 - 13036	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903																	
STEPHENS "A"				WELL #:	15	RRCID ->	205154	COMPL.	DATE	08/06/2004	TOTAL	DEPTH	13879	PERF.13360	- 13670							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	341	N	301	-0-	-0-	-40	-0-	-0-			18	1	283	2	Y	-0-						-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			23	1	399	2	Y	-0-						-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			33	1	453	2	Y	-0-						-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			28	1	430	2	Y	-0-						-0-
*09	420	N	297	-0-	-0-	-123	-0-	-0-			18	1	279	2	Y	-0-						-0-
10	496	N	200	-0-	-0-	-296	-0-	-0-			12	1	188	2	Y	-0-						-0-

JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:	17	RRCID ->	205537	COMPL.	DATE	08/13/2004	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.12322	- 12364							
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			39	1	628	2	Y	-0-						-0-
06	454	X	454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			25	1	429	2	Y	-0-						-0-
07	434	X	144	-0-	-0-	-290	-0-	-0-			10	1	134	2	Y	-0-						-0-
08	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			66	1	1014	2	Y	-0-						-0-
*09	848	X	848	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			50	1	798	2	Y	-0-						-0-
10	952	X	952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			59	1	893	2	Y	-0-						-0-

ADAMS "A"				WELL #:	8	RRCID ->	205544	COMPL.	DATE	04/26/2004	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.13026	- 13312							
05	558	N	554	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			32	1	522	2	Y	-0-						-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			27	1	471	2	Y	-0-						-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			41	1	570	2	Y	-0-						-0-
08	558	N	536	-0-	-0-	-22	-0-	-0-			33	1	503	2	Y	-0-						-0-
*09	510	N	504	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			30	1	474	2	Y	-0-						-0-
10	620	N	517	-0-	-0-	-103	-0-	-0-			32	1	485	2	Y	-0-						-0-

JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	17	RRCID ->	208396	COMPL.	DATE	12/18/2004	TOTAL	DEPTH	12697	PERF.12262	- 12508							
05	992	N	946	-0-	-0-	-46	-0-	-0-			55	1	891	2	Y	-0-						-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			45	1	779	2	Y	-0-						-0-
07	930	N	917	-0-	-0-	-13	-0-	-0-			62	1	855	2	Y	-0-						-0-
08	961	N	801	-0-	-0-	-160	-0-	-0-			49	1	752	2	Y	-0-						-0-
*09	810	N	677	-0-	-0-	-133	-0-	-0-			40	1	637	2	Y	-0-						-0-
10	930	N	680	-0-	-0-	-250	-0-	-0-			42	1	638	2	Y	-0-						-0-

STEPHENS "A"				WELL #:	12	RRCID ->	209159	COMPL.	DATE	11/17/2004	TOTAL	DEPTH	13710	PERF.13169	- 13591							
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			53	1	845	2	Y	-0-						-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			20	1	344	2	Y	-0-						-0-
07	899	N	211	-0-	-0-	-688	-0-	-0-			14	1	197	2	Y	-0-						-0-
08	899	N	276	-0-	-0-	-623	-0-	-0-			17	1	259	2	Y	-0-						-0-
*09	360	N	208	-0-	-0-	-152	-0-	-0-			12	1	196	2	Y	-0-						-0-
10	217	N	205	-0-	-0-	-12	-0-	-0-			13	1	192	2	Y	-0-						-0-

BLACK "A"				WELL #:	20	RRCID ->	209677	COMPL.	DATE	08/04/2004	TOTAL	DEPTH	12770	PERF.12360	- 12370							
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			31	1	495	2	Y	-0-						-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			27	1	464	2	Y	-0-						-0-
07	496	N	491	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			33	1	458	2	Y	-0-						-0-
08	527	N	15	-0-	-0-	-512	-0-	-0-			1	1	14	2	Y	-0-						-0-
*09	480	N	2	-0-	-0-	-478	-0-	-0-			2	2			Y	-0-						-0-
10	496	N	-0-	-0-	-0-	-496	-0-	-0-							Y	-0-						-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
BLACK "A"		WELL #: 19		RRCID -> 210300		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL		DEPTH 12715		PERF.12272 - 12544	
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	* * CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	4464	-0-	4464	9324	261 1	4202 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
06	9844 X	520	-0-	-9324	-0-	28 1	492 2	1	Y	-0-			-0-
07	302 X	302	-0-	-0-	-0-	20 1	282 2	1	Y	-0-			-0-
08	5022 X	65	-0-	-4957	-0-	4 1	61 2	1	Y	-0-			-0-
*09	4860 X	156	-0-	-4704	-0-	9 1	147 2	1	Y	-0-			-0-
10	4464 X	167	-0-	-4297	-0-	10 1	157 2	1	Y	-0-			-0-
ADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 210301		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL		DEPTH 13934		PERF.13402 - 13767	
05	4464 X	4126	-0-	-338	-0-	242 1	3884 2	1	Y	-0-			-0-
06	4230 X	4054	-0-	-176	-0-	222 1	3832 2	1	Y	-0-			-0-
07	4464 X	3999	-0-	-465	-0-	270 1	3729 2	1	Y	-0-			-0-
08	4464 X	4199	-0-	-265	-0-	256 1	3943 2	1	Y	-0-			-0-
*09	4140 X	3874	-0-	-266	-0-	229 1	3645 2	1	Y	-0-			-0-
10	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	285 1	4343 2	1	Y	-0-			-0-
LANCASTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 211603		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL		DEPTH 13458		PERF.12928 - 13260	
05	930 N	367	-0-	-563	-0-	21 1	346 2	1	Y	-0-			-0-
06	652 X	652	-0-	-0-	-0-	36 1	616 2	1	Y	-0-			-0-
07	957 X	957	-0-	-0-	-0-	65 1	892 2	1	Y	-0-			-0-
08	954 X	954	-0-	-0-	-0-	58 1	896 2	1	Y	-0-			-0-
*09	931 X	931	-0-	-0-	-0-	55 1	876 2	1	Y	-0-			-0-
10	961 X	946	-0-	-15	-0-	58 1	888 2	1	Y	-0-			-0-
STEPHENS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 211688		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL		DEPTH 13657		PERF.13420 - 13726	
05	465 N	371	-0-	-94	-0-	22 1	349 2	1	Y	-0-			-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18 1	312 2	1	Y	-0-			-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	27 1	378 2	1	Y	-0-			-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	26 1	408 2	1	Y	-0-			-0-
*09	330 N	291	-0-	-39	-0-	17 1	274 2	1	Y	-0-			-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	27 1	418 2	1	Y	-0-			-0-
ADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 213335		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL		DEPTH 13940		PERF.13416 - 13543	
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	7 1	112 2	1	Y	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2	1	Y	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9 1	125 2	1	Y	-0-			-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12 1	193 2	1	Y	-0-			-0-
*09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16 1	257 2	1	Y	-0-			-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18 1	270 2	1	Y	-0-			-0-
BLACK "A"		WELL #: 18		RRCID -> 214008		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL		DEPTH 12635		PERF.12175 - 12339	
05	1209 N	1123	-0-	-86	-0-	66 1	1057 2	1	Y	-0-			-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14 1	243 2	1	Y	-0-			-0-
07	1519 N	1073	-0-	-446	-0-	72 1	1001 2	1	Y	-0-			-0-
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	94 1	1444 2	1	Y	-0-			-0-
*09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	80 1	1279 2	1	Y	-0-			-0-
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	84 1	1283 2	1	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
WILBURN															
WELL #: 11															
RRCID -> 215750															
COMPL. DATE 04/11/2005															
TOTAL DEPTH 12500												PERF.12188 - 12228			
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		
05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	196	1	2213	2	Y	-0-		-0-		
06	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	162	1	1825	2	Y	-0-		-0-		
07	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	217	1	1896	2	Y	-0-		-0-		
08	2418 X	2081	-0-	-337	-0-	141	1	1940	2	Y	-0-		-0-		
*09	2340 X	1965	-0-	-375	-0-	160	1	1805	2	Y	-0-		-0-		
10	2418 X	2029	-0-	-389	-0-	126	1	1903	2	Y	-0-		-0-		
DANIEL, PETER EST.															
WELL #: 1															
RRCID -> 215780															
COMPL. DATE 05/20/2005															
TOTAL DEPTH 12470												PERF.12027 - 12338			
05	1023 N	783	-0-	-240	-0-	64	1	719	2	N	-0-		90		
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	59	1	668	2	N	-0-		90		
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	71	1	622	2	N	-0-		90		
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	54	1	743	2	N	-0-		90		
*09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	73	1	816	2	N	4		94		
						4	9								
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	74	1	1123	2	N	-0-		94		
WILBURN															
WELL #: 12															
RRCID -> 216679															
COMPL. DATE 06/22/2005															
TOTAL DEPTH 12400												PERF.12138 - 12182			
05	527 N	525	-0-	-2	-0-	43	1	482	2	Y	-0-		12		
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	40	1	455	2	Y	-0-		12		
07	527 N	525	-0-	-2	-0-	54	1	471	2	Y	-0-		12		
08	527 N	509	-0-	-18	-0-	35	1	474	2	Y	-0-		12		
*09	510 N	487	-0-	-23	-0-	40	1	447	2	Y	-0-		12		
10	527 N	489	-0-	-38	-0-	30	1	459	2	Y	-0-		12		
WILBURN															
WELL #: 10															
RRCID -> 217636															
COMPL. DATE 07/27/2005															
TOTAL DEPTH 12379												PERF.12224 - 12248			
05	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	109	1	1226	2	Y	-0-		12		
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	95	1	1064	2	Y	-0-		12		
07	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	126	1	1101	2	Y	-0-		12		
08	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	82	1	1126	2	Y	-0-		12		
*09	1170 N	1143	-0-	-27	-0-	93	1	1050	2	Y	-0-		12		
10	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	75	1	1137	2	Y	-0-		12		
DANIEL, PETER EST.															
WELL #: 2															
RRCID -> 217847															
COMPL. DATE 09/05/2005															
TOTAL DEPTH 12460												PERF.12202 - 12302			
05	1457 N	836	-0-	-621	-0-	68	1	768	2	N	-0-		62		
*06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	156	1	1756	2	N	7		69		
						8	9								
*07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	206	1	1795	2	N	-0-		69		
*08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	141	1	1942	2	N	-0-		69		
*09	1920 N	1621	-0-	-299	-0-	132	1	1489	2	N	-0-		69		
10	2015 N	1720	-0-	-295	-0-	107	1	1613	2	N	-0-	8 7	61		
EVANS, A.O. JR. GU															
WELL #: 19															
RRCID -> 218180															
COMPL. DATE 11/25/2005															
TOTAL DEPTH 12450												PERF.11938 - 12166			
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	131	1	1480	2	Y	-0-		100		
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	65	1	729	2	Y	12		112		
						13	9								
07	930 N	680	-0-	-250	-0-	70	1	610	2	Y	-0-		112		
08	1612 N	892	-0-	-720	-0-	60	1	832	2	Y	-0-		112		
*09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	99	1	1120	2	Y	-0-		112		
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	47	1	716	2	Y	-0-		112		

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILBURN													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 8													NON-ASSOCIATED		
CAPACITY													COMPL. DATE 10/17/2005		
TOTAL DEPTH 12460													PERF.12203 - 12246		
M	ALLOW CODE	GAS 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	
05	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	184	1	2074	2	N	-0-			10	
06	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	161	1	1808	2	N	-0-			10	
07	2170 N	2000	-0-	-170	-0-	206	1	1794	2	N	-0-			10	
08	2263 N	1381	-0-	-882	-0-	94	1	1287	2	N	-0-			10	
*09	1980 N	1791	-0-	-189	-0-	146	1	1645	2	N	-0-			10	
10	2015 N	1269	-0-	-746	-0-	79	1	1190	2	N	-0-			10	

DANIEL, PETER EST.													WELL #: 3		
RRCID -> 218675													COMPL. DATE 01/09/2006		
TOTAL DEPTH 12450													PERF.12180 - 12286		
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	137	1	1543	2	N	-0-			36	
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	128	1	1439	2	N	-0-			43	
						8	9								
07	1798 N	1600	-0-	-198	-0-	165	1	1435	2	N	-0-			43	
08	1674 N	1516	-0-	-158	-0-	103	1	1413	2	N	-0-			43	
*09	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	140	1	1577	2	N	-0-			43	
10	1612 N	799	-0-	-813	-0-	50	1	749	2	N	-0-			43	

WILBURN													WELL #: 13		
RRCID -> 222739													COMPL. DATE 06/09/2006		
TOTAL DEPTH 12430													PERF.12175 - 12187		
05	1860 N	1748	-0-	-112	-0-	142	1	1606	2	N	-0-			-0-	
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	124	1	1402	2	N	-0-			-0-	
07	1984 N	1958	-0-	-26	-0-	201	1	1757	2	N	-0-			-0-	
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	118	1	1624	2	N	-0-			-0-	
*09	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	181	1	2041	2	N	-0-			-0-	
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	130	1	1971	2	N	-0-			-0-	

DANIEL, PETER EST.													WELL #: 4		
RRCID -> 225291													COMPL. DATE 06/30/2006		
TOTAL DEPTH 12455													PERF.12184 - 12295		
05	1705 N	1278	-0-	-427	-0-	104	1	1174	2	N	-0-			68	
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	43	1	484	2	N	-0-			68	
07	1767 N	1641	-0-	-126	-0-	169	1	1472	2	N	-0-			68	
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	117	1	1601	2	N	-0-			68	
*09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	146	1	1644	2	N	-0-			68	
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	106	1	1595	2	N	-0-			68	

WILLIFORD "B"													WELL #: 2		
RRCID -> 226307													COMPL. DATE 12/09/2006		
TOTAL DEPTH 14850													PERF.12828 - 13840		
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-	
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-	
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-	
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-	
*09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-	
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			-0-	

HIGH "A"													WELL #: 15		
RRCID -> 226905													COMPL. DATE 01/04/2007		
TOTAL DEPTH 12605													PERF.12208 - 12480		
05	837 N	791	-0-	-46	-0-	46	1	745	2	Y	-0-			-0-	
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	50	1	870	2	Y	-0-			-0-	
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	58	1	797	2	Y	-0-			-0-	
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	53	1	816	2	Y	-0-			-0-	
*09	930 N	784	-0-	-146	-0-	46	1	738	2	Y	-0-			-0-	
10	868 N	812	-0-	-56	-0-	50	1	762	2	Y	-0-			-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
JOHNSON "A"		WELL #: 17		RRCID -> 228182		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 12600	
								PERF.12176 - 12287	
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
05	527 N	425	-0-	-102	-0-	25 1	400 2	Y	-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	31 1	536 2	Y	-0-
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	60 1	836 2	Y	-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	50 1	774 2	Y	-0-
*09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	35 1	551 2	Y	-0-
10	899 N	490	-0-	-409	-0-	30 1	460 2	Y	-0-
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 7		RRCID -> 229223		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12600	
								PERF.12042 - 12314	
05	1674 N	1478	-0-	-196	-0-	120 1	1358 2	N	-0-
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	104 1	1170 2	N	-0-
						20 9			18
07	1023 N	596	-0-	-427	-0-	61 1	535 2	N	-0-
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	121 1	1660 2	N	-0-
*09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	134 1	1505 2	N	-0-
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	99 1	1504 2	N	-0-
WILBURN		WELL #: 14		RRCID -> 229225		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 12600	
								PERF.12206 - 12296	
05	2356 N	2282	-0-	-74	-0-	186 1	2096 2	N	-0-
06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	181 1	2038 2	N	-0-
07	2356 N	2328	-0-	-28	-0-	239 1	2089 2	N	-0-
08	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	156 1	2142 2	N	-0-
*09	2220 N	1905	-0-	-315	-0-	155 1	1750 2	N	-0-
10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	155 1	2336 2	N	-0-
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 6		RRCID -> 229718		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12595	
								PERF.12062 - 12313	
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	142 1	1602 2	N	-0-
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	80 1	907 2	N	-0-
07	1147 N	977	-0-	-170	-0-	100 1	877 2	N	-0-
08	1147 N	830	-0-	-317	-0-	56 1	774 2	N	-0-
*09	990 N	750	-0-	-240	-0-	61 1	689 2	N	-0-
10	992 N	720	-0-	-272	-0-	45 1	675 2	N	-0-
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 21		RRCID -> 229720		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12475	
								PERF.11992 - 12261	
05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	168 1	1896 2	N	-0-
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	138 1	1549 2	N	-0-
07	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	205 1	1790 2	N	-0-
08	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	145 1	1998 2	N	-0-
*09	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	166 1	1867 2	N	-0-
10	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	126 1	1905 2	N	-0-
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 23		RRCID -> 230092		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12570	
								PERF. 1996 - 12324	
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	71 1	797 2	N	-0-
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	64 1	716 2	N	-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	76 1	664 2	N	-0-
08	868 N	757	-0-	-111	-0-	51 1	706 2	N	-0-
*09	780 N	758	-0-	-22	-0-	62 1	696 2	N	-0-
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	48 1	725 2	N	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903								
HIGH "A"				WELL #:	12	RRCID ->	231169	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12114 - 12375
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		82	1	1320	2	Y	-0-	-0-
06	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-		69	1	1189	2	Y	-0-	-0-
07	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-		77	1	1068	2	Y	-0-	-0-
08	1519 X	1286	-0-	-233	-0-		78	1	1208	2	Y	-0-	-0-
*09	1470 X	1279	-0-	-191	-0-		76	1	1203	2	Y	-0-	-0-
10	1395 X	1245	-0-	-150	-0-		77	1	1168	2	Y	-0-	-0-

WILBURN				WELL #:	15	RRCID ->	231883	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12160 - 12953
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-		94	1	1056	2	N	-0-	-0-
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-		154	1	1740	2	N	-0-	-0-
07	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-		196	1	1707	2	N	-0-	-0-
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-		141	1	1935	2	N	-0-	-0-
*09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-		172	1	1933	2	N	-0-	-0-
10	1891 N	1421	-0-	-470	-0-		88	1	1333	2	N	-0-	-0-

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	22	RRCID ->	232270	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL	DEPTH	12582	PERF.11982 - 12302
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-		56	1	632	2	Y	-0-	25
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-		51	1	578	2	Y	-0-	25
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-		67	1	588	2	Y	-0-	25
08	682 N	589	-0-	-93	-0-		40	1	549	2	Y	-0-	25
*09	630 N	543	-0-	-87	-0-		44	1	499	2	Y	-0-	25
10	651 N	527	-0-	-124	-0-		33	1	494	2	Y	-0-	25

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	24	RRCID ->	233586	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.12054 - 12344
05	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-		273	1	3085	2	N	3	105
06	3120 X	3078	-0-	-42	-0-		251	1	2823	2	N	4	109
07	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-		348	1	3033	2	N	-0-	109
08	3224 X	3188	-0-	-36	-0-		216	1	2972	2	N	-0-	109
*09	3120 X	2726	-0-	-394	-0-		222	1	2504	2	N	-0-	109
10	3224 X	1673	-0-	-1551	-0-		104	1	1569	2	N	-0-	109

EVANS, A.O. JR. GU				WELL #:	20	RRCID ->	234743	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.12022 - 12298
05	961 N	842	-0-	-119	-0-		68	1	774	2	N	-0-	20
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-		73	1	821	2	N	7	27
07	992 N	846	-0-	-146	-0-		87	1	759	2	N	-0-	27
08	837 N	826	-0-	-11	-0-		56	1	770	2	N	-0-	27
*09	900 N	780	-0-	-120	-0-		64	1	716	2	N	-0-	27
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		65	1	988	2	N	6	33

TURNER "A"				WELL #:	10	RRCID ->	253412	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL	DEPTH	15220	PERF.12412 - 12620
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-		89	1	1427	2	Y	-0-	-0-
06	938 X	938	-0-	-0-	-0-		51	1	887	2	Y	-0-	-0-
07	496 X	377	-0-	-119	-0-		25	1	352	2	Y	-0-	-0-
08	1519 X	745	-0-	-774	-0-		45	1	700	2	Y	-0-	-0-
*09	1470 X	725	-0-	-745	-0-		43	1	682	2	Y	-0-	-0-
10	1519 X	718	-0-	-801	-0-		44	1	674	2	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	3	RRCID ->	167174	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12278	- 12584
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1866	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-			-0-
07	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	3333	-0-	-233	-233	3332	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2739 N	2506	-0-	-233	-0-	2506	2			N	-0-			-0-
10	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2464	2	1	9	N	1	1	8	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	4	RRCID ->	169029	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.12182	- 12408
05	2356 X	1743	-0-	-613	-0-	1742	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2280 N	2159	-0-	-121	-0-	2158	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2170 N	2038	-0-	-132	-0-	2037	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	1736 N	1351	-0-	-385	-0-	1350	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-			-0-
10	2046 N	1306	-0-	-740	-0-	1305	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
05	1643 N	836	-0-	-807	-0-	836	2			Y	-0-			-0-
06	1590 N	976	-0-	-614	-0-	976	2			Y	-0-			-0-
07	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-			-0-
08	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-			-0-
09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-			-0-
10	1643 N	1545	-0-	-98	-0-	1545	2			Y	-0-			-0-

CUMMINS A				WELL #:	1	RRCID ->	173610	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL	DEPTH	12567	PERF.12174	- 12400
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	3379 X	3281	-0-	-98	-0-	3280	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	3270 X	480	-0-	-2790	-0-	480	2			N	-0-			-0-
07	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3807	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3680	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	3270 X	1818	-0-	-1452	-0-	1818	2			N	-0-			-0-
10	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4223	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAMBERT UNIT "B"				WELL #:	2	RRCID ->	178243	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.12932	- 12969
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
WEBB "A"				WELL #:	1	RRCID ->	178674	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12694 - 12926
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	2		N	-0-			-0-
06	660 N	459	-0-	-201	-0-	459	2		N	-0-			-0-
07	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	2		N	-0-			-0-
08	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2		N	-0-			-0-
09	450 N	409	-0-	-41	-0-	409	2		N	-0-			-0-
10	496 N	420	-0-	-76	-0-	420	2		N	-0-			-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	8	RRCID ->	179187	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL	DEPTH	12822	PERF.12112 - 12392
05	1953 N	1380	-0-	-573	-0-	1379	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	1380 N	1243	-0-	-137	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			-0-
08	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1668	2	1 9	N	1	1 8		-0-
DAVIDSON, W. A.				WELL #:	3	RRCID ->	179537	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL	DEPTH	12401	PERF.11928 - 12236
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		Y	-0-			-0-
06	750 N	669	-0-	-81	-0-	669	2		Y	-0-			-0-
07	682 N	606	-0-	-76	-0-	606	2		Y	-0-			-0-
08	682 N	621	-0-	-61	-0-	621	2		Y	-0-			-0-
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		Y	-0-			-0-
10	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
05	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2		Y	-0-			-0-
06	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2		Y	-0-			-0-
07	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2		Y	-0-			-0-
08	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2		Y	-0-			-0-
09	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		Y	-0-			-0-
10	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		Y	-0-			-0-
DAVIDSON, W. A.				WELL #:	4	RRCID ->	179539	COMPL. DATE	05/20/2000	TOTAL	DEPTH	12436	PERF.12066 - 12356
05	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		Y	-0-			-0-
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		Y	-0-			-0-
07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1789	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1447	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		Y	-0-			-0-
10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2005	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
WIEBOLT GU				WELL #:	4	RRCID ->	179729	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL	DEPTH	12457	PERF.12036 - 12286
05	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		Y	-0-			-0-
06	2250 N	125	-0-	-2125	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
07	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2619	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
08	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2798	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
09	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		Y	-0-			-0-
10	2511 N	1503	-0-	-1008	-0-	1503	2		Y	-0-			-0-
CUMMINS A				WELL #:	2	RRCID ->	180082	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL	DEPTH	12465	PERF.11960 - 12318
05	806 N	714	-0-	-92	-0-	714	2		Y	-0-			5
06	690 N	679	-0-	-11	-0-	670	2	9 9	Y	8	10 1		3
07	775 N	660	-0-	-115	-0-	660	2		Y	-0-			3
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		Y	-0-			3
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		Y	-0-			3
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		Y	-0-			3

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
WEBB A				WELL #:	2R	RRCID ->	180086	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.12250 - 12722				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			5	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	10	1	1	8	3	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			3	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			3	
WATSON				WELL #:	2	RRCID ->	180324	COMPL. DATE	09/02/2001	TOTAL	DEPTH	15300	PERF.13176 - 15172				
05	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-	
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-	
07	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-	
08	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-	
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-	
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-	
BEST UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	180384	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL	DEPTH	14410	PERF.13426 - 13802				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
CUMMINS A				WELL #:	3	RRCID ->	180854	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL	DEPTH	12630	PERF. 8712 - 12069				
05	1922 N	1899	-0-	-23	-0-	1851	2	48	9	Y	44	44	8			5	
06	1920 N	1717	-0-	-203	-0-	1696	2	21	9	Y	19	10	1	11	8	3	
07	1953 N	1554	-0-	-399	-0-	1522	2	32	9	Y	29	29	8			3	
08	1891 N	1653	-0-	-238	-0-	1649	2	4	9	Y	4	4	8			3	
09	1710 N	1623	-0-	-87	-0-	1617	2	6	9	Y	5	5	8			3	
10	1550 N	1245	-0-	-305	-0-	1232	2	13	9	Y	12	12	8			3	
CUMMINS A				WELL #:	4	RRCID ->	181127	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL	DEPTH	12680	PERF. N/A				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-	
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-	
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-	
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-	
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-	
WEBB A				WELL #:	3	RRCID ->	181306	COMPL. DATE	05/29/2019	TOTAL	DEPTH	12850	PERF. 9456 - 12282				
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-	
HUNT GAS UNIT 4				WELL #:	2	RRCID ->	181343	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL	DEPTH	12805	PERF.12634 - 12687				
05	992 N	788	-0-	-204	-0-	788	2			Y	-0-					5	
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	727	2	9	9	Y	8	10	1			3	
07	775 N	536	-0-	-239	-0-	536	2			Y	-0-					3	
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					3	
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					3	
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					3	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
WEBB A				WELL #:	8	RRCID ->	181344	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12460 - 12835
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-		-0-
06		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		Y	-0-		-0-
07		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		Y	-0-		-0-
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		Y	-0-		-0-
09		360 N	341	-0-	-19	-0-	341	2		Y	-0-		-0-
10		372 N	326	-0-	-46	-0-	326	2		Y	-0-		-0-

WEBB A				WELL #:	7	RRCID ->	181785	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.12748 - 12813
05		3038 X	3003	-0-	-35	-0-	3002	2	1 9	Y	1	1 8	4
06		3810 X	3031	-0-	-779	-0-	3021	2	10 9	Y	9	10 1	3
07		4278 X	4240	-0-	-38	-0-	4240	2		Y	-0-		3
08		4278 X	3396	-0-	-882	-0-	3396	2		Y	-0-		3
09		4140 X	3127	-0-	-1013	-0-	3127	2		Y	-0-		3
10		4247 X	2663	-0-	-1584	-0-	2663	2		Y	-0-		3

WILLIFORD "A"				WELL #:	1	RRCID ->	181964	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL	DEPTH	14530	PERF.14360 - 14412
05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-		-0-
06		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-		-0-
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-		-0-
08		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-		-0-
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-		-0-
10		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-		-0-

MCSWANE UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	182153	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL	DEPTH	14220	PERF.13401 - 14008
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCSWANE UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	183241	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL	DEPTH	14367	PERF.13343 - 14367
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT #3				WELL #:	4	RRCID ->	183834	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.12262 - 12642
05		310 N	243	-0-	-67	-0-	243	2		Y	-0-		-0-
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-		-0-
07		310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2		Y	-0-		-0-
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-		-0-
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	-0-		-0-
10		310 N	145	-0-	-165	-0-	145	2		Y	-0-		-0-

WILLIFORD "A"				WELL #:	2	RRCID ->	183956	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL	DEPTH	14634	PERF.14492 - 14507
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
CUMMINS A			WELL #:		5	RRCID -> 184261		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL	DEPTH	12530	PERF. 8726 - 11402
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2261	2	15 9	Y	14	14 8	5
06	2280	N	2092	-0-	-188	-0-	2080	2	12 9	Y	11	10 1	3
07	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	2076	2	10 9	Y	9	9 8	3
08	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	2205	2	2 9	Y	2	2 8	3
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2189	2	1 9	Y	1	1 8	3
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2335	2	4 9	Y	4	4 8	3

H. L. & P. UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL	DEPTH	15732	PERF. 9075 - 13221
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WIEBOLT GU			WELL #:		3	RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL	DEPTH	12456	PERF.12044 - 12300
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		Y	-0-		-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2023	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2067	2	3 9	Y	3	3 8	-0-
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1994	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2041	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2142	2	2 9	Y	2	2 8	-0-

WEBB A			WELL #:		4	RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL	DEPTH	12850	PERF.12390 - 12709
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2		Y	-0-		-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		Y	-0-		-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		Y	-0-		-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		Y	-0-		-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		Y	-0-		-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		Y	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.			WELL #:		6	RRCID -> 185358		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL	DEPTH	12404	PERF.12054 - 12314
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		Y	-0-		-0-
06	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	2		Y	-0-		-0-
07	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	1107	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
08	1209	N	1061	-0-	-148	-0-	1060	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1088	2		Y	-0-		-0-
10	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1078	2	1 9	Y	1	1 8	-0-

HUNT GAS UNIT 4			WELL #:		3	RRCID -> 185369		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL	DEPTH	12880	PERF.12322 - 12758
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-		1
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2		Y	-0-	1 1	-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		Y	-0-		-0-
08	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	2		Y	-0-		-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-		-0-
10	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2		Y	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.			WELL #:		5	RRCID -> 185442		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL	DEPTH	12495	PERF.11988 - 12381
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		Y	-0-		-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		Y	-0-		-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		Y	-0-		-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		Y	-0-		-0-
09	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	2		Y	-0-		-0-
10	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	2		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
HUNT GAS UNIT #3				WELL #:	3	RRCID ->	185516	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL	DEPTH	13130	PERF.12238 - 12606
M	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
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2			Y	-0-			-0-
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	371 2			Y	-0-			-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2			Y	-0-			-0-
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	386 2			Y	-0-			-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2			Y	-0-			-0-
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	378 2			Y	-0-			-0-

CUMMINS A				WELL #:	7	RRCID ->	185818	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL	DEPTH	12585	PERF.12065 - 12408
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 2		1 9	Y	1	1 8		5
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 2		9 9	Y	8	10 1		3
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	2 2		1 9	Y	1	1 8		3
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2			Y	-0-			3
09	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 2			Y	-0-			3
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			Y	-0-			3

W. T. COCHRUM GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	185819	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL	DEPTH	12453	PERF.12100 - 12330
05	3100 N	3855	-0-	755	755	3855 2			Y	-0-			-0-
06	3000 N	2478	-0-	-522	233	2478 2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	2901	-0-	-199	34	2900 2		1 9	Y	1	1 8		-0-
08	2158 X	2124	-0-	-34	-0-	2124 2			Y	-0-			-0-
09	1230 X	883	-0-	-347	-0-	883 2			Y	-0-			-0-
10	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2			Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4				WELL #:	4	RRCID ->	185827	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL	DEPTH	13225	PERF.12646 - 13125
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1053 2		1 9	Y	1	1 8		-0-
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1830 2		1 9	Y	1	1 8		-0-
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1705 2		3 9	Y	3	3 8		-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1372 2		2 9	Y	2	2 8		-0-
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1265 2		1 9	Y	1	1 8		-0-
10	930 N	816	-0-	-114	-0-	814 2		2 9	Y	2	2 8		-0-

WIEBOLT GU				WELL #:	6	RRCID ->	186083	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL	DEPTH	12332	PERF.11804 - 12240
05	1581 N	1209	-0-	-372	-0-	1209 2			Y	-0-			-0-
06	1620 N	1002	-0-	-618	-0-	1002 2			Y	-0-			-0-
07	1364 N	1083	-0-	-281	-0-	1082 2		1 9	Y	1	1 8		-0-
08	1209 N	1059	-0-	-150	-0-	1058 2		1 9	Y	1	1 8		-0-
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2			Y	-0-			-0-
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1173 2		1 9	Y	1	1 8		-0-

WEBB A				WELL #:	9	RRCID ->	186094	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL	DEPTH	13180	PERF.12688 - 13043
05	3317 X	158	-0-	-3159	-0-	158 2			Y	-0-			4
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-				Y	-0-	4 1		-0-
07	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-				Y	-0-			-0-
08	3317 X	980	-0-	-2337	-0-	980 2			Y	-0-			-0-
09	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583 2			Y	-0-			-0-
10	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763 2			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #:		5	RRCID -> 186102		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL	DEPTH	13140	PERF.12632 - 13050				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		124 N	60	-0-	-64	-0-	60 2			Y	-0-					1
06		60 N	32	-0-	-28	-0-	32 2			Y	-0-	1	1			-0-
07		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2			Y	-0-					-0-
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			Y	-0-					-0-
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			Y	-0-					-0-
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2			Y	-0-					-0-
WEBB A		WELL #:		11	RRCID -> 186103		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL	DEPTH	13210	PERF.12709 - 13054				
05		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2			Y	-0-					-0-
06		1080 N	892	-0-	-188	-0-	892 2			Y	-0-					-0-
07		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2			Y	-0-					-0-
08		930 N	904	-0-	-26	-0-	904 2			Y	-0-					-0-
09		900 N	879	-0-	-21	-0-	879 2			Y	-0-					-0-
10		930 N	530	-0-	-400	-0-	530 2			Y	-0-					-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		9	RRCID -> 186124		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11732 - 12542				
05		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1185 2	1	9	N	1	1	8			-0-
06		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2			N	-0-					-0-
07		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2			N	-0-					-0-
08		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1571 2	1	9	N	1	1	8			-0-
09		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2			N	-0-					-0-
10		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1466 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				
05		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3288 2	1	9	N	1	1	8			-0-
06		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 2			N	-0-					-0-
07		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 2			N	-0-					-0-
08		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2			N	-0-					-0-
09		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2			N	-0-					-0-
10		1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2			N	-0-					-0-
WIEBOLT GU		WELL #:		5	RRCID -> 186542		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL	DEPTH	12380	PERF.12016 - 12290				
05		1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010 2			Y	-0-					-0-
06		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2			Y	-0-					-0-
07		899 N	876	-0-	-23	-0-	875 2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08		1023 N	755	-0-	-268	-0-	755 2			Y	-0-					-0-
09		990 N	730	-0-	-260	-0-	730 2			Y	-0-					-0-
10		935 N	935	-0-	-0-	-0-	934 2	1	9	Y	1	1	8			-0-
CUMMINS A		WELL #:		6	RRCID -> 186833		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL	DEPTH	12625	PERF.12372 - 12512				
05		3782 X	851	-0-	-2931	-0-	851 2			Y	-0-					4
06		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4789 2	9	9	Y	8	9	1			3
07		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 2			Y	-0-					3
08		3565 X	2947	-0-	-618	-0-	2947 2			Y	-0-					3
09		3660 X	3247	-0-	-413	-0-	3247 2			Y	-0-					3
10		3782 X	3380	-0-	-402	-0-	3380 2			Y	-0-					3
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		11	RRCID -> 186916		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL	DEPTH	12843	PERF.12301 - 12672				
05		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1780 2	1	9	N	1	1	8			-0-
06		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2000 2	1	9	N	1	1	8			-0-
07		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2			N	-0-					-0-
08		3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	3075 2	1	9	N	1	1	8			-0-
09		3000 N	3830	-0-	830	-0-	3830 2			N	-0-					-0-
10		3100 N	3292	-0-	192	-0-	3291 2	1	9	N	1	1	8			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
HUNT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	186993	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12038	-	12306		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	10	RRCID ->	187186	COMPL. DATE	11/22/2001	TOTAL	DEPTH	12912	PERF.11872	-	12624		
05	2542	X	2458	-0-	-84	-0-	2457	2	1 9	N	1	1 8			-0-		
06	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2		N	-0-				-0-		
07	2542	N	1980	-0-	-562	-0-	1980	2		N	-0-				-0-		
08	2449	N	2036	-0-	-413	-0-	2036	2		N	-0-				-0-		
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-				-0-		
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		N	-0-				-0-		

HUNT GAS UNIT NO. 4				WELL #:	6	RRCID ->	187206	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12620	-	12630		
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		Y	-0-				-0-		
06	810	N	618	-0-	-192	-0-	618	2		Y	-0-				-0-		
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		Y	-0-				-0-		
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		Y	-0-				-0-		
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		Y	-0-				-0-		
10	837	N	725	-0-	-112	-0-	725	2		Y	-0-				-0-		

WEBB A				WELL #:	14	RRCID ->	187247	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.12840	-	13215		
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		Y	-0-				-0-		
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		Y	-0-				-0-		
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		Y	-0-				-0-		
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		Y	-0-				-0-		
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		Y	-0-				-0-		
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		Y	-0-				-0-		

EUBANK-BEENE				WELL #:	1	RRCID ->	187281	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12480	-	12486		
05	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		Y	-0-				-0-		
06	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		Y	-0-				-0-		
07	868	X	419	-0-	-449	-0-	419	2		Y	-0-				-0-		
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-				-0-		
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-				-0-		
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-				-0-		

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	13	RRCID ->	187326	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL	DEPTH	12735	PERF.11752	-	12118		
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-				-0-		
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-				-0-		
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-				-0-		
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-				-0-		
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-				-0-		
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-				-0-		

CURRY				WELL #:	1	RRCID ->	187613	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11894	-	12253		
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		Y	-0-				1		
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2		Y	-0-	1 1			-0-		
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		Y	-0-				-0-		
08	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	2		Y	-0-				-0-		
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		Y	-0-				-0-		
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		Y	-0-				-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
WEBB A				WELL #:	12	RRCID ->	187998	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL	DEPTH	13421	PERF.12372 - 13178	
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	
05		558 N	446 -0-	-112	-0-	446	2			Y	-0-			3
06		403 N	403 -0-	-0-	-0-	399	2	4	9	Y	4	6	1	1
07		558 N	484 -0-	-74	-0-	484	2			Y	-0-			1
08		477 N	477 -0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-			1
09		412 N	412 -0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-			1
10		496 N	368 -0-	-128	-0-	368	2			Y	-0-			1

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	15	RRCID ->	188716	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL	DEPTH	12828	PERF.12347 - 12658	
05		2621 X	2621 -0-	-0-	-0-	2620	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		3517 X	3517 -0-	-0-	-0-	3516	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		2433 X	2433 -0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-			-0-
08		3090 N	3090 -0-	-0-	-0-	3089	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09		2683 X	2683 -0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-			-0-
10		1222 X	1222 -0-	-0-	-0-	1221	2	1	9	N	1	1	8	-0-

HUNT GAS UNIT 4				WELL #:	7	RRCID ->	188769	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL	DEPTH	12715	PERF.12532 - 12596	
05		1178 N	1142 -0-	-36	-0-	1142	2			Y	-0-			-0-
06		1110 N	1057 -0-	-53	-0-	1057	2			Y	-0-			-0-
07		1147 N	1001 -0-	-146	-0-	1001	2			Y	-0-			-0-
08		1147 N	1087 -0-	-60	-0-	1087	2			Y	-0-			-0-
09		1050 N	772 -0-	-278	-0-	772	2			Y	-0-			-0-
10		1361 N	1361 -0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-			-0-

WEBB A				WELL #:	10	RRCID ->	189393	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL	DEPTH	13010	PERF.12522 - 12846	
05		1874 N	1874 -0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-			-0-
06		1800 N	1800 -0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-			-0-
07		1839 N	1839 -0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-			-0-
08		1842 N	1842 -0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-			-0-
09		1791 N	1791 -0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-			-0-
10		1883 N	1883 -0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-			-0-

WIEBOLT GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	189513	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL	DEPTH	12425	PERF.12039 - 12312	
05		1643 N	1622 -0-	-21	-0-	1622	2			Y	-0-			-0-
06		2400 N	2141 -0-	-259	-0-	2141	2			Y	-0-			-0-
07		1860 N	1151 -0-	-709	-0-	1150	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
08		1889 N	1889 -0-	-0-	-0-	1888	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
09		2130 N	1943 -0-	-187	-0-	1943	2			Y	-0-			-0-
10		1195 N	1195 -0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	16	RRCID ->	189934	COMPL. DATE	03/31/2002	TOTAL	DEPTH	12961	PERF.12246 - 12534	
05		1226 N	1226 -0-	-0-	-0-	1225	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		1036 N	1036 -0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
07		930 N	402 -0-	-528	-0-	402	2			N	-0-			-0-
08		1240 N	787 -0-	-453	-0-	786	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09		1483 N	1483 -0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-			-0-
10		1210 N	1210 -0-	-0-	-0-	1209	2	1	9	N	1	1	8	-0-

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	7	RRCID ->	189961	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL	DEPTH	12502	PERF.11471 - 12304	
05		769 N	769 -0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-			-0-
06		600 N	529 -0-	-71	-0-	529	2			Y	-0-			-0-
07		559 N	559 -0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-			-0-
08		692 N	692 -0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-			-0-
09		565 N	565 -0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-			-0-
10		590 N	590 -0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY DAVIDSON, W. A.				//CONT.// 24478 150 386310 WELL #:	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				WELL #:	8	RRCID ->	190175	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	11996	-	12220
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
05		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2			Y	-0-					-0-
06		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2			Y	-0-					-0-
07		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2			Y	-0-					-0-
08		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2			Y	-0-					-0-
09		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2			Y	-0-					-0-
10		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2			Y	-0-					-0-
WIEBOLT GU				WELL #:	10	RRCID ->	191226	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	11882	-	12296
05		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2			Y	-0-					-0-
06		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2			Y	-0-					-0-
07		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2823 2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08		2139 N	1312	-0-	-827	-0-	1312 2			Y	-0-					-0-
09		2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943 2			Y	-0-					-0-
10		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2560 2	1	9	Y	1	1	8			-0-
WIEBOLT GU				WELL #:	8	RRCID ->	191360	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	12025	-	12302
05		620 N	558	-0-	-62	-0-	558 2			Y	-0-					-0-
06		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2			Y	-0-					-0-
07		558 N	556	-0-	-2	-0-	556 2			Y	-0-					-0-
08		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2			Y	-0-					-0-
09		630 N	564	-0-	-66	-0-	564 2			Y	-0-					-0-
10		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2			Y	-0-					-0-
WEBB A				WELL #:	17	RRCID ->	192068	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.	12269	-	12574
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			Y	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			Y	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					-0-
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			Y	-0-					-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-					-0-
WEBB A				WELL #:	18	RRCID ->	193041	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.	12643	-	13037
05		5208 X	3367	-0-	-1841	-0-	3367 2			Y	-0-					-0-
06		5040 X	3536	-0-	-1504	-0-	3536 2			Y	-0-					-0-
07		5208 X	3331	-0-	-1877	-0-	3331 2			Y	-0-					-0-
08		5208 X	1333	-0-	-3875	-0-	1333 2			Y	-0-					-0-
09		5040 X	640	-0-	-4400	-0-	640 2			Y	-0-					-0-
10		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603 2			Y	-0-					-0-
WEBB A				WELL #:	13	RRCID ->	193628	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL	DEPTH	13405	PERF.	12833	-	13291
05		926 N	926	-0-	-0-	-0-	925 2	1	9	Y	1	1	8			5
06		992 N	992	-0-	-0-	-0-	983 2	9	9	Y	8	10	1			3
07		940 N	940	-0-	-0-	-0-	939 2	1	9	Y	1	1	8			3
08		775 N	760	-0-	-15	-0-	760 2			Y	-0-					3
09		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2			Y	-0-					3
10		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2			Y	-0-					3
WEBB A				WELL #:	6	RRCID ->	195757	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.	12958	-	13344
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2			Y	-0-					-0-
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2			Y	-0-					-0-
07		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2			Y	-0-					-0-
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2			Y	-0-					-0-
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2			Y	-0-					-0-
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
WEBB A				WELL #:	19	RRCID ->	196256	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL	DEPTH	13450	PERF.12908 - 13242		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		2046 N	1301	-0-	-745	-0-	1301	2			Y	-0-			4
06		1530 N	1261	-0-	-269	-0-	1254	2	7	9	Y	6	8	1	2
07		3100 N	3299	-0-	199	199	3299	2			Y	-0-			2
08		3100 N	3394	-0-	294	493	3394	2			Y	-0-			2
09		3000 N	3273	-0-	273	766	3273	2			Y	-0-			2
10		3890 X	3124	-0-	-766	-0-	3124	2			Y	-0-			2

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	19	RRCID ->	196347	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL	DEPTH	12675	PERF.11860 - 12579		
05		3875 X	2825	-0-	-1050	-0-	2824	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		3870 X	3077	-0-	-793	-0-	3077	2			N	-0-			-0-
07		3999 X	2966	-0-	-1033	-0-	2966	2			N	-0-			-0-
08		3999 X	2043	-0-	-1956	-0-	2043	2			N	-0-			-0-
09		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-			-0-
10		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3216	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		
05		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2847	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06		2550 X	2184	-0-	-366	-0-	2183	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		2635 X	1847	-0-	-788	-0-	1846	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08		2635 X	1863	-0-	-772	-0-	1862	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09		2550 X	794	-0-	-1756	-0-	794	2			N	-0-			-0-
10		2635 X	1048	-0-	-1587	-0-	1047	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		
05		4340 X	3493	-0-	-847	-0-	3492	2	1	9	Y	1	1	8	5
06		4200 X	3230	-0-	-970	-0-	3221	2	9	9	Y	8	10	1	3
07		4340 X	3233	-0-	-1107	-0-	3232	2	1	9	Y	1	1	8	3
08		4309 X	3094	-0-	-1215	-0-	3094	2			Y	-0-			3
09		3540 X	3149	-0-	-391	-0-	3149	2			Y	-0-			3
10		3503 X	3116	-0-	-387	-0-	3116	2			Y	-0-			3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	12	RRCID ->	196743	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL	DEPTH	12954	PERF.12416 - 12784		
05		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5256	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5941	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-			-0-
08		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4039	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-			-0-
10		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3694	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		
05		1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1877	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2544	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2793	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1989	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-			-0-
10		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2538	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		
05		16146 X	4761	-0-	-11385	-0-	4761	2			Y	-0-			-0-
06		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-			-0-
07		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-			-0-
08		2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-			-0-
09		2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-			-0-
10		7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
WEBB A				WELL #:	5	RRCID ->	199247	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12411 - 12755	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-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	3	-0-	3	3		3 2		Y	-0-			-0-
HUNT GAS UNIT 4														
					WELL #:	8	RRCID ->	200177	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12290 - 12690
05		486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-			2
06		618 X	618	-0-	-0-	-0-	614	2	4 9	Y	-0-	5 1		1
07		620 X	547	-0-	-73	-0-	547	2		Y	-0-			1
08		620 X	286	-0-	-334	-0-	286	2		Y	-0-			1
09		630 X	395	-0-	-235	-0-	395	2		Y	-0-			1
10		651 X	369	-0-	-282	-0-	369	2		Y	-0-			1
COCHRUM, W.T. GAS UNIT														
					WELL #:	2	RRCID ->	202353	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.12053 - 12368
05		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		Y	-0-			-0-
06		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		Y	-0-			-0-
07		988 N	988	-0-	-0-	-0-	987	2	1 9	Y	-0-	1 8		-0-
08		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2		Y	-0-			-0-
09		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		Y	-0-			-0-
10		775 N	245	-0-	-530	-0-	245	2		Y	-0-			-0-
HUNT GAS UNIT #3														
					WELL #:	5	RRCID ->	205081	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.12201 - 12572
05		1209 N	1087	-0-	-122	-0-	1087	2		Y	-0-			-0-
06		1140 N	1066	-0-	-74	-0-	1066	2		Y	-0-			-0-
07		1178 N	1092	-0-	-86	-0-	1092	2		Y	-0-			-0-
08		1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1052	2		Y	-0-			-0-
09		1080 N	1050	-0-	-30	-0-	1050	2		Y	-0-			-0-
10		1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2		Y	-0-			-0-
WIEBOLT GU														
					WELL #:	11	RRCID ->	205888	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.12020 - 12334
05		3100 N	7934	-0-	4834	15253	7934	2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	7867	-0-	4867	20120	7867	2		Y	-0-			-0-
07		25026 X	4906	-0-	-20120	-0-	4906	2		Y	-0-			-0-
08		6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2		Y	-0-			-0-
09		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2		Y	-0-			-0-
10		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2		Y	-0-			-0-
BLAIR, ORA														
					WELL #:	2	RRCID ->	206509	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.12739 - 13168
05		3100 N	2928	-0-	-172	3554	2928	2		Y	-0-			5
06		4840 X	1286	-0-	-3554	-0-	1279	2	7 9	Y	-0-	9 1		2
07		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2		Y	-0-			2
08		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2		Y	-0-			2
09		2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2		Y	-0-			2
10		992 X	30	-0-	-962	-0-	30	2		Y	-0-			2
WEBB A														
					WELL #:	16	RRCID ->	208310	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.12723 - 13035
05	14B2	EXT	878	-0-	878	4912	878	2		Y	-0-			-0-
06		7649 X	2737	-0-	-4912	-0-	2737	2		Y	-0-			-0-
07		1736 X	1444	-0-	-292	-0-	1444	2		Y	-0-			-0-
08		1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		Y	-0-			-0-
09		2730 X	1621	-0-	-1109	-0-	1621	2		Y	-0-			-0-
10		2821 X	1992	-0-	-829	-0-	1992	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
CUMMINS A				WELL #:	8	RRCID ->	216671	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12199	- 12391			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05	17940 X	2970	-0-	-14970	-0-		2970	2			Y	-0-			-0-		
06	3930 X	2931	-0-	-999	-0-		2931	2			Y	-0-			-0-		
07	4061 X	3231	-0-	-830	-0-		3231	2			Y	-0-			-0-		
08	4061 X	2421	-0-	-1640	-0-		2421	2			Y	-0-			-0-		
09	3660 X	2060	-0-	-1600	-0-		2060	2			Y	-0-			-0-		
10	3224 X	1757	-0-	-1467	-0-		1757	2			Y	-0-			-0-		

BLAIR, ORA				WELL #:	4	RRCID ->	218657	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL	DEPTH	13472	PERF.12904	- 13274			
05	938 X	938	-0-	-0-	-0-		938	2			Y	-0-			4		
06	975 X	975	-0-	-0-	-0-		968	2	7	9	Y	6	8	1	2		
07	837 X	701	-0-	-136	-0-		701	2			Y	-0-			2		
08	837 X	735	-0-	-102	-0-		735	2			Y	-0-			2		
09	810 X	646	-0-	-164	-0-		646	2			Y	-0-			2		
10	837 X	481	-0-	-356	-0-		481	2			Y	-0-			2		

EUBANK-BEENE				WELL #:	2	RRCID ->	219512	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL	DEPTH	12547	PERF.11794	- 12183			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
10	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			
05	899 N	756	-0-	-143	-0-		756	2			Y	-0-			-0-		
06	840 N	698	-0-	-142	-0-		697	2	1	9	Y	1	1	8	-0-		
07	899 N	731	-0-	-168	-0-		729	2	2	9	Y	2	2	8	-0-		
08	744 N	722	-0-	-22	-0-		721	2	1	9	Y	1	1	8	-0-		
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-		794	2	1	9	Y	1	1	8	-0-		
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-		819	2	1	9	Y	1	1	8	-0-		

BLAIR, ORA				WELL #:	5	RRCID ->	221406	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL	DEPTH	13550	PERF. 9776	- 12540			
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-		830	2			Y	-0-			-0-		
06	900 N	819	-0-	-81	-0-		819	2			Y	-0-			-0-		
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-		871	2			Y	-0-			-0-		
08	837 N	788	-0-	-49	-0-		788	2			Y	-0-			-0-		
09	810 N	585	-0-	-225	-0-		585	2			Y	-0-			-0-		
10	868 N	646	-0-	-222	-0-		646	2			Y	-0-			-0-		

WIEBOLT GU				WELL #:	12	RRCID ->	222596	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL	DEPTH	12502	PERF.11996	- 12284			
05	775 N	762	-0-	-13	-0-		762	2			Y	-0-			-0-		
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		1110	2			Y	-0-			-0-		
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-		1214	2			Y	-0-			-0-		
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-		1122	2			Y	-0-			-0-		
09	1050 N	850	-0-	-200	-0-		850	2			Y	-0-			-0-		
10	1085 N	788	-0-	-297	-0-		788	2			Y	-0-			-0-		

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	20	RRCID ->	234060	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL	DEPTH	12684	PERF.12144	- 12578			
05	1550 N	1132	-0-	-418	-0-		1130	2	2	9	N	2	2	8	-0-		
06	1500 N	304	-0-	-1196	-0-		303	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
07	1457 N	999	-0-	-458	-0-		998	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-		1318	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-		356	2			N	-0-			-0-		
10	992 N	479	-0-	-513	-0-		478	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 #:	21	RRCID ->	235587	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL	DEPTH	12560	PERF.11990 - 12329	
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
05		434 N	430	-0-	-4	-0-	429 2	1	9	N	1	1 8		-0-
06		450 N	398	-0-	-52	-0-	397 2	1	9	N	1	1 8		-0-
07		527 N	381	-0-	-146	-0-	380 2	1	9	N	1	1 8		-0-
08		434 N	365	-0-	-69	-0-	364 2	1	9	N	1	1 8		-0-
09		390 N	371	-0-	-19	-0-	371 2			N	-0-			-0-
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	440 2	1	9	N	1	1 8		-0-

WIEBOLT GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	252894	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL	DEPTH	12546	PERF.12013 - 12324	
05		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2			Y	-0-			-0-
06		1230 N	1145	-0-	-85	-0-	1144 2	1	9	Y	1	1 8		-0-
07		1271 N	1061	-0-	-210	-0-	1059 2	2	9	Y	2	2 8		-0-
08		1271 N	1228	-0-	-43	-0-	1227 2	1	9	Y	1	1 8		-0-
09		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1279 2	1	9	Y	1	1 8		-0-
10		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1273 2	1	9	Y	1	1 8		-0-

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	10	RRCID ->	252935	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL	DEPTH	12577	PERF.11904 - 12321	
05		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2			Y	-0-			-0-
06		2490 X	2157	-0-	-333	-0-	2156 2	1	9	Y	1	1 8		-0-
07		2728 X	2669	-0-	-59	-0-	2666 2	3	9	Y	3	3 8		-0-
08		2759 X	2181	-0-	-578	-0-	2180 2	1	9	Y	1	1 8		-0-
09		2670 X	2290	-0-	-380	-0-	2289 2	1	9	Y	1	1 8		-0-
10		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2763 2	2	9	Y	2	2 8		-0-

WEBB A				WELL #:	21	RRCID ->	255969	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.11464 - 12829	
05		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2493 2	1	9	Y	1	1 8		5
06		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2421 2	9	9	Y	8	10 1		3
07		2356 N	2237	-0-	-119	-0-	2236 2	1	9	Y	1	1 8		3
08		2480 N	1870	-0-	-610	-0-	1870 2			Y	-0-			3
09		2430 N	2170	-0-	-260	-0-	2170 2			Y	-0-			3
10		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2			Y	-0-			3

WEBB A				WELL #:	23	RRCID ->	255971	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL	DEPTH	13492	PERF.12785 - 13278	
05		5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918 2			Y	-0-			-0-
06		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562 2			Y	-0-			-0-
07		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610 2			Y	-0-			-0-
08		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744 2			Y	-0-			-0-
09		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210 2			Y	-0-			-0-
10		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008 2			Y	-0-			-0-

WEBB A				WELL #:	26	RRCID ->	259338	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL	DEPTH	13495	PERF.12796 - 13147	
05		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				Y	2	2 8		-0-
06		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-				Y	9	5 1	1 8	3
07		496 X	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			3
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

WEBB A				WELL #:	27	RRCID ->	259898	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL	DEPTH	13344	PERF.12558 - 13025	
05		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299 2			Y	-0-			5
06		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2350 2	9	9	Y	8	10 1		3
07		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2			Y	-0-			3
08		2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2			Y	-0-			3
09		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 2			Y	-0-			3
10		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596 2			Y	-0-			3

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.// 24478 150			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
EUBANK-BEENE			WELL #: 3			RRCID -> 262401			COMPL. DATE 09/04/2011			TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619					
M	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	
05		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-		3835	2	11	9	N	10	10 8		-0-	
06		3540 X	3530	-0-	-10	-0-		3528	2	2	9	N	2	2 8		-0-	
07		3658 X	3236	-0-	-422	-0-		3234	2	2	9	N	2	2 8		-0-	
08		3658 X	3309	-0-	-349	-0-		3306	2	3	9	N	3	3 8		-0-	
09		3540 X	3342	-0-	-198	-0-		3340	2	2	9	N	2	2 8		-0-	
10		3658 X	3436	-0-	-222	-0-		3430	2	6	9	N	5	5 8		-0-	
HUNT GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1			RRCID -> 264447			COMPL. DATE 07/27/2014			TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359					
05		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-		1640	2			N	-0-			-0-	
06		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-		1520	2			N	-0-			-0-	
07		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-		1673	2			N	-0-			-0-	
08		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-		1505	2			N	-0-			-0-	
09		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		1055	2			N	-0-			-0-	
10		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		1260	2			N	-0-			-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY			881167														
WILLIFORD -B-			WELL #: 1			RRCID -> 095664			COMPL. DATE 10/02/1981			TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478					
05		590 N	590	-0-	-0-	-0-		590	2			N	-0-			46	
06		540 N	37	-0-	-503	-0-		37	2			N	-0-			46	
07		605 N	605	-0-	-0-	-0-		605	2			N	-0-			46	
08		558 N	456	-0-	-102	-0-		456	2			N	-0-			46	
09		30 N	13	-0-	-17	-0-		13	2			N	-0-			46	
10		558 N	480	-0-	-78	-0-		480	2			N	-0-			46	
DEW (RODESSA)			24478 370			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CORSA RESOURCES, LLC			100584														
LANCASTER "A"			WELL #: 4			RRCID -> 173623			COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250					
05	14B2	EXT	2734	-0-	2734	5998		2734	2			Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	2763	-0-	2763	8761		2763	2			Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	2785	-0-	2785	11546		2785	2			Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	3460	-0-	3460	15006		3460	2			Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	3737	-0-	3737	18743		3737	2			Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	18743						Y	NO RPT			-0-	
HIGH "A"			WELL #: 7			RRCID -> 176141			COMPL. DATE 11/25/1999			TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	492	-0-	492	492		492	2			Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	193	-0-	193	685		193	2			Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	35	-0-	35	720		35	2			Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	18	-0-	18	738		18	2			Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	738						Y	NO RPT			-0-	
WHITE, H.E.			WELL #: 6			RRCID -> 180019			COMPL. DATE 10/06/2000			TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120					
05	14B2	EXT	34	-0-	34	102		34	2			Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	73	-0-	73	175		73	2			Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	76	-0-	76	251		76	2			Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	70	-0-	70	321		70	2			Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	65	-0-	65	386		65	2			Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	386						Y	NO RPT			-0-	

DEW (RODESSA)			//CONT.//			24478 370	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
CORSA RESOURCES, LLC			//CONT.//			100584													
JOHNSON "A"			WELL #:			10	RRCID -> 189808			COMPL. DATE 05/09/2002			TOTAL DEPTH		9300	PERF. 8062 - 8108			
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903														
BLACK "A"					WELL #:		9	RRCID -> 173402			COMPL. DATE 05/13/1999			TOTAL DEPTH		8260	PERF. 7966 - 8005		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-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		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MCADAMS "A"					WELL #:		2C	RRCID -> 183922			COMPL. DATE 07/23/1999			TOTAL DEPTH		13000	PERF. 8154 - 8198		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BURGHER "C"					WELL #:		7	RRCID -> 188033			COMPL. DATE 09/23/2001			TOTAL DEPTH		8588	PERF. 8306 - 8320		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BURGHER "A"					WELL #:		8	RRCID -> 211862			COMPL. DATE 11/24/2004			TOTAL DEPTH		12777	PERF. 8220 - 8266		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903																	
LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 219481		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 13125		PERF. 8196 - 8230									
M	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	
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-	
DEW SWD		WELL #: 1		RRCID -> 248081		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4900 - 5190									
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
*09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
IRENE WILBURN		WELL #: 6		RRCID -> 275735		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 7750 - 7816									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-						-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-						-0-	
10	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	
05	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	2				N	-0-						-0-	
06	510 N	471	-0-	-39	-0-	471	2				N	-0-						-0-	
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2				N	-0-						-0-	
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2				N	-0-						-0-	
09	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	2				N	-0-						-0-	
10	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2				N	-0-						-0-	
BEST SWD		WELL #: 1		RRCID -> 224665		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 5808		PERF. 5340 - 5514									
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
BEST SWD		WELL #: 2		RRCID -> 237845		COMPL. DATE 02/07/2025		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5317 - 5636									
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

DEW (RODESSA)			//CONT.//			24478 370	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
BEST SWD			WELL #:			3	RRCID -> 254657			COMPL. DATE 08/25/2009			TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-

CUMMINS A					WELL #:		1	RRCID -> 262387			COMPL. DATE 07/23/2011			TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967						
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-

DEW (TRAVIS PEAK)						24478 379	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC						220903														
BLACK "A"			WELL #:			5	RRCID -> 171808			COMPL. DATE 08/01/1998			TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961							
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	57	-0-		57	57		4	1		53	2		Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	11	-0-		11	68		1	1		10	2		Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	21	-0-		21	89		1	1		20	2		Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	27	-0-		27	116		2	1		25	2		Y	-0-					-0-

A. O. EVANS, JR. GU					WELL #:		8	RRCID -> 179858			COMPL. DATE 10/18/2000			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680						
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	-0-		160	1		1811	2	N		4					33
								4	9											
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-		135	1		1526	2	N		4					37
								4	9											
07	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-		197	1		1721	2	N		9		27	1		19
								10	9											
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-		130	1		1784	2	N		7					26
								8	9											
*09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-		139	1		1570	2	N		6					32
								7	9											
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-		112	1		1687	2	N		9					41
								10	9											

DANIEL, PETER EST.					WELL #:		9	RRCID -> 294120			COMPL. DATE 08/31/2022			TOTAL DEPTH 12537 PERF. 9408 - 11810						
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-

DEW (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC A. O. EVANS, JR. GU				//CONT.// 24478 379 //CONT.// 220903 WELL #: 13		NON-ASSOCIATED RRCID -> 295114		CAPACITY COMPL. DATE 07/29/2022				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	3968 X	3450	-0-	-518	-0-					281 1	3169 2	N	-0-						43	
06	3720 X	3282	-0-	-438	-0-					268 1	3012 2	N	2			36 1			9	
										2 9										
07	3844 X	2410	-0-	-1434	-0-					248 1	2162 2	N	-0-						9	
08	3658 X	3352	-0-	-306	-0-					226 1	3111 2	N	14						23	
										15 9										
*09	3540 X	2371	-0-	-1169	-0-					193 1	2169 2	N	8						31	
										9 9										
10	3441 X	2901	-0-	-540	-0-					180 1	2721 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								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
EUBANK-BEENE				WELL #: 2		RRCID -> 276187		COMPL. DATE 12/07/2014				TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9156 - 9428								
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-					1 2		N	-0-						-0-	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-					3 2		N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-					29 2		N	-0-						-0-	
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-							N	-0-						-0-	
10	0 N	-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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
CUMMINS A				WELL #: 3		RRCID -> 277524		COMPL. DATE 04/13/2015				TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 9551								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	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						
BLAIR, ORA		WELL #:		5	RRCID -> 279346		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

CUMMINS A		WELL #:		5	RRCID -> 282187		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 9553	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

WEBB A		WELL #:		3	RRCID -> 287291		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

DONIE (PETTIT)		25310 500		100936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
1789 MANAGEMENT, LLC		WELL #:		24	RRCID -> 280342		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892	
ALTON SIMS										
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 287293		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7611 - 7624	
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903								
TERRY "D"		WELL #:		2 C	RRCID -> 164867		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

DONIE (PETTIT)				//CONT.//	25310 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903														
A. O. EVANS, JR. GU				WELL #:	8	RRCID -> 182242		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8533 - 8581							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	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							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	115	1			45	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
10	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							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
HUNT, N. B.				WELL #:	1	RRCID -> 076934		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 8693 - 8703							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BATY, L. E.				WELL #:	1	RRCID -> 090291		COMPL. DATE 07/23/1980		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 8521 - 8561							
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	1458	2				N	-0-					-0-	
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	2				N	-0-					-0-	
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	1062	2				N	-0-					-0-	
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	1335	2				N	-0-					-0-	
09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	-0-	1760	2				N	-0-					-0-	
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	1762	2	1	9		N	1	1	8			-0-	
HUNT, N.B. GAS UNIT 4				WELL #:	1	RRCID -> 090292		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8678 - 8703							
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9		Y	2	1	1			1	
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2				Y	-0-					1	
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2				Y	-0-					1	
09	90 N	13	-0-	-77	-0-	-0-	13	2				Y	-0-					1	
10	124 N	27	-0-	-97	-0-	-0-	27	2				Y	-0-					1	

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 091124		COMPL. DATE 12/13/1980		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8213 - 8350	
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
05	3100 N	4330	-0-	1230	1230	4330	2		Y	-0-		-0-
06	3000 N	3677	-0-	677	1907	3677	2		Y	-0-		-0-
07	3100 N	4415	-0-	1315	3222	4415	2		Y	-0-		-0-
08	7674 X	4452	-0-	-3222	-0-	4452	2		Y	-0-		-0-
09	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2		Y	-0-		-0-
10	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2		Y	-0-		-0-
EPPEs		WELL #:		1	RRCID -> 101586		COMPL. DATE 06/26/1982		TOTAL DEPTH 8905		PERF. 8717 - 8765	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
KINDON #1		WELL #:		2	RRCID -> 110071		COMPL. DATE 03/05/1984		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 8481 - 8587	
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-		-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-		-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-		-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-		-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-		-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-		-0-
DOBBS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 122371		COMPL. DATE 08/08/1986		TOTAL DEPTH 9277		PERF. 8504 - 8634	
05	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2		N	-0-		-0-
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2		N	-0-		-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-		-0-
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-		-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		-0-
MOORE		WELL #:		1	RRCID -> 146948		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 9982		PERF. 8590 - 8760	
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-		-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-		-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-		-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-		-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-		-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-		-0-
HUNT, N.B.		WELL #:		2	RRCID -> 148947		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8539 - 8659	
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-
HUNT, N.B. GAS UNIT 3		WELL #:		2	RRCID -> 150582		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 8560 - 8615	
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-		-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
WIEBOLT			WELL #:		1	RRCID -> 151426		COMPL. DATE 08/30/1994			TOTAL	DEPTH	9751	PERF.	8574	-	8596
M	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			
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-			

MOORE			WELL #:		3	RRCID -> 187536		COMPL. DATE 11/12/2001			TOTAL	DEPTH	12600	PERF.	8582	-	8587
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4519	2	1 9	Y	1	1 8		5			
06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4403	2	9 9	Y	8	10 1		3			
07	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2		Y	-0-			3			
08	4309	X	4228	-0-	-81	-0-	4228	2		Y	-0-			3			
09	4170	X	3960	-0-	-210	-0-	3960	2		Y	-0-			3			
10	4309	X	4175	-0-	-134	-0-	4175	2		Y	-0-			3			

COX, WELDON GU			WELL #:		1	RRCID -> 187650		COMPL. DATE 07/07/2000			TOTAL	DEPTH	15300	PERF.	9033	-	9053
05	1426	N	927	-0-	-499	-0-	927	2		N	-0-			-0-			
06	1380	N	226	-0-	-1154	-0-	226	2		N	-0-			-0-			
07	1426	N	156	-0-	-1270	-0-	156	2		N	-0-			-0-			
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-		2		N	-0-			-0-			
09	240	N	64	-0-	-176	-0-	64	2		N	-0-			-0-			
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2332	2	1 9	N	1	1 8		-0-			

WEBB, T.S. "A"			WELL #:		1	RRCID -> 188786		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	8750	-	8913
05	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	1599	2		Y	-0-			-0-			
06	1800	N	1693	-0-	-107	-0-	1693	2		Y	-0-			-0-			
07	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1688	2		Y	-0-			-0-			
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		Y	-0-			-0-			
09	1680	N	1607	-0-	-73	-0-	1607	2		Y	-0-			-0-			
10	1674	N	1351	-0-	-323	-0-	1351	2		Y	-0-			-0-			

HUNT, N.B. GAS UNIT 4			WELL #:		10	RRCID -> 212590		COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL	DEPTH	13100	PERF.	8708	-	8712
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-			

DOBBS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 217966		COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	8504	-	8603
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223257		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 225349		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 4		RRCID -> 225617		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
THOMPSON, C.C.		WELL #: 9		RRCID -> 228536		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 228542		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228615		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 8380							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 228661		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY MCWATTERS, T. H.			//CONT.// 25310 500 386310 WELL #: 10			NON-ASSOCIATED RRCID -> 229424			CAPACITY COMPL. DATE 01/21/2007			CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413							
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
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO			RPT	-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO			RPT	-0-	
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO			RPT	-0-	
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO			RPT	-0-	
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO			RPT	-0-	
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO			RPT	-0-	

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

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II					WELL #: 17		RRCID -> 230107			COMPL. DATE 07/24/2007			TOTAL DEPTH 13020		PERF. 7948 - 7994				
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO			RPT	-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO			RPT	-0-	
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO			RPT	-0-	
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO			RPT	-0-	
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO			RPT	-0-	
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO			RPT	-0-	

WORTHY "A" GAS UNIT					WELL #: 2		RRCID -> 230729			COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 13080		PERF. 8345 - 8351				
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO			RPT	-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO			RPT	-0-	
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO			RPT	-0-	
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO			RPT	-0-	
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO			RPT	-0-	
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO			RPT	-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT					WELL #: 13		RRCID -> 231674			COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8146 - 8242				
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO			RPT	-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO			RPT	-0-	
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO			RPT	-0-	
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO			RPT	-0-	
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO			RPT	-0-	
10	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				
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO			RPT	-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO			RPT	-0-	
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO			RPT	-0-	
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO			RPT	-0-	
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO			RPT	-0-	
10	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				
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO			RPT	-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO			RPT	-0-	
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO			RPT	-0-	
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO			RPT	-0-	
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO			RPT	-0-	
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO			RPT	-0-	

DONIE (PETTIT)			//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
DOBBS GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 233369		COMPL. DATE 11/17/2007			TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8566	-	8627					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

MCWATTERS, T. H.					WELL #:	16	RRCID -> 233735		COMPL. DATE 01/23/2008			TOTAL DEPTH	12984	PERF. 8344	-	8402				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

LARSON "A" II GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 233927		COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH	12935	PERF. 8337	-	8355				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

KINDON GAS UNIT #1					WELL #:	5	RRCID -> 233942		COMPL. DATE 02/16/2008			TOTAL DEPTH	13055	PERF. 8372	-	8401				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 234755		COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH	12000	PERF. 8056	-	8122				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	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				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	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				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 253551		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557	
								PERF. 8289 - 8369	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253569		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050	
								PERF. 8394 - 8333	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 254363		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170	
								PERF. 8508 - 8526	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 256695		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 8321 - 8366	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 261547		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 13030	
								PERF. 8402 - 8519	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 266334		COMPL. DATE 07/31/2012		TOTAL DEPTH 13225	
								PERF. 8860 - 8874	
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	Y	4
06	540 N	429	-0-	-111	-0-	420	2	Y	3
07	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2	Y	3
08	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2	Y	3
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	Y	3
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	Y	3

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 8		RRCID -> 273070		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 8335 - 8430	
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2	Y	-0-
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2	Y	-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	Y	-0-
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2	Y	-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-
10	248 N	112	-0-	-136	-0-	112	2	Y	-0-

DONIE (PETTIT)				//CONT.//	25310 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
HARLOW, S. J. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 274430		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8050 - 8057							
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	
05	124 N	92	-0-	-32	-0-		92	2				N	-0-					-0-	
06	90 N	78	-0-	-12	-0-		78	2				N	-0-					-0-	
07	93 N	67	-0-	-26	-0-		67	2				N	-0-					-0-	
08	93 N	35	-0-	-58	-0-		35	2				N	-0-					-0-	
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	2				N	-0-					-0-	
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-		320	2				N	-0-					-0-	

H. L. & P. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 277430		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732		PERF. 9075 - 13221							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	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							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY				881167															
WORTHY SWD				WELL #:	1D	RRCID -> 191079		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 5135		PERF. 4656 - 4930							
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	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							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	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							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

DONIE (PETTIT)			//CONT.//		25310	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167												
WORTHY GAS UNIT			WELL #:		7		RRCID -> 205794		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL	DEPTH 12950	PERF. 8346	-	8365		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
10	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		
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
10	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		
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
10	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		
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
HUFFMAN "B"			WELL #:		13		RRCID -> 205841		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL	DEPTH 13220	PERF. 8397	-	8426		
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
10	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		
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
10	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		
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167															
WORTHY GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 205909		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 13095		PERF. 8421 - 8446								
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
WORTHY GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 207960		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 13163		PERF. 8442 - 8486								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
WORTHY GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 207962		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145		PERF. 8439 - 8467								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
HUFFMAN "B"			WELL #:		20	RRCID -> 210216		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 13339		PERF. 8473 - 8507								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
HUFFMAN "B"			WELL #:		17	RRCID -> 211048		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 13409		PERF. 8406 - 8428								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
WALLIS ENERGY, INC.			893997																	
BARNARD, BEN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 015432		COMPL. DATE 11/11/1956		TOTAL DEPTH 8474		PERF. 8311 - 8331								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
BRG LONE STAR LTD.														
JAF														
WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	3		N	-0-			-0-
06	12330	X	8975	-0-	-3355	-0-	8975	3		N	-0-			-0-
07	12741	X	7458	-0-	-5283	-0-	7458	3		N	-0-			-0-
08	12741	X	7587	-0-	-5154	-0-	7587	3		N	-0-			-0-
09	12330	X	6588	-0-	-5742	-0-	6588	3		N	-0-			-0-
10	12741	X	6914	-0-	-5827	-0-	6914	3		N	-0-			-0-
CORSA RESOURCES, LLC														
BURGHER "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388														
05	14B2	EXT	497	-0-	497	1117	497	2		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	581	-0-	581	1698	581	2		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	742	-0-	742	2440	742	2		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	698	-0-	698	3138	698	2		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	569	-0-	569	3707	569	2		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3707				Y	NO RPT			-0-
BURGHER "G"														
WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BURGHER "A"														
WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BURGHER "E"														
WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	7765	-0-	7765	7765	7765	2		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	6409	-0-	6409	14174	6409	2		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14174				N	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														CNTY: FREESTONE									
CORSA RESOURCES, LLC																							
PARKER, J & L "E"																							
WELL #: 1														RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874									
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				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
10	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									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
BURGHER "G"														WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091									
05	14B2	EXT	9375	-0-	9375	37217	9375	2				Y	-0-						-0-				
06	14B2	EXT	11123	-0-	11123	48340	11123	2				Y	-0-						-0-				
07	14B2	EXT	6338	-0-	6338	54678	6338	2				Y	-0-						-0-				
08	14B2	EXT	9013	-0-	9013	63691	9013	2				Y	-0-						-0-				
09	14B2	EXT	6580	-0-	6580	70271	6580	2				Y	-0-						-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70271						Y	NO RPT						-0-				
IVY, PHILLIP "A"														WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
10	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									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
BONNER, HUNTER "A"														WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074									
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2				Y	-0-						-0-				
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2				Y	-0-						-0-				
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2				Y	-0-						-0-				
08	DLQ	G-10	127	-0-	127	127	127	2				Y	-0-						-0-				
09	DLQ	G-10	90	-0-	90	217	90	2				Y	-0-						-0-				
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	217						Y	NO RPT						-0-				
PARKER, J & L "E"														WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799									
05	14B2	EXT	116	-0-	116	116	116	2				Y	-0-						-0-				
06	14B2	EXT	69	-0-	69	185	69	2				Y	-0-						-0-				
07	14B2	EXT	71	-0-	71	256	71	2				Y	-0-						-0-				
08	14B2	EXT	115	-0-	115	371	115	2				Y	-0-						-0-				
09	14B2	EXT	127	-0-	127	498	127	2				Y	-0-						-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	498						Y	NO RPT						-0-				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CORSA RESOURCES, LLC				//CONT.//	100584											
BURGHER "D"				WELL #:	19	RRCID -> 196903		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL	DEPTH 13310	PERF.13040 - 13045				
M	ALLOW	CODE	GAS 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
APC CLARIDGE "A"				WELL #:	6	RRCID -> 199295		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL	DEPTH 13300	PERF.13034 - 13044				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	2398	-0-	2398	2398		2398	2			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	1730	-0-	1730	4128		1730	2			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4128						Y	NO RPT			-0-
WILLIFORD "C"				WELL #:	2	RRCID -> 202858		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL	DEPTH 16508	PERF.14880 - 16245				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #:	16	RRCID -> 203328		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL	DEPTH 13368	PERF.13000 - 13132				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	5241	-0-	5241	5241		5241	2			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	4745	-0-	4745	9986		4745	2			Y	-0-			-0-
BURGHER "A"				WELL #:	18	RRCID -> 203988		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL	DEPTH 13686	PERF.13300 - 13310				
05	14B2	EXT	1815	-0-	1815	1815		1815	2			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	2196	-0-	2196	4011		2196	2			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	732	-0-	732	4743		732	2			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	2579	-0-	2579	7322		2579	2			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	5315	-0-	5315	12637		5315	2			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12637						Y	NO RPT			-0-
IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #:	22	RRCID -> 206501		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL	DEPTH 13255	PERF.12906 - 13040				
05	14B2	EXT	44	-0-	44	44		44	2			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	46	-0-	46	90		46	2			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	28	-0-	28	118		28	2			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	249	-0-	249	367		249	2			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	279	-0-	279	646		279	2			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	646						Y	NO RPT			-0-
APC ANDERSON				WELL #:	9	RRCID -> 228665		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL	DEPTH 13365	PERF.13042 - 13342				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE										
CORSA RESOURCES, LLC																							
CUNNINGHAM "A"																							
													//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
													//CONT.//	100584									
													WELL #:	1	RRCID -> 233454			COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014		
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					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
STOREY "A"													WELL #:	3	RRCID -> 251464			COMPL. DATE 08/21/2008			TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC													170038										
OLAJUWON PICKENS													WELL #:	1H	RRCID -> 299474			COMPL. DATE 04/09/2025			TOTAL DEPTH 17573 PERF.17388 - 27694		
05	1350484	X	823789	-0-	-526695	-0-	790917	2	32872	8	N	-0-						-0-					
06	1237530	X	779756	-0-	-457774	-0-	754561	2	25195	8	N	-0-						-0-					
07	1278781	X	807360	-0-	-471421	-0-	780262	2	27098	8	N	-0-						-0-					
08	1278781	X	798896	-0-	-479885	-0-	794558	2	4338	8	N	-0-						-0-					
09	1237530	X	752628	-0-	-484902	-0-	750546	2	2082	8	N	-0-						-0-					
10	823794	X	NO RPT	-0-	-823794	-0-					N	NO RPT						-0-					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC													220903										
BURGHER "A"													WELL #:	1	RRCID -> 175734			COMPL. DATE 08/10/2000			TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873		
05	868	N	744	-0-	-124	-0-	44	1	700	2	Y	-0-						-0-					
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	2	Y	-0-						-0-					
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	63	1	873	2	Y	-0-						-0-					
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	56	1	871	2	Y	-0-						-0-					
*09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	44	1	697	2	Y	-0-						-0-					
10	837	N	723	-0-	-114	-0-	45	1	678	2	Y	-0-						-0-					
BURGHER "D"													WELL #:	1	RRCID -> 176274			COMPL. DATE 08/16/2000			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649		
05	1085	N	776	-0-	-309	-0-	45	1	731	2	Y	-0-						-0-					
06	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	61	1	1061	2	Y	-0-						-0-					
07	682	X	124	-0-	-558	-0-	8	1	116	2	Y	-0-						-0-					
08	775	X	350	-0-	-425	-0-	21	1	329	2	Y	-0-						-0-					
*09	1110	X	241	-0-	-869	-0-	14	1	227	2	Y	-0-						-0-					
10	1147	X	537	-0-	-610	-0-	33	1	504	2	Y	-0-						-0-					
BURGHER "A"													WELL #:	2	RRCID -> 176275			COMPL. DATE 01/06/2000			TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392		
05	992	N	544	-0-	-448	-0-	32	1	512	2	Y	-0-						-0-					
06	339	X	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	-0-						-0-					
07	341	X	171	-0-	-170	-0-	12	1	159	2	Y	-0-						-0-					
08	558	X	229	-0-	-329	-0-	14	1	215	2	Y	-0-						-0-					
*09	540	X	174	-0-	-366	-0-	10	1	164	2	Y	-0-						-0-					
10	558	X	261	-0-	-297	-0-	16	1	245	2	Y	-0-						-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "A"				//CONT.// WELL #:	25978 300 220903 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID -> 176276	COMPL. DATE 01/15/2000	TOTAL DEPTH 13661	PERF.13079	- 13509								
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
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-			104	1	1676	2	Y	-0-					-0-
06	2340 X	1627	-0-	-713	-0-			89	1	1538	2	Y	-0-					-0-
07	2418 X	1777	-0-	-641	-0-			120	1	1657	2	Y	-0-					-0-
08	2914 X	1370	-0-	-1544	-0-			83	1	1287	2	Y	-0-					-0-
*09	2820 X	1394	-0-	-1426	-0-			82	1	1312	2	Y	-0-					-0-
10	1767 X	1658	-0-	-109	-0-			102	1	1556	2	Y	-0-					-0-
SWANK "A"				WELL #:	1	RRCID -> 176719	COMPL. DATE 09/14/2000	TOTAL DEPTH 13850	PERF.12261	- 12536								
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-			74	1	1182	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-			32	1	546	2	N	-0-					-0-
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-			97	1	1336	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-			97	1	1489	2	N	-0-					-0-
*09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-			95	1	1510	2	N	-0-					-0-
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-			92	1	1407	2	N	-0-					-0-
BURGHER "C"				WELL #:	1	RRCID -> 176721	COMPL. DATE 02/03/2000	TOTAL DEPTH 13435	PERF.12973	- 13271								
05	1426 X	1235	-0-	-191	-0-			72	1	1163	2	Y	-0-					-0-
06	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-			143	1	2475	2	Y	-0-					-0-
07	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-			118	1	1633	2	Y	-0-					-0-
08	5022 X	2310	-0-	-2712	-0-			141	1	2169	2	Y	-0-					-0-
*09	2610 X	1703	-0-	-907	-0-			101	1	1602	2	Y	-0-					-0-
10	2697 X	1591	-0-	-1106	-0-			98	1	1493	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "G"				WELL #:	1	RRCID -> 177316	COMPL. DATE 03/03/2000	TOTAL DEPTH 13260	PERF.12966	- 13075								
05	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-			169	1	2723	2	Y	-0-					-0-
06	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-			267	1	4614	2	Y	-0-					-0-
07	2170 X	1873	-0-	-297	-0-			126	1	1747	2	Y	-0-					-0-
08	7316 X	5057	-0-	-2259	-0-			308	1	4749	2	Y	-0-					-0-
*09	7080 X	2953	-0-	-4127	-0-			174	1	2779	2	Y	-0-					-0-
10	5053 X	1757	-0-	-3296	-0-			108	1	1649	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "D"				WELL #:	8	RRCID -> 177771	COMPL. DATE 05/02/2000	TOTAL DEPTH 13305	PERF.12990	- 13111								
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-			66	1	1058	2	Y	-0-					-0-
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-			59	1	1018	2	Y	-0-					-0-
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-			73	1	1013	2	Y	-0-					-0-
08	1116 N	1012	-0-	-104	-0-			62	1	950	2	Y	-0-					-0-
*09	1080 N	943	-0-	-137	-0-			56	1	887	2	Y	-0-					-0-
10	1085 N	976	-0-	-109	-0-			60	1	916	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "D"				WELL #:	4	RRCID -> 178112	COMPL. DATE 07/04/2000	TOTAL DEPTH 13350	PERF.12966	- 13152								
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-			18	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-			9	1	155	2	Y	-0-					-0-
07	279 N	60	-0-	-219	-0-			4	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	6	-0-	-304	-0-			6	2			Y	-0-					-0-
*09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-							Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300 WELL #: 5				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				COMPL. DATE 06/10/2000			
//CONT.// 220903 WELL #: 5				RRCID -> 178113				TOTAL DEPTH 13230				PERF.12850 - 13068			
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	61	1	983	2	Y	-0-				-0-
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	68	1	1173	2	Y	-0-				-0-
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	97	1	1346	2	Y	-0-				-0-
08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	106	1	1627	2	Y	-0-				-0-
*09	1230 N	982	-0-	-248	-0-	58	1	924	2	Y	-0-				-0-
10	1457 N	1148	-0-	-309	-0-	71	1	1077	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "D"															
WELL #: 6				RRCID -> 178114				COMPL. DATE 05/23/2000				TOTAL DEPTH 13360			
												PERF.12837 - 13039			
05	4743 X	4713	-0-	-30	-0-	276	1	4434	2	Y	3	3	8		-0-
						3	9								
06	4590 X	3051	-0-	-1539	-0-	167	1	2884	2	Y	-0-				-0-
07	5301 X	3293	-0-	-2008	-0-	222	1	3067	2	Y	4	4	8		-0-
						4	9								
08	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	357	1	5499	2	Y	3	3	8		-0-
						3	9								
*09	4950 X	4516	-0-	-434	-0-	267	1	4247	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
10	4712 X	4339	-0-	-373	-0-	267	1	4070	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			
05	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	60	1	967	2	Y	-0-				-0-
06	1020 N	993	-0-	-27	-0-	54	1	939	2	Y	-0-				-0-
07	1054 N	917	-0-	-137	-0-	62	1	855	2	Y	-0-				-0-
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	69	1	1064	2	Y	-0-				-0-
*09	990 N	943	-0-	-47	-0-	56	1	887	2	Y	-0-				-0-
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	61	1	924	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "D"															
WELL #: 9				RRCID -> 178325				COMPL. DATE 06/21/2000				TOTAL DEPTH 13300			
												PERF.12858 - 13071			
05	1767 X	1152	-0-	-615	-0-	67	1	1085	2	Y	-0-				-0-
06	1710 X	1243	-0-	-467	-0-	68	1	1175	2	Y	-0-				-0-
07	1426 X	1028	-0-	-398	-0-	69	1	959	2	Y	-0-				-0-
08	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	101	1	1556	2	Y	-0-				-0-
*09	1380 X	1054	-0-	-326	-0-	62	1	992	2	Y	-0-				-0-
10	1271 X	1012	-0-	-259	-0-	62	1	950	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "D"															
WELL #: 3				RRCID -> 178331				COMPL. DATE 05/10/2000				TOTAL DEPTH 13390			
												PERF.13071 - 13175			
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-				-0-
06	210 X	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-				-0-
07	155 X	50	-0-	-105	-0-	3	1	47	2	Y	-0-				-0-
08	327 X	327	-0-	-0-	-0-	20	1	307	2	Y	-0-				-0-
*09	210 X	127	-0-	-83	-0-	8	1	119	2	Y	-0-				-0-
10	242 X	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "C"															
WELL #: 3				RRCID -> 179031				COMPL. DATE 07/20/2000				TOTAL DEPTH 13550			
												PERF.13083 - 13402			
05	2387 X	2190	-0-	-197	-0-	128	1	2062	2	Y	-0-				-0-
06	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	138	1	2392	2	Y	-0-				-0-
07	2387 X	2002	-0-	-385	-0-	135	1	1867	2	Y	-0-				-0-
08	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	176	1	2711	2	Y	-0-				-0-
*09	2520 X	2433	-0-	-87	-0-	144	1	2289	2	Y	-0-				-0-
10	2604 X	2255	-0-	-349	-0-	139	1	2116	2	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 2		RRCID -> 179043		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 13330		PERF.12958 - 13144	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-							-0-		
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-							-0-		
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-							-0-		
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	Y	-0-							-0-		
*09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-							-0-		
10	124 N	41	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-							-0-		
BURGHER "D"													WELL #: 10		RRCID -> 179046		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 13244		PERF.11790 - 13054	
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	520	2	Y	-0-							-0-		
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	499	2	Y	-0-							-0-		
07	558 N	490	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	33	1	457	2	Y	-0-							-0-		
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	562	2	Y	-0-							-0-		
*09	540 N	516	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	30	1	486	2	Y	-0-							-0-		
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	502	2	Y	-0-							-0-		
BURGHER "A"													WELL #: 5		RRCID -> 179439		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 13625		PERF.13170 - 13410	
05	961 N	959	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	56	1	903	2	Y	-0-							-0-		
06	960 X	960	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	908	2	Y	-0-							-0-		
07	985 X	985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	919	2	Y	-0-							-0-		
08	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	990	2	Y	-0-							-0-		
*09	966 X	966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	909	2	Y	-0-							-0-		
10	992 X	740	-0-	-252	-0-	-0-	-0-	46	1	694	2	Y	-0-							-0-		
EVANS "A"													WELL #: 4		RRCID -> 179691		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13156 - 13414	
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	831	2	Y	-0-							-0-		
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	634	2	Y	-0-							-0-		
07	868 N	536	-0-	-332	-0-	-0-	-0-	36	1	500	2	Y	-0-							-0-		
08	868 N	544	-0-	-324	-0-	-0-	-0-	33	1	511	2	Y	-0-							-0-		
*09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	802	2	Y	-0-							-0-		
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	764	2	Y	-0-							-0-		
BURGHER "C"													WELL #: 5		RRCID -> 179694		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 13611		PERF.13111 - 13420	
05	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	3302	2	Y	-0-							-0-		
06	3270 X	3136	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	171	1	2965	2	Y	-0-							-0-		
07	3379 X	2988	-0-	-391	-0-	-0-	-0-	202	1	2786	2	Y	-0-							-0-		
08	3503 X	3336	-0-	-167	-0-	-0-	-0-	203	1	3133	2	Y	-0-							-0-		
*09	3390 X	2919	-0-	-471	-0-	-0-	-0-	172	1	2747	2	Y	-0-							-0-		
10	3503 X	2954	-0-	-549	-0-	-0-	-0-	182	1	2772	2	Y	-0-							-0-		
EVANS "A"													WELL #: 3		RRCID -> 180064		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 13675		PERF.13202 - 13473	
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-							-0-		
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-							-0-		
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-							-0-		
08	155 N	72	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-							-0-		
*09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-							-0-		
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	145	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	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		
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	53	1	849	2	Y		-0-					-0-	
06	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	137	1	2375	2	Y		-0-					-0-	
07	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	68	1	939	2	Y		1	1	8			-0-	
08	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	72	1	1107	2	Y		2	2	8			-0-	
*09	2520 X	1046	-0-	-1474	-0-	62	1	984	2	Y		-0-					-0-	
10	2604 X	1094	-0-	-1510	-0-	67	1	1027	2	Y		-0-					-0-	
EVANS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	180164	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL	DEPTH	13676	PERF.	12907	-	13487		
05	3100 N	5505	-0-	2405	3368	322	1	5181	2	Y		2	2	8			-0-	
06	8138 X	4770	-0-	-3368	-0-	261	1	4509	2	Y		-0-					-0-	
07	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	255	1	3520	2	Y		-0-					-0-	
08	5518 X	4620	-0-	-898	-0-	281	1	4339	2	Y		-0-					-0-	
*09	5340 X	3982	-0-	-1358	-0-	235	1	3747	2	Y		-0-					-0-	
10	5518 X	2563	-0-	-2955	-0-	158	1	2405	2	Y		-0-					-0-	
BURGHER "G"				WELL #:	2	RRCID ->	180290	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL	DEPTH	13248	PERF.	12779	-	13029		
05	14B2 EXT	290	-0-	290	1051	17	1	273	2	Y		-0-					-0-	
06	1167 X	116	-0-	-1051	-0-	6	1	110	2	Y		-0-					-0-	
07	240 X	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	Y		-0-					-0-	
08	775 X	320	-0-	-455	-0-	19	1	301	2	Y		-0-					-0-	
*09	750 X	159	-0-	-591	-0-	9	1	150	2	Y		-0-					-0-	
10	279 X	251	-0-	-28	-0-	15	1	236	2	Y		-0-					-0-	
BURGHER "E"				WELL #:	1	RRCID ->	180637	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.	12875	-	13165		
05	1767 N	612	-0-	-1155	-0-	36	1	576	2	Y		-0-					-0-	
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y		-0-					-0-	
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	59	1	816	2	Y		1	1	8			-0-	
08	620 N	496	-0-	-124	-0-	30	1	464	2	Y		2	2	8			-0-	
*09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y		-0-					-0-	
10	868 N	7	-0-	-861	-0-	7	2			Y		-0-					-0-	
EVANS "A"				WELL #:	2	RRCID ->	180660	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL	DEPTH	13535	PERF.	13212	-	13356		
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	63	1	1009	2	Y		-0-					-0-	
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	36	1	623	2	Y		-0-					-0-	
07	713 N	544	-0-	-169	-0-	37	1	507	2	Y		-0-					-0-	
08	1085 N	877	-0-	-208	-0-	53	1	824	2	Y		-0-					-0-	
*09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	57	1	904	2	Y		-0-					-0-	
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	51	1	785	2	Y		-0-					-0-	
EVANS "A"				WELL #:	5	RRCID ->	180661	COMPL. DATE	11/09/2000	TOTAL	DEPTH	13595	PERF.	12856	-	13388		
05	1333 N	230	-0-	-1103	-0-	13	1	217	2	Y		-0-					-0-	
06	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	99	1	1717	2	Y		-0-					-0-	
07	806 X	730	-0-	-76	-0-	49	1	681	2	Y		-0-					-0-	
08	1271 X	996	-0-	-275	-0-	61	1	935	2	Y		-0-					-0-	
*09	1830 X	549	-0-	-1281	-0-	32	1	517	2	Y		-0-					-0-	
10	1891 X	316	-0-	-1575	-0-	19	1	297	2	Y		-0-					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"										CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
//CONT.// 25978 300 WELL #: 7										NON-ASSOCIATED		RRCID -> 180849		COMPL. DATE 12/28/2000		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13076 - 13270		
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
05	620 N	476	-0-		-144	-0-				28	1	448	2	Y	-0-					-0-
06	501 N	501	-0-		-0-	-0-				27	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	403 N	280	-0-		-123	-0-				19	1	261	2	Y	-0-					-0-
08	781 N	781	-0-		-0-	-0-				48	1	733	2	Y	-0-					-0-
*09	510 N	364	-0-		-146	-0-				22	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	393 N	393	-0-		-0-	-0-				24	1	369	2	Y	-0-					-0-

MOODY "A"					WELL #:	1	RRCID -> 181104		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 13210		PERF.12476 - 13014							
05	6851 X	6488	-0-		-363	-0-				380	1	6106	2	Y	2		2	8		-0-
										2	9									
06	6630 X	5849	-0-		-781	-0-				320	1	5529	2	Y	-0-					-0-
07	6696 X	5210	-0-		-1486	-0-				351	1	4855	2	Y	4		4	8		-0-
										4	9									
08	7213 X	7213	-0-		-0-	-0-				439	1	6771	2	Y	3		3	8		-0-
										3	9									
*09	6480 X	6402	-0-		-78	-0-				378	1	6024	2	Y	-0-					-0-
10	6479 X	6367	-0-		-112	-0-				392	1	5974	2	Y	1		1	8		-0-
										1	9									

BURGHER "B"					WELL #:	3	RRCID -> 181537		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13448		PERF.12844 - 13276							
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	10 N	1	-0-		-9	-0-				1	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
*09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	151 N	151	-0-		-0-	-0-				9	1	142	2	N	-0-					-0-

BURGHER "E"					WELL #:	4	RRCID -> 181678		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13260		PERF.12822 - 13074							
05	755 N	755	-0-		-0-	-0-				44	1	711	2	Y	-0-					-0-
06	734 N	734	-0-		-0-	-0-				40	1	694	2	Y	-0-					-0-
07	744 N	603	-0-		-141	-0-				41	1	562	2	Y	-0-					-0-
08	898 N	898	-0-		-0-	-0-				55	1	843	2	Y	-0-					-0-
*09	720 N	698	-0-		-22	-0-				41	1	657	2	Y	-0-					-0-
10	706 N	706	-0-		-0-	-0-				43	1	663	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E"					WELL #:	2	RRCID -> 181679		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12502 - 12886							
05	441 N	441	-0-		-0-	-0-				26	1	415	2	Y	-0-					-0-
06	368 N	368	-0-		-0-	-0-				20	1	348	2	Y	-0-					-0-
07	434 N	293	-0-		-141	-0-				20	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	434 N	417	-0-		-17	-0-				25	1	392	2	Y	-0-					-0-
*09	360 N	353	-0-		-7	-0-				21	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	351 N	351	-0-		-0-	-0-				22	1	329	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C"					WELL #:	9	RRCID -> 181680		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13000 - 13150							
05	638 N	638	-0-		-0-	-0-				37	1	601	2	Y	-0-					-0-
06	721 N	721	-0-		-0-	-0-				39	1	682	2	Y	-0-					-0-
07	750 N	750	-0-		-0-	-0-				51	1	699	2	Y	-0-					-0-
08	716 N	716	-0-		-0-	-0-				44	1	672	2	Y	-0-					-0-
*09	720 N	613	-0-		-107	-0-				36	1	577	2	Y	-0-					-0-
10	744 N	622	-0-		-122	-0-				38	1	584	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"													CNTY: FREESTONE																								
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 12													NON-ASSOCIATED					CAPACITY																			
RRCID -> 181979													COMPL. DATE 02/06/2001					TOTAL DEPTH 13325					PERF.12903 - 13110														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																					
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	87	1	1403	2	Y	-0-					-0-																					
06	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	88	1	1525	2	Y	-0-					-0-																					
07	2046 X	1752	-0-	-294	-0-	118	1	1634	2	Y	-0-					-0-																					
08	2077 X	1221	-0-	-856	-0-	74	1	1147	2	Y	-0-					-0-																					
*09	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	141	1	2241	2	Y	-0-					-0-																					
10	1767 X	1488	-0-	-279	-0-	92	1	1396	2	Y	-0-					-0-																					
BURGHER "D"													WELL #: 11					RRCID -> 182035					COMPL. DATE 02/10/2001					TOTAL DEPTH 13320					PERF.12961 - 13144				
05	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	250	1	4024	2	Y	-0-					-0-																					
06	4080 X	3750	-0-	-330	-0-	205	1	3545	2	Y	-0-					-0-																					
07	4216 X	3459	-0-	-757	-0-	233	1	3226	2	Y	-0-					-0-																					
08	4278 X	4262	-0-	-16	-0-	260	1	4002	2	Y	-0-					-0-																					
*09	4140 X	3841	-0-	-299	-0-	227	1	3614	2	Y	-0-					-0-																					
10	4278 X	4150	-0-	-128	-0-	256	1	3894	2	Y	-0-					-0-																					
BURGHER "C"													WELL #: 8					RRCID -> 182074					COMPL. DATE 02/15/2001					TOTAL DEPTH 13700					PERF.13234 - 13492				
05	1581 N	1237	-0-	-344	-0-	72	1	1165	2	Y	-0-					-0-																					
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	61	1	1048	2	Y	-0-					-0-																					
07	1240 N	1132	-0-	-108	-0-	76	1	1056	2	Y	-0-					-0-																					
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	83	1	1274	2	Y	-0-					-0-																					
*09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	68	1	1087	2	Y	-0-					-0-																					
10	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	66	1	1007	2	Y	-0-					-0-																					
BURGHER "E"													WELL #: 3					RRCID -> 182570					COMPL. DATE 03/24/2001					TOTAL DEPTH 13105					PERF.12404 - 12834				
05	1054 N	226	-0-	-828	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-																					
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-																					
07	403 N	117	-0-	-286	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-																					
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					-0-																					
*09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	97	1	1550	2	Y	-0-					-0-																					
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	63	1	952	2	Y	-0-					-0-																					
BURGHER "C"													WELL #: 6					RRCID -> 182633					COMPL. DATE 01/03/2001					TOTAL DEPTH 13465					PERF.13387 - 13611				
05	1798 X	608	-0-	-1190	-0-	36	1	572	2	Y	-0-					-0-																					
06	1380 X	513	-0-	-867	-0-	28	1	485	2	Y	-0-					-0-																					
07	1085 X	461	-0-	-624	-0-	31	1	430	2	Y	-0-					-0-																					
08	1054 X	471	-0-	-583	-0-	29	1	442	2	Y	-0-					-0-																					
*09	600 X	402	-0-	-198	-0-	24	1	378	2	Y	-0-					-0-																					
10	620 X	472	-0-	-148	-0-	29	1	443	2	Y	-0-					-0-																					
BURGHER "A"													WELL #: 6					RRCID -> 182831					COMPL. DATE 03/29/2001					TOTAL DEPTH 13570					PERF.13188 - 13368				
05	3193 X	3186	-0-	-7	-0-	186	1	3000	2	Y	-0-					-0-																					
06	3090 X	2552	-0-	-538	-0-	139	1	2413	2	Y	-0-					-0-																					
07	3193 X	2674	-0-	-519	-0-	180	1	2494	2	Y	-0-					-0-																					
08	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	209	1	3223	2	Y	-0-					-0-																					
*09	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	183	1	2920	2	Y	-0-					-0-																					
10	3193 X	2984	-0-	-209	-0-	184	1	2800	2	Y	-0-					-0-																					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOODY "A"															//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 3															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																													
															RRCID -> 182908															COMPL. DATE 04/11/2001															TOTAL DEPTH 13100															PERF.12493 - 12812																													
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																																																																						
05	1302	N	1282	-0-	-20	-0-			75 2	1 9	1205	2	Y	2	2	8			-0-																																																																						
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-			60 1	1 1	1039	2	Y	-0-					-0-																																																																						
07	1302	N	1104	-0-	-198	-0-			74 1	1 1	1028	2	Y	2	2	8			-0-																																																																						
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-			85 1	1 1	1317	2	Y	2	2	8			-0-																																																																						
*09	1110	N	546	-0-	-564	-0-			32 1	1 1	512	2	Y	2	2	8			-0-																																																																						
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-			86 1	1 9	1309	2	Y	1	1	8			-0-																																																																						
EVANS "A"															WELL #: 6															RRCID -> 182909															COMPL. DATE 04/20/2001															TOTAL DEPTH 13705															PERF.12220 - 13515														
05	1457	N	1328	-0-	-129	-0-			78 1	1 1	1250	2	Y	-0-					-0-																																																																						
06	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-			71 1	1 1	1226	2	Y	-0-					-0-																																																																						
07	1364	X	936	-0-	-428	-0-			63 1	1 1	873	2	Y	-0-					-0-																																																																						
08	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-			94 1	1 1	1448	2	Y	-0-					-0-																																																																						
*09	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-			96 1	1 1	1526	2	Y	-0-					-0-																																																																						
10	1333	X	923	-0-	-410	-0-			57 1	1 1	866	2	Y	-0-					-0-																																																																						
MOODY "A"															WELL #: 4															RRCID -> 183148															COMPL. DATE 04/05/2001															TOTAL DEPTH 12995															PERF.12476 - 12802														
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-			65 2	1 9	1051	2	Y	2	2	8			-0-																																																																						
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-			59 1	1 1	1012	2	Y	-0-					-0-																																																																						
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-			78 1	1 1	1084	2	Y	2	2	8			-0-																																																																						
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-			70 2	1 9	1074	2	Y	2	2	8			-0-																																																																						
*09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-			66 1	1 1	1056	2	Y	2	2	8			-0-																																																																						
10	1178	N	1135	-0-	-43	-0-			70 1	1 9	1064	2	Y	1	1	8			-0-																																																																						
EVANS "A"															WELL #: 10															RRCID -> 183263															COMPL. DATE 05/02/2001															TOTAL DEPTH 13735															PERF.12911 - 13416														
05	961	N	952	-0-	-9	-0-			56 1	1 1	896	2	Y	-0-					-0-																																																																						
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-			45 1	1 1	786	2	Y	-0-					-0-																																																																						
07	930	N	613	-0-	-317	-0-			41 1	1 1	572	2	Y	-0-					-0-																																																																						
08	961	N	948	-0-	-13	-0-			58 1	1 1	890	2	Y	-0-					-0-																																																																						
*09	840	N	542	-0-	-298	-0-			32 1	1 1	510	2	Y	-0-					-0-																																																																						
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-			64 1	1 1	982	2	Y	-0-					-0-																																																																						
SMITH "A"															WELL #: 1															RRCID -> 183307															COMPL. DATE 04/24/2001															TOTAL DEPTH 13620															PERF.12915 - 13385														
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-			22 1	1 1	362	2	N	-0-					-0-																																																																						
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-			17 1	1 1	285	2	N	-0-					-0-																																																																						
07	372	N	287	-0-	-85	-0-			19 1	1 1	268	2	N	-0-					-0-																																																																						
08	372	N	5	-0-	-367	-0-			5 2	2 2			N	-0-					-0-																																																																						
*09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-							N	-0-					-0-																																																																						
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-			33 1	1 1	500	2	N	-0-					-0-																																																																						

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"															CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 7															NON-ASSOCIATED		
RRCID -> 183328															CAPACITY		
COMPL. DATE 04/25/2001															TOTAL DEPTH 13580		
PERF.13270 - 13416																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE			
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	100	1	1601	2	Y	-0-			-0-			
06	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	403	1	6972	2	Y	-0-			-0-			
07	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	232	1	3204	2	Y	2	2	8	-0-			
						2	9										
08	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	238	1	3667	2	Y	2	2	8	-0-			
						2	9										
*09	7380 X	2640	-0-	-4740	-0-	156	1	2484	2	Y	-0-			-0-			
10	7626 X	2945	-0-	-4681	-0-	181	1	2764	2	Y	-0-			-0-			
MOODY "A"															WELL #: 2		
RRCID -> 183590															COMPL. DATE 04/19/2001		
TOTAL DEPTH 13205															PERF.12832 - 12960		
05	3441 X	3150	-0-	-291	-0-	184	1	2966	2	Y	-0-			-0-			
06	3330 X	2934	-0-	-396	-0-	160	1	2774	2	Y	-0-			-0-			
07	3441 X	2517	-0-	-924	-0-	170	1	2347	2	Y	-0-			-0-			
08	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	222	1	3424	2	Y	-0-			-0-			
*09	3150 X	3028	-0-	-122	-0-	179	1	2849	2	Y	-0-			-0-			
10	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	198	1	3010	2	Y	-0-			-0-			
BURGHER "G"															WELL #: 6		
RRCID -> 183593															COMPL. DATE 05/04/2001		
TOTAL DEPTH 13190															PERF.12900 - 12982		
05	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	147	1	2358	2	Y	-0-			-0-			
06	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	107	1	1857	2	Y	-0-			-0-			
07	2325 X	1825	-0-	-500	-0-	123	1	1701	2	Y	1	1	8	-0-			
						1	9										
08	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	167	1	2567	2	Y	-0-			-0-			
09	2430 X	1927	-0-	-503	-0-	114	1	1813	2	Y	-0-			-0-			
10	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	160	1	2438	2	Y	-0-			-0-			
EVANS "A"															WELL #: 8		
RRCID -> 183594															COMPL. DATE 05/11/2001		
TOTAL DEPTH 13550															PERF.13096 - 13368		
05	14B2 EXT	6761	-0-	6761	12571	396	1	6363	2	Y	2	2	8	-0-			
						2	9										
06	15820 X	3249	-0-	-12571	-0-	178	1	3071	2	Y	-0-			-0-			
07	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	150	1	2081	2	Y	-0-			-0-			
08	6758 X	3334	-0-	-3424	-0-	203	1	3131	2	Y	-0-			-0-			
*09	6540 X	2352	-0-	-4188	-0-	139	1	2213	2	Y	-0-			-0-			
10	6758 X	1922	-0-	-4836	-0-	118	1	1804	2	Y	-0-			-0-			
NEAL "B"															WELL #: 1		
RRCID -> 183686															COMPL. DATE 05/12/2001		
TOTAL DEPTH 13402															PERF.12778 - 13232		
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	N	-0-			-0-			
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	N	-0-			-0-			
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	2	N	-0-			-0-			
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	595	2	N	-0-			-0-			
*09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	N	-0-			-0-			
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	491	2	N	-0-			-0-			
BURGHER "C"															WELL #: 15		
RRCID -> 183830															COMPL. DATE 05/30/2001		
TOTAL DEPTH 13550															PERF.13060 - 13366		
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	115	1	1848	2	Y	-0-			-0-			
06	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	109	1	1881	2	Y	-0-			-0-			
07	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	109	1	1511	2	Y	-0-			-0-			
08	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	154	1	2374	2	Y	-0-			-0-			
*09	1980 X	1880	-0-	-100	-0-	111	1	1769	2	Y	-0-			-0-			
10	2046 X	1919	-0-	-127	-0-	118	1	1801	2	Y	-0-			-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328															
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	
05		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	61	1	976	2	Y	-0-		-0-	
06		862 N	862	-0-	-0-	-0-	47	1	815	2	Y	-0-		-0-	
07		1023 N	913	-0-	-110	-0-	62	1	851	2	Y	-0-		-0-	
08		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	73	1	1119	2	Y	-0-		-0-	
*09		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	60	1	951	2	Y	-0-		-0-	
10		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	68	1	1037	2	Y	-0-		-0-	
BURGHER "A"													WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442		
05		372 N	327	-0-	-45	-0-	19	1	308	2	Y	-0-		-0-	
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-		-0-	
07		341 N	327	-0-	-14	-0-	22	1	305	2	Y	-0-		-0-	
08		341 N	326	-0-	-15	-0-	20	1	306	2	Y	-0-		-0-	
*09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2	Y	-0-		-0-	
10		341 N	326	-0-	-15	-0-	20	1	306	2	Y	-0-		-0-	
WILLIFORD "A"													WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330		
05		699 N	699	-0-	-0-	-0-	41	1	658	2	Y	-0-		-0-	
06		59 X	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-		-0-	
07		547 X	547	-0-	-0-	-0-	37	1	510	2	Y	-0-		-0-	
08		713 X	63	-0-	-650	-0-	4	1	59	2	Y	-0-		-0-	
*09		690 X	497	-0-	-193	-0-	29	1	468	2	Y	-0-		-0-	
10		713 X	420	-0-	-293	-0-	26	1	394	2	Y	-0-		-0-	
BURGHER "B"													WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365		
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	N	-0-		-0-	
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	N	-0-		-0-	
07		310 N	235	-0-	-75	-0-	16	1	219	2	N	-0-		-0-	
08		310 N	304	-0-	-6	-0-	19	1	285	2	N	-0-		-0-	
*09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	N	-0-		-0-	
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	N	-0-		-0-	
BURGHER "G"													WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216		
05		1302 N	1169	-0-	-133	-0-	68	1	1101	2	Y	-0-		-0-	
06		1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	74	1	1281	2	Y	-0-		-0-	
07		1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	92	1	1268	2	Y	-0-		-0-	
08		1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	99	1	1532	2	Y	-0-		-0-	
*09		1350 X	1251	-0-	-99	-0-	74	1	1177	2	Y	-0-		-0-	
10		1395 X	1280	-0-	-115	-0-	79	1	1201	2	Y	-0-		-0-	
BURGHER "E"													WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-	
06		2 X	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
WILLIFORD "A"													WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342		
05		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	200	1	3223	2	Y	-0-		-0-	
06		3270 X	3037	-0-	-233	-0-	166	1	2871	2	Y	-0-		-0-	
07		3472 X	3081	-0-	-391	-0-	208	1	2873	2	Y	-0-		-0-	
08		3472 X	2684	-0-	-788	-0-	163	1	2521	2	Y	-0-		-0-	
*09		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	209	1	3336	2	Y	-0-		-0-	
10		3410 X	3344	-0-	-66	-0-	206	1	3138	2	Y	-0-		-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"													CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 17													NON-ASSOCIATED			CAPACITY											
RRCID -> 184936													COMPL. DATE 07/24/2001			TOTAL DEPTH 13565			PERF.13299 - 13400								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
05		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	184	1	2	9	2956	2	Y	2	2	8	-0-										
06		2790 X	1944	-0-	-846	-0-	106	1	1838	2	Y	-0-								-0-							
07		2821 X	1865	-0-	-956	-0-	126	1	1738	2	Y	1	1	8	-0-					-0-							
08		3131 X	2456	-0-	-675	-0-	150	1	2306	2	Y	-0-								-0-							
*09		3030 X	2810	-0-	-220	-0-	166	1	2644	2	Y	-0-								-0-							
10		3131 X	2779	-0-	-352	-0-	171	1	2608	2	Y	-0-								-0-							
WILLIFORD "A"													WELL #: 4			RRCID -> 185355			COMPL. DATE 07/07/2001			TOTAL DEPTH 13470			PERF.13032 - 13290		
05		1705 N	1225	-0-	-480	-0-	72	1	1153	2	Y	-0-								-0-							
06		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	59	1	1024	2	Y	-0-								-0-							
07		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	110	1	1515	2	Y	-0-								-0-							
08		1240 N	1239	-0-	-1	-0-	75	1	1164	2	Y	-0-								-0-							
*09		1080 N	808	-0-	-272	-0-	48	1	760	2	Y	-0-								-0-							
10		1612 N	858	-0-	-754	-0-	53	1	805	2	Y	-0-								-0-							
BURGHER "E"													WELL #: 8			RRCID -> 185450			COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 13545			PERF.13067 - 13330		
05		1240 N	1212	-0-	-28	-0-	71	1	1141	2	Y	-0-								-0-							
06		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	59	1	1019	2	Y	-0-								-0-							
07		1085 X	943	-0-	-142	-0-	64	1	879	2	Y	-0-								-0-							
08		1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	101	1	1557	2	Y	-0-								-0-							
*09		1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	76	1	1217	2	Y	-0-								-0-							
10		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	91	1	1391	2	Y	-0-								-0-							
BURGHER "D"													WELL #: 14			RRCID -> 185484			COMPL. DATE 07/31/2001			TOTAL DEPTH 13280			PERF.12479 - 12972		
05		1023 N	514	-0-	-509	-0-	30	1	484	2	Y	-0-								-0-							
06		630 N	630	-0-	-0-	-0-	34	1	596	2	Y	-0-								-0-							
07		713 N	315	-0-	-398	-0-	21	1	294	2	Y	-0-								-0-							
08		527 N	190	-0-	-337	-0-	12	1	178	2	Y	-0-								-0-							
*09		630 N	325	-0-	-305	-0-	19	1	306	2	Y	-0-								-0-							
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	363	2	Y	-0-								-0-							
PHILLIP IVY "A"													WELL #: 2			RRCID -> 185596			COMPL. DATE 07/15/2001			TOTAL DEPTH 13616			PERF.13146 - 13346		
05		1302 N	982	-0-	-320	-0-	57	1	925	2	Y	-0-								-0-							
06		913 N	913	-0-	-0-	-0-	50	1	863	2	Y	-0-								-0-							
07		1116 N	620	-0-	-496	-0-	42	1	578	2	Y	-0-								-0-							
08		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	139	1	2137	2	Y	-0-								-0-							
*09		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	94	1	1499	2	Y	-0-								-0-							
10		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	83	1	1263	2	Y	-0-								-0-							
NEAL "B"													WELL #: 2			RRCID -> 185932			COMPL. DATE 08/17/2001			TOTAL DEPTH 13750			PERF.13232 - 13411		
05		3100 N	5889	-0-	2789	4969	345	1	5544	2	N	-0-								-0-							
06		3000 N	3043	-0-	43	5012	166	1	2877	2	N	-0-								-0-							
07		8549 X	3537	-0-	-5012	-0-	238	1	3297	2	N	2	2	8	-0-					-0-							
08		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	172	1	2658	2	N	2	2	8	-0-					-0-							
*09		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	227	1	3617	2	N	-0-								-0-							
10		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	217	1	3302	2	N	-0-								-0-							

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"												CNTY: FREESTONE					
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 5												NON-ASSOCIATED					
RRCID -> 186127												CAPACITY					
COMPL. DATE 08/09/2001												TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700					
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
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1548	2	Y	-0-					-0-
06	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1610	2	Y	-0-					-0-
07	527 X	377	-0-	-150	-0-	-0-	25	1	352	2	Y	-0-					-0-
08	1643 X	684	-0-	-959	-0-	-0-	42	1	642	2	Y	-0-					-0-
*09	1710 X	626	-0-	-1084	-0-	-0-	37	1	589	2	Y	-0-					-0-
10	1767 X	395	-0-	-1372	-0-	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					-0-
WILLIFORD "A"												WELL #: 5					
RRCID -> 186128												COMPL. DATE 09/13/2001					
TOTAL DEPTH 13665												PERF.13228 - 13466					
05	1984 N	1824	-0-	-160	-0-	-0-	107	1	1717	2	Y	-0-					-0-
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1722	2	Y	-0-					-0-
07	2015 N	1620	-0-	-395	-0-	-0-	109	1	1511	2	Y	-0-					-0-
08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	2084	2	Y	-0-					-0-
*09	1830 N	1720	-0-	-110	-0-	-0-	102	1	1618	2	Y	-0-					-0-
10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1721	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "C"												WELL #: 11					
RRCID -> 186160												COMPL. DATE 08/22/2001					
TOTAL DEPTH 13610												PERF.13276 - 13445					
05	2759 X	1758	-0-	-1001	-0-	-0-	103	1	1655	2	Y	-0-					-0-
06	2490 X	1631	-0-	-859	-0-	-0-	89	1	1542	2	Y	-0-					-0-
07	2294 X	1675	-0-	-619	-0-	-0-	113	1	1562	2	Y	-0-					-0-
08	1953 X	1713	-0-	-240	-0-	-0-	104	1	1609	2	Y	-0-					-0-
*09	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	2389	2	Y	-0-					-0-
10	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	2507	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "D"												WELL #: 13					
RRCID -> 186419												COMPL. DATE 09/07/2001					
TOTAL DEPTH 13230												PERF.12968 - 13048					
05	3348 X	3234	-0-	-114	-0-	-0-	189	1	3045	2	Y	-0-					-0-
06	3150 X	2888	-0-	-262	-0-	-0-	158	1	2730	2	Y	-0-					-0-
07	3317 X	2772	-0-	-545	-0-	-0-	187	1	2583	2	Y	2	2	8			-0-
08	3317 X	3207	-0-	-110	-0-	-0-	195	1	3010	2	Y	2	2	8			-0-
*09	3150 X	3130	-0-	-20	-0-	-0-	185	1	2945	2	Y	-0-					-0-
10	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	3165	2	Y	-0-					-0-
PARKER, LOUETTA "A"												WELL #: 1					
RRCID -> 186459												COMPL. DATE 09/16/2001					
TOTAL DEPTH 17521												PERF.14939 - 15216					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURGHER "D"												WELL #: 16					
RRCID -> 186561												COMPL. DATE 09/15/2001					
TOTAL DEPTH 13200												PERF.12870 - 12995					
05	2666 N	2462	-0-	-204	-0-	-0-	144	1	2318	2	Y	-0-					-0-
06	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	2097	2	Y	-0-					-0-
07	2511 X	2230	-0-	-281	-0-	-0-	150	1	2080	2	Y	-0-					-0-
08	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	2561	2	Y	-0-					-0-
*09	2430 X	2327	-0-	-103	-0-	-0-	137	1	2190	2	Y	-0-					-0-
10	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	2339	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"													CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 4													NON-ASSOCIATED			CAPACITY											
RRCID -> 186565													COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 13240			PERF.12798 - 12884								
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												
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-		34	1	541	2	Y	-0-			-0-												
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-		28	1	493	2	Y	-0-			-0-												
07	620 N	496	-0-	-124	-0-		33	1	463	2	Y	-0-			-0-												
08	589 N	429	-0-	-160	-0-		26	1	403	2	Y	-0-			-0-												
*09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		81	1	1285	2	Y	-0-			-0-												
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-		58	1	877	2	Y	-0-			-0-												
MOODY "A"													WELL #: 6			RRCID -> 186576			COMPL. DATE 04/13/2016			TOTAL DEPTH 13116			PERF.11338 - 12892		
05	1860 N	1668	-0-	-192	-0-		97	1	1563	2	Y	7	7	8	-0-												
							8	9																			
06	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-		100	1	1724	2	Y	-0-			-0-												
07	1953 X	1486	-0-	-467	-0-		100	1	1376	2	Y	9	9	8	-0-												
							10	9																			
08	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-		136	1	2105	2	Y	8	8	8	-0-												
							9	9																			
*09	1890 X	1837	-0-	-53	-0-		108	1	1722	2	Y	6	6	8	-0-												
							7	9																			
10	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-		117	1	1777	2	Y	4	4	8	-0-												
							4	9																			
BURGHER "C"													WELL #: 12			RRCID -> 186643			COMPL. DATE 07/28/2001			TOTAL DEPTH 13700			PERF.13084 - 13414		
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		62	1	995	2	Y	-0-			-0-												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-												
07	839 X	839	-0-	-0-	-0-		57	1	782	2	Y	-0-			-0-												
08	1054 X	813	-0-	-241	-0-		50	1	763	2	Y	-0-			-0-												
*09	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-		71	1	1128	2	Y	-0-			-0-												
10	1054 X	986	-0-	-68	-0-		61	1	925	2	Y	-0-			-0-												
BURGHER "D"													WELL #: 15			RRCID -> 186853			COMPL. DATE 04/09/2016			TOTAL DEPTH 13435			PERF.12576 - 13259		
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-		10	1	169	2	Y	-0-			-0-												
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-		8	1	144	2	Y	-0-			-0-												
07	124 N	28	-0-	-96	-0-		2	1	26	2	Y	-0-			-0-												
08	186 N	20	-0-	-166	-0-		1	1	19	2	Y	-0-			-0-												
*09	150 N	40	-0-	-110	-0-		2	1	38	2	Y	-0-			-0-												
10	31 N	26	-0-	-5	-0-		2	1	24	2	Y	-0-			-0-												
BURGHER "A"													WELL #: 12			RRCID -> 186912			COMPL. DATE 10/18/2001			TOTAL DEPTH 13600			PERF.12715 - 13268		
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-		29	1	463	2	Y	-0-			-0-												
06	300 N	275	-0-	-25	-0-		15	1	260	2	Y	-0-			-0-												
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-		23	1	320	2	Y	-0-			-0-												
08	496 N	333	-0-	-163	-0-		20	1	313	2	Y	-0-			-0-												
*09	270 N	32	-0-	-238	-0-		2	1	30	2	Y	-0-			-0-												
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-		23	1	354	2	Y	-0-			-0-												
BURGHER "C"													WELL #: 14			RRCID -> 187238			COMPL. DATE 10/17/2001			TOTAL DEPTH 13670			PERF.13320 - 13476		
05	1860 N	1823	-0-	-37	-0-		107	1	1716	2	Y	-0-			-0-												
06	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-		98	1	1700	2	Y	-0-			-0-												
07	1860 X	1665	-0-	-195	-0-		112	1	1553	2	Y	-0-			-0-												
08	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-		120	1	1857	2	Y	-0-			-0-												
*09	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-		114	1	1814	2	Y	-0-			-0-												
10	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-		129	1	1973	2	Y	-0-			-0-												

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										CAPACITY				CNTY: FREESTONE															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																													
BURGHER "A"																													
										WELL #: 11				RRCID -> 187356															
										COMPL. DATE 10/13/2001				TOTAL DEPTH 13587															
										PERF.13170 - 13322																			
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										
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1874	2	Y	-0-	-0-					-0-										
06	816 X	816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	771	2	Y	-0-	-0-					-0-										
07	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1352	2	Y	-0-	-0-					-0-										
08	1984 X	1130	-0-	-854	-0-	-0-	-0-	69	1	1061	2	Y	-0-	-0-					-0-										
*09	1920 X	962	-0-	-958	-0-	-0-	-0-	57	1	905	2	Y	-0-	-0-					-0-										
10	1984 X	1123	-0-	-861	-0-	-0-	-0-	69	1	1054	2	Y	-0-	-0-					-0-										
IVY, PHILLIP "A"										WELL #: 4				RRCID -> 187478				COMPL. DATE 11/19/2001				TOTAL DEPTH 13585				PERF.13142 - 13396			
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	Y	-0-	-0-					-0-										
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-	-0-					-0-										
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	289	2	Y	-0-	-0-					-0-										
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	-0-	-0-					-0-										
*09	210 N	208	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-	-0-					-0-										
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	19	1	284	2	Y	-0-	-0-					-0-										
MOODY "A"										WELL #: 7				RRCID -> 187570				COMPL. DATE 11/21/2001				TOTAL DEPTH 13125				PERF.12338 - 12706			
05	14B2 EXT	177	-0-	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-	-0-					-0-										
06	1066 X	87	-0-	-979	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-	-0-					-0-										
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-					-0-										
08	837 X	224	-0-	-613	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	-0-	-0-					-0-										
*09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-										
10	186 X	93	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-	-0-					-0-										
BURGHER "E"										WELL #: 6				RRCID -> 187695				COMPL. DATE 12/21/2001				TOTAL DEPTH 13540				PERF.13188 - 13332			
05	5766 X	5702	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	334	1	5366	2	Y	2	2	8				-0-										
06	5580 X	4813	-0-	-767	-0-	-0-	-0-	263	1	4550	2	Y	-0-						-0-										
07	5766 X	3695	-0-	-2071	-0-	-0-	-0-	249	1	3443	2	Y	3	3	8				-0-										
08	5766 X	5297	-0-	-469	-0-	-0-	-0-	323	1	4972	2	Y	2	2	8				-0-										
*09	5580 X	4774	-0-	-806	-0-	-0-	-0-	282	1	4490	2	Y	2	2	8				-0-										
10	5704 X	4972	-0-	-732	-0-	-0-	-0-	306	1	4664	2	Y	2	2	8				-0-										
BURGHER "D"										WELL #: 2				RRCID -> 187872				COMPL. DATE 08/16/2000				TOTAL DEPTH N/A				PERF.14636 - 14641			
05	5642 X	5192	-0-	-450	-0-	-0-	-0-	304	1	4886	2	Y	2	2	8				-0-										
06	5460 X	4700	-0-	-760	-0-	-0-	-0-	257	1	4443	2	Y	-0-						-0-										
07	5859 X	4186	-0-	-1673	-0-	-0-	-0-	282	1	3903	2	Y	1	1	8				-0-										
08	5859 X	4576	-0-	-1283	-0-	-0-	-0-	279	1	4295	2	Y	2	2	8				-0-										
*09	5370 X	4815	-0-	-555	-0-	-0-	-0-	284	1	4529	2	Y	2	2	8				-0-										
10	5177 X	4690	-0-	-487	-0-	-0-	-0-	289	1	4400	2	Y	1	1	8				-0-										

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 14		NON-ASSOCIATED RRCID -> 187957		CAPACITY COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13730		PERF.13456 - 13514		CNTY: FREESTONE	
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						
05	3255 X	3240	-0-	-15	-0-	190	2	1	9	3048	2	Y	2	2	8			-0-						
06	3000 X	2877	-0-	-123	-0-	157	1	1	2720	2	Y	-0-						-0-						
07	3038 X	2496	-0-	-542	-0-	168	1	1	2326	2	Y	2	2	8			-0-							
08	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	201	2	1	3097	2	Y	2	2	8			-0-							
*09	3150 X	2885	-0-	-265	-0-	170	2	1	2715	2	Y	-0-						-0-						
10	3255 X	2684	-0-	-571	-0-	165	1	1	2519	2	Y	-0-						-0-						
BURGHER "C"													WELL #: 10		RRCID -> 187987		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13038 - 13247			
05	1209 N	934	-0-	-275	-0-	55	1	1	879	2	Y	-0-						-0-						
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	1	485	2	Y	-0-						-0-						
07	1209 N	476	-0-	-733	-0-	32	1	1	444	2	Y	-0-						-0-						
08	930 N	646	-0-	-284	-0-	39	1	1	607	2	Y	-0-						-0-						
*09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	1	499	2	Y	-0-						-0-						
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	1	496	2	Y	-0-						-0-						
IVY, PHILLIP "A"													WELL #: 3		RRCID -> 188001		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 13540		PERF.12882 - 13348			
05	14B2 EXT	990	-0-	990	990	58	1	1	932	2	Y	-0-						-0-						
06	1319 X	329	-0-	-990	-0-	18	1	1	311	2	Y	-0-						-0-						
07	397 X	397	-0-	-0-	-0-	27	1	1	370	2	Y	-0-						-0-						
08	992 X	276	-0-	-716	-0-	17	1	1	259	2	Y	-0-						-0-						
*09	960 X	357	-0-	-603	-0-	21	1	1	336	2	Y	-0-						-0-						
10	992 X	246	-0-	-746	-0-	15	1	1	231	2	Y	-0-						-0-						
BURGHER "E"													WELL #: 5		RRCID -> 188035		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12961 - 13050			
05	2077 N	1849	-0-	-228	-0-	108	1	1	1741	2	Y	-0-						-0-						
06	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	92	1	1	1584	2	Y	-0-						-0-						
07	1922 X	1892	-0-	-30	-0-	128	1	1	1764	2	Y	-0-						-0-						
08	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	136	1	1	2100	2	Y	-0-						-0-						
*09	1860 X	1821	-0-	-39	-0-	108	1	1	1713	2	Y	-0-						-0-						
10	1891 X	1758	-0-	-133	-0-	108	1	1	1650	2	Y	-0-						-0-						
PHILLIP IVY "A"													WELL #: 1		RRCID -> 188146		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13260 - 13385			
05	3007 X	2839	-0-	-168	-0-	166	2	1	9	2671	2	Y	2	2	8			-0-						
06	2910 X	2479	-0-	-431	-0-	136	1	1	2343	2	Y	-0-						-0-						
07	3007 X	2391	-0-	-616	-0-	161	1	1	2229	2	Y	1	1	8			-0-							
08	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	188	1	1	2902	2	Y	-0-						-0-						
*09	2880 X	2841	-0-	-39	-0-	168	1	1	2673	2	Y	-0-						-0-						
10	2852 X	2711	-0-	-141	-0-	167	1	1	2544	2	Y	-0-						-0-						

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
IVY, PHILLIP "A"															
WELL #: 5															
RRCID -> 188254															
COMPL. DATE 10/13/2001															
TOTAL DEPTH 13575															
PERF.13152 - 13320															
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	
05	2945 X	922	-0-	-2023	-0-	54	1	868	2	Y	-0-			-0-	
06	2310 X	682	-0-	-1628	-0-	37	1	645	2	Y	-0-			-0-	
07	2046 X	892	-0-	-1154	-0-	60	1	831	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
08	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	178	1	2747	2	Y	2	2	8	-0-	
						2	9								
*09	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	159	1	2540	2	Y	-0-			-0-	
10	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	143	1	2171	2	Y	-0-			-0-	
BURGHER "G"															
WELL #: 9															
RRCID -> 188570															
COMPL. DATE 02/27/2002															
TOTAL DEPTH 13200															
PERF.12916 - 13010															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-	
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-			-0-	
IVY, PHILLIP "A"															
WELL #: 6															
RRCID -> 189206															
COMPL. DATE 04/26/2002															
TOTAL DEPTH 13570															
PERF.13275 - 13370															
05	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	182	1	2931	2	Y	-0-			-0-	
06	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	163	1	2811	2	Y	-0-			-0-	
07	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	168	1	2326	2	Y	-0-			-0-	
08	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	212	1	3276	2	Y	-0-			-0-	
*09	3060 X	2840	-0-	-220	-0-	168	1	2672	2	Y	-0-			-0-	
10	3100 X	2743	-0-	-357	-0-	169	1	2574	2	Y	-0-			-0-	
BOWERS "A"															
WELL #: 1															
RRCID -> 189475															
COMPL. DATE 04/11/2002															
TOTAL DEPTH 13236															
PERF.12940 - 13059															
05	1116 N	757	-0-	-359	-0-	44	1	713	2	Y	-0-			-0-	
06	923 X	923	-0-	-0-	-0-	50	1	873	2	Y	-0-			-0-	
07	1240 X	1055	-0-	-185	-0-	71	1	984	2	Y	-0-			-0-	
08	1240 X	724	-0-	-516	-0-	44	1	680	2	Y	-0-			-0-	
*09	1200 X	786	-0-	-414	-0-	46	1	740	2	Y	-0-			-0-	
10	1054 X	781	-0-	-273	-0-	48	1	733	2	Y	-0-			-0-	
IVY, PHILLIP "A"															
WELL #: 7															
RRCID -> 189518															
COMPL. DATE 06/05/2002															
TOTAL DEPTH 13500															
PERF.13094 - 13288															
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	84	1	1356	2	Y	-0-			-0-	
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	70	1	1214	2	Y	-0-			-0-	
07	1178 N	1088	-0-	-90	-0-	73	1	1015	2	Y	-0-			-0-	
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	105	1	1626	2	Y	-0-			-0-	
*09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	85	1	1360	2	Y	-0-			-0-	
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	92	1	1406	2	Y	-0-			-0-	
BONNER, HUNTER "A"															
WELL #: 1															
RRCID -> 189530															
COMPL. DATE 06/12/2002															
TOTAL DEPTH 13220															
PERF.12882 - 13073															
05	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	146	1	2346	2	Y	-0-			-0-	
06	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	98	1	1695	2	Y	-0-			-0-	
07	2480 X	1841	-0-	-639	-0-	124	1	1716	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
08	2511 X	2495	-0-	-16	-0-	152	1	2341	2	Y	2	2	8	-0-	
						2	9								
*09	2400 X	2281	-0-	-119	-0-	135	1	2146	2	Y	-0-			-0-	
10	2480 X	2444	-0-	-36	-0-	151	1	2293	2	Y	-0-			-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 25978 300							
BURGHER "G"												//CONT.// 220903							
												WELL #: 8							
												RRCID -> 189555							
												COMPL. DATE 06/13/2001							
												TOTAL DEPTH 13520							
												PERF.13000 - 13278							
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		
05		2108 N	1923	-0-	-185	-0-	113	1	1810	2	Y	-0-					-0-		
06		1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	108	1	1868	2	Y	-0-					-0-		
07		1891 X	1868	-0-	-23	-0-	126	1	1742	2	Y	-0-					-0-		
08		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	151	1	2335	2	Y	-0-					-0-		
*09		1980 X	1805	-0-	-175	-0-	107	1	1698	2	Y	-0-					-0-		
10		2046 X	1938	-0-	-108	-0-	119	1	1819	2	Y	-0-					-0-		
APC ANDERSON												WELL #: 1							
												RRCID -> 189696							
												COMPL. DATE 07/18/2002							
												TOTAL DEPTH 13380							
												PERF.13056 - 13226							
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-		
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-		
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-		
08		62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-		
*09		30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-		
10		62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-		
PARKER, J & L "E"												WELL #: 2							
												RRCID -> 190006							
												COMPL. DATE 07/21/2002							
												TOTAL DEPTH 13175							
												PERF.12883 - 12956							
05		403 N	14	-0-	-389	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-		
08		14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-					-0-		
*09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-		
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-		
IVY, PHILLIP "A"												WELL #: 8							
												RRCID -> 190170							
												COMPL. DATE 08/14/2002							
												TOTAL DEPTH 13575							
												PERF.13152 - 13388							
05		3038 X	2854	-0-	-184	-0-	167	1	2687	2	Y	-0-					-0-		
06		2940 X	2518	-0-	-422	-0-	138	1	2380	2	Y	-0-					-0-		
07		2852 X	2207	-0-	-645	-0-	149	1	2057	2	Y	1		1	8		-0-		
							1	9											
08		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	183	1	2824	2	Y	2		2	8		-0-		
							2	9											
*09		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	166	1	2645	2	Y	-0-					-0-		
10		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	176	1	2686	2	Y	-0-					-0-		
IVY, BETTY JEAN 'A												WELL #: 2							
												RRCID -> 190761							
												COMPL. DATE 09/04/2002							
												TOTAL DEPTH 13180							
												PERF.12814 - 13000							
05		4805 X	4399	-0-	-406	-0-	257	1	4142	2	Y	-0-					-0-		
06		4650 X	3971	-0-	-679	-0-	217	1	3754	2	Y	-0-					-0-		
07		4805 X	3379	-0-	-1426	-0-	228	1	3151	2	Y	-0-					-0-		
08		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	312	1	4813	2	Y	-0-					-0-		
*09		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	283	1	4501	2	Y	-0-					-0-		
10		4402 X	4265	-0-	-137	-0-	263	1	4002	2	Y	-0-					-0-		
IVY, BETTY JEAN "A"												WELL #: 5							
												RRCID -> 190839							
												COMPL. DATE 09/11/2002							
												TOTAL DEPTH 13300							
												PERF.12984 - 13090							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
IVY, PHILLIP "A"															
WELL #: 10															
RRCID -> 191213															
COMPL. DATE 09/24/2002															
TOTAL DEPTH 13650															
PERF.13354 - 13446															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	55	1	877	2	Y	-0-			-0-	
06	840 N	767	-0-	-73	-0-	42	1	725	2	Y	-0-			-0-	
07	961 N	689	-0-	-272	-0-	46	1	643	2	Y	-0-			-0-	
08	930 N	922	-0-	-8	-0-	56	1	866	2	Y	-0-			-0-	
*09	780 N	691	-0-	-89	-0-	41	1	650	2	Y	-0-			-0-	
10	682 N	417	-0-	-265	-0-	26	1	391	2	Y	-0-			-0-	
BONNER, HUNTER "A"															
WELL #: 4															
RRCID -> 191389															
COMPL. DATE 10/18/2002															
TOTAL DEPTH 13400															
PERF.13014 - 13181															
05	2592 N	2453	-0-	-139	-0-	143	1	2308	2	Y	2	2	8	-0-	
06	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	114	1	1965	2	Y	-0-			-0-	
07	2759 X	1355	-0-	-1404	-0-	91	1	1264	2	Y	-0-			-0-	
08	3255 X	2187	-0-	-1068	-0-	133	1	2054	2	Y	-0-			-0-	
*09	3150 X	2386	-0-	-764	-0-	141	1	2245	2	Y	-0-			-0-	
10	2449 X	1289	-0-	-1160	-0-	79	1	1210	2	Y	-0-			-0-	
IVY, PHILLIP "A"															
WELL #: 9															
RRCID -> 191500															
COMPL. DATE 10/30/2002															
TOTAL DEPTH 13636															
PERF.13222 - 13460															
05	14B2 EXT	1052	-0-	1052	1052	62	1	990	2	Y	-0-			-0-	
06	1333 X	281	-0-	-1052	-0-	15	1	266	2	Y	-0-			-0-	
07	807 X	807	-0-	-0-	-0-	54	1	753	2	Y	-0-			-0-	
08	1054 N	355	-0-	-699	-0-	22	1	333	2	Y	-0-			-0-	
*09	270 N	258	-0-	-12	-0-	15	1	243	2	Y	-0-			-0-	
10	806 N	276	-0-	-530	-0-	17	1	259	2	Y	-0-			-0-	
BURGHER "A"															
WELL #: 8															
RRCID -> 191647															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 12777															
PERF.12280 - 12670															
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-				-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-				-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-				-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-				-0-	
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-				-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-				-0-	
APC ANDERSON															
WELL #: 2															
RRCID -> 192164															
COMPL. DATE 11/28/2002															
TOTAL DEPTH 13377															
PERF.13030 - 13242															
05	3999 X	3647	-0-	-352	-0-	213	1	3432	2	N	2	2	8	-0-	
06	3780 X	3524	-0-	-256	-0-	193	1	3331	2	N	-0-			-0-	
07	3782 X	3498	-0-	-284	-0-	236	1	3260	2	N	2	2	8	-0-	
08	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	267	1	4113	2	N	2	2	8	-0-	
*09	3630 X	3401	-0-	-229	-0-	201	1	3200	2	N	-0-			-0-	
10	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	262	1	3987	2	N	-0-			-0-	
APC CLARIDGE "A"															
WELL #: 3															
RRCID -> 192330															
COMPL. DATE 12/12/2002															
TOTAL DEPTH 13395															
PERF.13015 - 13163															
05	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	121	1	1950	2	Y	-0-			-0-	
06	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	73	1	1260	2	Y	-0-			-0-	
07	1767 X	805	-0-	-962	-0-	54	1	750	2	Y	1	1	8	-0-	
08	2139 X	684	-0-	-1455	-0-	42	1	642	2	Y	-0-			-0-	
*09	2070 X	1492	-0-	-578	-0-	88	1	1404	2	Y	-0-			-0-	
10	2077 X	1400	-0-	-677	-0-	86	1	1314	2	Y	-0-			-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BOWERS "A"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 192376		CAPACITY COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL	DEPTH	13185	PERF.12556	- 12872	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	EOM BALANCE
05		1415	N		1415	-0-	-0-		-0-	83	1	1332	2	Y	-0-				-0-					-0-
06		1354	X		1354	-0-	-0-		-0-	74	1	1280	2	Y	-0-				-0-					-0-
07		1302	X		1076	-0-	-226		-0-	73	1	1002	2	Y	1			1	8					-0-
										1	9													
08		1426	X		1332	-0-	-94		-0-	81	1	1249	2	Y	2			2	8					-0-
										2	9													
*09		1380	X		1295	-0-	-85		-0-	77	1	1218	2	Y	-0-				-0-					-0-
10		1605	X		1605	-0-	-0-		-0-	99	1	1506	2	Y	-0-				-0-					-0-
APC ANDERSON													WELL #: 3		RRCID -> 192976		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL	DEPTH	13485	PERF.12984	- 16116	
05		348	N		348	-0-	-0-		-0-	20	1	328	2	N	-0-				-0-					-0-
06		161	N		161	-0-	-0-		-0-	9	1	152	2	N	-0-				-0-					-0-
07		248	N		160	-0-	-88		-0-	11	1	149	2	N	-0-				-0-					-0-
08		301	N		301	-0-	-0-		-0-	18	1	283	2	N	-0-				-0-					-0-
*09		150	N		125	-0-	-25		-0-	7	1	118	2	N	-0-				-0-					-0-
10		155	N		5	-0-	-150		-0-	5	2			N	-0-				-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"													WELL #: 1		RRCID -> 193065		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL	DEPTH	13240	PERF.12931	- 13039	
05		3162	X		2855	-0-	-307		-0-	167	1	2688	2	Y	-0-				-0-					-0-
06		3060	X		2732	-0-	-328		-0-	149	1	2583	2	Y	-0-				-0-					-0-
07		3162	X		2963	-0-	-199		-0-	200	1	2763	2	Y	-0-				-0-					-0-
08		2945	X		2636	-0-	-309		-0-	161	1	2475	2	Y	-0-				-0-					-0-
*09		2985	X		2985	-0-	-0-		-0-	176	1	2809	2	Y	-0-				-0-					-0-
10		2992	X		2992	-0-	-0-		-0-	184	1	2808	2	Y	-0-				-0-					-0-
BONNER, HUNTER "A"													WELL #: 5		RRCID -> 193615		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL	DEPTH	13335	PERF.12920	- 13132	
05		1333	N		1063	-0-	-270		-0-	62	1	1001	2	Y	-0-				-0-					-0-
06		908	N		908	-0-	-0-		-0-	50	1	858	2	Y	-0-				-0-					-0-
07		868	N		810	-0-	-58		-0-	55	1	754	2	Y	1			1	8					-0-
										1	9													
08		1054	N		950	-0-	-104		-0-	58	1	890	2	Y	2			2	8					-0-
										2	9													
*09		900	N		696	-0-	-204		-0-	41	1	655	2	Y	-0-				-0-					-0-
10		806	N		732	-0-	-74		-0-	45	1	687	2	Y	-0-				-0-					-0-
BURGHER "G"													WELL #: 13		RRCID -> 193617		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL	DEPTH	13360	PERF.12876	- 13042	
05		1849	N		1849	-0-	-0-		-0-	108	1	1741	2	Y	-0-				-0-					-0-
06		1774	X		1774	-0-	-0-		-0-	97	1	1677	2	Y	-0-				-0-					-0-
07		2046	X		1764	-0-	-282		-0-	119	1	1645	2	Y	-0-				-0-					-0-
08		2394	X		2394	-0-	-0-		-0-	146	1	2248	2	Y	-0-				-0-					-0-
*09		1980	X		1719	-0-	-261		-0-	102	1	1617	2	Y	-0-				-0-					-0-
10		1873	X		1873	-0-	-0-		-0-	115	1	1758	2	Y	-0-				-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"													WELL #: 4		RRCID -> 193618		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL	DEPTH	13250	PERF.12813	- 13072	
05		2759	X		1912	-0-	-847		-0-	112	1	1800	2	Y	-0-				-0-					-0-
06		2130	X		1726	-0-	-404		-0-	94	1	1632	2	Y	-0-				-0-					-0-
07		2201	X		1959	-0-	-242		-0-	132	1	1827	2	Y	-0-				-0-					-0-
08		1922	X		1834	-0-	-88		-0-	112	1	1722	2	Y	-0-				-0-					-0-
*09		1860	X		1396	-0-	-464		-0-	82	1	1314	2	Y	-0-				-0-					-0-
10		1953	X		988	-0-	-965		-0-	61	1	927	2	Y	-0-				-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC APC ANDERSON				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 4	NON-ASSOCIATED RRCID -> 193636	CAPACITY COMPL. DATE 03/08/2003				TOTAL	DEPTH 13425	CNTY: FREESTONE PERF.12968 - 13221		
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
05	4619 X	4449	-0-	-170	-0-		260 2	1 9	4187	2	N	2	2 8		-0-
06	4170 X	3780	-0-	-390	-0-		207 1	1 1	3573	2	N	-0-			-0-
07	4619 X	3268	-0-	-1351	-0-		220 1	1 9	3047	2	N	1	1 8		-0-
08	4619 X	4197	-0-	-422	-0-		256 2	1 9	3939	2	N	2	2 8		-0-
*09	4470 X	3346	-0-	-1124	-0-		198 1	1 1	3148	2	N	-0-			-0-
10	4464 X	3121	-0-	-1343	-0-		192 1	1 1	2929	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD "C"				WELL #:	1	RRCID -> 194153	COMPL. DATE 03/11/2003				TOTAL	DEPTH 15500	PERF.14673 - 15400		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BURGHER "C"				WELL #:	20	RRCID -> 194230	COMPL. DATE 04/04/2003				TOTAL	DEPTH 13412	PERF.13038 - 13219		
05	1302 N	1243	-0-	-59	-0-		73 1	1 1	1170	2	Y	-0-			-0-
06	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-		62 1	1 1	1073	2	Y	-0-			-0-
07	1271 X	1234	-0-	-37	-0-		83 1	1 1	1151	2	Y	-0-			-0-
08	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-		81 1	1 1	1248	2	Y	-0-			-0-
*09	1230 X	1148	-0-	-82	-0-		68 1	1 1	1080	2	Y	-0-			-0-
10	1240 X	1106	-0-	-134	-0-		68 1	1 1	1038	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C"				WELL #:	23	RRCID -> 194267	COMPL. DATE 03/29/2003				TOTAL	DEPTH 13640	PERF.13226 - 13382		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A"				WELL #:	11	RRCID -> 194296	COMPL. DATE 03/18/2003				TOTAL	DEPTH 13625	PERF.13219 - 13426		
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-

IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #:	3	RRCID -> 195848	COMPL. DATE 04/03/2003				TOTAL	DEPTH 13165	PERF.12812 - 12933		
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-		86 1	1 1	1381	2	Y	-0-			-0-
06	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-		61 1	1 1	1063	2	Y	-0-			-0-
07	1395 X	1123	-0-	-272	-0-		76 1	1 1	1047	2	Y	-0-			-0-
08	1457 X	1332	-0-	-125	-0-		81 1	1 1	1251	2	Y	-0-			-0-
*09	1410 X	1337	-0-	-73	-0-		79 1	1 1	1258	2	Y	-0-			-0-
10	1457 X	1069	-0-	-388	-0-		66 1	1 1	1003	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"				//CONT.// //CONT.// WELL #: 18	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE			
						RRCID -> 195849	COMPL.	DATE 03/25/2003	TOTAL	DEPTH 13378	PERF.12884	- 13180				
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
05	4371 X	528	-0-	-3843	-0-			31 2	1 9	495	2	Y	2	2 8		-0-
06	4170 X	3614	-0-	-556	-0-			198 1	1 1	3416	2	Y	-0-			-0-
07	4309 X	1870	-0-	-2439	-0-			126 1	1 1	1743	2	Y	1	1 8		-0-
08	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-			280 1	1 9	4311	2	Y	2	2 8		-0-
*09	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-			246 1	1 1	3923	2	Y	-0-			-0-
10	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-			251 1	1 1	3832	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "D"				WELL #: 20	RRCID -> 195850	COMPL.	DATE 04/25/2003	TOTAL	DEPTH 13340	PERF.12600	- 13171					
05	806 N	175	-0-	-631	-0-			10 1	1 1	165	2	Y	-0-			-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-			14 1	1 1	242	2	Y	-0-			-0-
07	899 N	307	-0-	-592	-0-			21 1	1 9	285	2	Y	1	1 8		-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-			14 1	1 9	214	2	Y	2	2 8		-0-
*09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-			63 1	1 1	1003	2	Y	-0-			-0-
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-			50 1	1 1	754	2	Y	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A"				WELL #: 13	RRCID -> 195851	COMPL.	DATE 04/25/2003	TOTAL	DEPTH 13620	PERF.13208	- 13334					
05	3038 X	3021	-0-	-17	-0-			177 2	1 9	2842	2	Y	2	2 8		-0-
06	2940 X	2825	-0-	-115	-0-			154 1	1 1	2671	2	Y	-0-			-0-
07	3007 X	2619	-0-	-388	-0-			177 1	1 1	2442	2	Y	-0-			-0-
08	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-			207 1	1 1	3196	2	Y	-0-			-0-
*09	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-			176 1	1 1	2796	2	Y	-0-			-0-
10	3007 X	2883	-0-	-124	-0-			178 1	1 9	2704	2	Y	1	1 8		-0-
BURGHER "C"				WELL #: 19	RRCID -> 195855	COMPL.	DATE 05/28/2003	TOTAL	DEPTH 13400	PERF.13043	- 13089					
05	1271 N	766	-0-	-505	-0-			45 1	1 1	721	2	Y	-0-			-0-
06	736 X	736	-0-	-0-	-0-			40 1	1 1	696	2	Y	-0-			-0-
07	961 X	855	-0-	-106	-0-			58 1	1 1	797	2	Y	-0-			-0-
08	1581 X	1301	-0-	-280	-0-			79 1	1 1	1222	2	Y	-0-			-0-
*09	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-			66 1	1 1	1045	2	Y	-0-			-0-
10	966 X	966	-0-	-0-	-0-			59 1	1 1	907	2	Y	-0-			-0-
PARKER, J & L "E"				WELL #: 3	RRCID -> 195856	COMPL.	DATE 06/03/2003	TOTAL	DEPTH 13105	PERF.12728	- 12911					
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-			90 1	1 1	1454	2	Y	-0-			-0-
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-			58 1	1 1	1010	2	Y	-0-			-0-
07	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-				1 1			Y	-0-			-0-
08	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-				1 1			Y	-0-			-0-
*09	3000 N	4709	-0-	-1709	-0-			278 1	1 1	4431	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	4654	-0-	-1554	-0-			3263 287	1 1	4367	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KNOWLES "A"															//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE //CONT.// 220903 WELL #: 1 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								
05	6851	X	6741	-0-		-110	-0-				394	1	6341	2	N	5		5	8		-0-								
											6	9																	
06	6570	X	6334	-0-		-236	-0-				346	1	5988	2	N	-0-					-0-								
07	6758	X	6093	-0-		-665	-0-				411	1	5680	2	N	2		2	8		-0-								
											2	9																	
08	7086	X	7086	-0-		-0-	-0-				431	1	6652	2	N	3		3	8		-0-								
											3	9																	
*09	6662	X	6662	-0-		-0-	-0-				393	1	6267	2	N	2		2	8		-0-								
											2	9																	
10	6770	X	6770	-0-		-0-	-0-				417	1	6351	2	N	2		2	8		-0-								
											2	9																	
BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023																													
05	1271	N	1271	-0-		-0-	-0-				74	1	1197	2	Y	-0-					-0-								
06	1104	N	1104	-0-		-0-	-0-				60	1	1044	2	Y	-0-					-0-								
07	1271	N	1045	-0-		-226	-0-				70	1	975	2	Y	-0-					-0-								
08	1271	N	1214	-0-		-57	-0-				74	1	1140	2	Y	-0-					-0-								
*09	1110	N	949	-0-		-161	-0-				56	1	893	2	Y	-0-					-0-								
10	1093	N	1093	-0-		-0-	-0-				67	1	1026	2	Y	-0-					-0-								
BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933																													
05	341	N	297	-0-		-44	-0-				17	1	280	2	Y	-0-					-0-								
06	248	N	248	-0-		-0-	-0-				14	1	234	2	Y	-0-					-0-								
07	372	N	215	-0-		-157	-0-				15	1	200	2	Y	-0-					-0-								
08	310	N	301	-0-		-9	-0-				18	1	283	2	Y	-0-					-0-								
*09	270	N	270	-0-		-0-	-0-				16	1	254	2	Y	-0-					-0-								
10	292	N	292	-0-		-0-	-0-				18	1	274	2	Y	-0-					-0-								
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001																													
05	1467	N	1467	-0-		-0-	-0-				86	1	1381	2	Y	-0-					-0-								
06	1070	N	1070	-0-		-0-	-0-				58	1	1012	2	Y	-0-					-0-								
07	1488	N	802	-0-		-686	-0-				54	1	748	2	Y	-0-					-0-								
08	1476	N	1476	-0-		-0-	-0-				90	1	1386	2	Y	-0-					-0-								
*09	1272	N	1272	-0-		-0-	-0-				75	1	1197	2	Y	-0-					-0-								
10	1327	N	1327	-0-		-0-	-0-				82	1	1245	2	Y	-0-					-0-								
BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164																													
05	1891	N	1563	-0-		-328	-0-				91	1	1472	2	Y	-0-					-0-								
06	1050	X	1050	-0-		-0-	-0-				57	1	993	2	Y	-0-					-0-								
07	1891	X	1001	-0-		-890	-0-				68	1	933	2	Y	-0-					-0-								
08	3534	X	1595	-0-		-1939	-0-				97	1	1498	2	Y	-0-					-0-								
*09	2370	X	1977	-0-		-393	-0-				117	1	1860	2	Y	-0-					-0-								
10	1576	X	1576	-0-		-0-	-0-				97	1	1479	2	Y	-0-					-0-								

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																		
IVY, BETTY JEAN "A"																		
WELL #: 8																		
RRCID -> 196311																		
COMPL. DATE 06/18/2003																		
TOTAL DEPTH 13160																		
PERF.12850 - 12980																		
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
05	3658 X	3624	-0-	-34	-0-	212	3	1	9	3409	2	Y	3	3	8			-0-
06	3450 X	3148	-0-	-302	-0-	172	1	1	9	2976	2	Y	-0-					-0-
07	3751 X	3132	-0-	-619	-0-	211	1	1	9	2919	2	Y	2	2	8			-0-
08	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	240	1	1	9	3704	2	Y	2	2	8			-0-
*09	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	212	1	1	9	3372	2	Y	-0-					-0-
10	3627 X	3518	-0-	-109	-0-	217	1	1	9	3300	2	Y	1	1	8			-0-
IVY, BETTY JEAN "A"																		
WELL #: 6																		
RRCID -> 196314																		
COMPL. DATE 06/27/2003																		
TOTAL DEPTH 13200																		
PERF.12928 - 13034																		
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-							Y	-0-					-0-
06	3000 X	691	-0-	-2309	-0-	38	1	1	9	653	2	Y	-0-					-0-
07	3100 X	185	-0-	-2915	-0-	12	1	1	9	173	2	Y	-0-					-0-
08	3410 X	160	-0-	-3250	-0-	10	1	1	9	150	2	Y	-0-					-0-
*09	1980 X	72	-0-	-1908	-0-	4	1	1	9	68	2	Y	-0-					-0-
10	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	227	1	1	9	3459	2	Y	-0-					-0-
BONNER, HUNTER "A"																		
WELL #: 9																		
RRCID -> 196468																		
COMPL. DATE 07/14/2003																		
TOTAL DEPTH 13360																		
PERF.13058 - 13144																		
05	2852 X	1152	-0-	-1700	-0-	67	1	1	9	1085	2	Y	-0-					-0-
06	2370 X	1955	-0-	-415	-0-	107	1	1	9	1848	2	Y	-0-					-0-
07	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	214	1	1	9	2956	2	Y	1	1	8			-0-
08	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	175	1	1	9	2704	2	Y	2	2	8			-0-
*09	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	155	1	1	9	2464	2	Y	-0-					-0-
10	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	199	1	1	9	3031	2	Y	-0-					-0-
BONNER, HUNTER "A"																		
WELL #: 6																		
RRCID -> 196598																		
COMPL. DATE 07/25/2003																		
TOTAL DEPTH 13363																		
PERF.13013 - 13160																		
05	5611 X	4603	-0-	-1008	-0-	269	1	1	9	4331	2	Y	3	3	8			-0-
06	4950 X	4307	-0-	-643	-0-	235	1	1	9	4072	2	Y	-0-					-0-
07	5239 X	3717	-0-	-1522	-0-	251	1	1	9	3464	2	Y	2	2	8			-0-
08	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	320	1	1	9	4942	2	Y	2	2	8			-0-
*09	4890 X	4860	-0-	-30	-0-	287	1	1	9	4573	2	Y	-0-					-0-
10	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	299	1	1	9	4553	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "E"																		
WELL #: 15																		
RRCID -> 196693																		
COMPL. DATE 07/08/2003																		
TOTAL DEPTH 13393																		
PERF.13084 - 13162																		
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	75	1	1	9	1201	2	Y	-0-					-0-
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	64	1	1	9	1101	2	Y	-0-					-0-
07	1240 N	1053	-0-	-187	-0-	71	1	1	9	982	2	Y	-0-					-0-
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	89	1	1	9	1376	2	Y	-0-					-0-
*09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	75	1	1	9	1187	2	Y	-0-					-0-
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	79	1	1	9	1202	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	* 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
05	5363 X	5041	-0-	-322	-0-	295 1	4744 2	Y	2	2	2 8			-0-
06	5190 X	3904	-0-	-1286	-0-	213 1	3691 2	Y	-0-					-0-
07	5394 X	3824	-0-	-1570	-0-	258 1	3565 2	Y	1	1	8			-0-
08	5394 X	5302	-0-	-92	-0-	323 1	4978 2	Y	1	1	8			-0-
*09	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	350 1	5577 2	Y	2	2	8			-0-
10	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	341 1	5199 2	Y	1	1	8			-0-
BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030														
05	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	184 1	2967 2	Y	2	2	8			-0-
06	2520 X	2351	-0-	-169	-0-	129 1	2222 2	Y	-0-					-0-
07	2976 X	1971	-0-	-1005	-0-	133 1	1838 2	Y	-0-					-0-
08	3162 X	2914	-0-	-248	-0-	177 1	2737 2	Y	-0-					-0-
*09	3060 X	2641	-0-	-419	-0-	156 1	2485 2	Y	-0-					-0-
10	3162 X	2342	-0-	-820	-0-	144 1	2198 2	Y	-0-					-0-
BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235														
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	72 1	1163 2	Y	2	2	8			-0-
06	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	83 1	1432 2	Y	-0-					-0-
07	1426 X	650	-0-	-776	-0-	44 1	606 2	Y	-0-					-0-
08	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	139 1	2149 2	Y	-0-					-0-
*09	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	124 1	1980 2	Y	-0-					-0-
10	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	130 1	1973 2	Y	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 2	N	-0-					-0-
*09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2	N	-0-					-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5 1	73 2	N	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992														
05	3937 X	3749	-0-	-188	-0-	219 1	3528 2	Y	2	2	8			-0-
06	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	214 1	3697 2	Y	-0-					-0-
07	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	326 1	4501 2	Y	3	3	8			-0-
08	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	332 1	5127 2	Y	2	2	8			-0-
*09	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	330 1	5249 2	Y	-0-					-0-
10	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	320 1	4869 2	Y	1	1	8			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 7	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE								
						RRCID ->	197135	COMPL.	DATE	08/14/2003	TOTAL	DEPTH	13275	PERF.	12874	-	13035				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
05	2976	X	2798	-0-		-178		-0-			164 2	1 9	2632	2	Y	2		2	8		-0-
06	2880	X	1993	-0-		-887		-0-			109	1	1884	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2061	-0-		-915		-0-			139	1	1921	2	Y	1		1	8		-0-
08	3150	X	3150	-0-		-0-		-0-			192 2	1 9	2956	2	Y	2		2	8		-0-
*09	2797	X	2797	-0-		-0-		-0-			165	1	2632	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2788	-0-		-2		-0-			172	1	2616	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "E"					WELL #:	12		RRCID ->	197210	COMPL.	DATE	08/21/2003	TOTAL	DEPTH	13189	PERF.	12918	-	12986		
05	310	N	288	-0-		-22		-0-			17	1	271	2	Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-		-0-		-0-			17	1	289	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-		-17		-0-			18	1	244	2	Y	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-		-0-		-0-			28	1	428	2	Y	-0-					-0-
*09	300	N	289	-0-		-11		-0-			17	1	272	2	Y	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-		-0-		-0-			17	1	258	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "E"					WELL #:	17		RRCID ->	197238	COMPL.	DATE	09/03/2003	TOTAL	DEPTH	13387	PERF.	13106	-	13181		
05	3317	X	3166	-0-		-151		-0-			185	1	2981	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2516	-0-		-694		-0-			138	1	2378	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2052	-0-		-1203		-0-			138	1	1913	2	Y	1		1	8		-0-
08	3536	X	3536	-0-		-0-		-0-			215 2	1 9	3319	2	Y	2		2	8		-0-
*09	3150	X	3003	-0-		-147		-0-			177	1	2824	2	Y	2		2	8		-0-
10	3162	X	2776	-0-		-386		-0-			171 1	1 9	2604	2	Y	1		1	8		-0-
BURGHER "G"					WELL #:	12		RRCID ->	197240	COMPL.	DATE	05/21/2003	TOTAL	DEPTH	13328	PERF.	12934	-	13152		
05	3937	X	3894	-0-		-43		-0-			228	1	3666	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3210	-0-		-540		-0-			175	1	3035	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	2900	-0-		-1037		-0-			196	1	2704	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3847	-0-		-90		-0-			234	1	3613	2	Y	-0-					-0-
*09	3810	X	3612	-0-		-198		-0-			213	1	3399	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3528	-0-		-378		-0-			217	1	3311	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "A"					WELL #:	15		RRCID ->	197628	COMPL.	DATE	08/06/2003	TOTAL	DEPTH	13640	PERF.	13194	-	13458		
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"														
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903														
WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255														
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	3968 X	3534	-0-	-434	-0-	207	1	3327	2	Y	-0-			-0-
06	3540 X	3308	-0-	-232	-0-	181	1	3127	2	Y	-0-			-0-
07	3720 X	2701	-0-	-1019	-0-	182	1	2518	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
08	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	258	1	3974	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
*09	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	235	1	3746	2	Y	-0-			-0-
10	3534 X	3427	-0-	-107	-0-	211	1	3216	2	Y	-0-			-0-
IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942														
05	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	157	1	2530	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
06	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	157	1	2722	2	Y	-0-			-0-
07	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	209	1	2895	2	Y	-0-			-0-
08	3224 X	3112	-0-	-112	-0-	190	1	2922	2	Y	-0-			-0-
*09	2880 X	2731	-0-	-149	-0-	161	1	2570	2	Y	-0-			-0-
10	3100 X	2389	-0-	-711	-0-	147	1	2242	2	Y	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371														
05	4092 X	3994	-0-	-98	-0-	234	1	3758	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
06	3720 X	3462	-0-	-258	-0-	189	1	3273	2	Y	-0-			-0-
07	3968 X	3340	-0-	-628	-0-	225	1	3112	2	Y	3	3 8		-0-
						3	9							
08	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	277	1	4265	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
*09	3870 X	3217	-0-	-653	-0-	190	1	3027	2	Y	-0-			-0-
10	3999 X	3763	-0-	-236	-0-	232	1	3531	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233														
05	372 N	147	-0-	-225	-0-	9	1	138	2	Y	-0-			-0-
06	470 X	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	Y	-0-			-0-
07	541 X	541	-0-	-0-	-0-	36	1	505	2	Y	-0-			-0-
08	697 X	697	-0-	-0-	-0-	42	1	655	2	Y	-0-			-0-
*09	550 X	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	2	Y	-0-			-0-
10	662 X	662	-0-	-0-	-0-	41	1	621	2	Y	-0-			-0-
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012														
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	119	1	1919	2	Y	-0-			-0-
06	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	108	1	1872	2	Y	-0-			-0-
07	1984 X	1955	-0-	-29	-0-	132	1	1823	2	Y	-0-			-0-
08	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	156	1	2406	2	Y	-0-			-0-
*09	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	132	1	2099	2	Y	-0-			-0-
10	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	132	1	2017	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"												CNTY: FREESTONE					
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 11												NON-ASSOCIATED					
RRCID -> 200246												CAPACITY					
COMPL. DATE 02/07/2017												TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1767 N	1458	-0-		-309		-0-	85	1	1373	2	Y	-0-				-0-
06	1719 X	1719	-0-		-0-		-0-	94	1	1625	2	Y	-0-				-0-
07	1705 X	1559	-0-		-146		-0-	105	1	1454	2	Y	-0-				-0-
08	3345 X	3345	-0-		-0-		-0-	204	1	3140	2	Y	1	1	8		-0-
								1	9								
*09	2703 X	2703	-0-		-0-		-0-	160	1	2541	2	Y	2	2	8		-0-
								2	9								
10	1908 X	1908	-0-		-0-		-0-	117	1	1790	2	Y	1	1	8		-0-
								1	9								
IVY, BETTY JEAN "A"												WELL #: 19					
RRCID -> 200779												COMPL. DATE 02/03/2004					
TOTAL DEPTH 13255												PERF.12812 - 12960					
05	14B2 EXT	2408	-0-		2408		2408	141	1	2267	2	Y	-0-				-0-
06	2840 X	432	-0-		-2408		-0-	24	1	408	2	Y	-0-				-0-
07	140 X	140	-0-		-0-		-0-	9	1	131	2	Y	-0-				-0-
08	2418 X	2093	-0-		-325		-0-	127	1	1966	2	Y	-0-				-0-
*09	2340 X	1357	-0-		-983		-0-	80	1	1277	2	Y	-0-				-0-
10	2418 X	1355	-0-		-1063		-0-	83	1	1272	2	Y	-0-				-0-
IVY, BETTY JEAN "A"												WELL #: 11					
RRCID -> 200937												COMPL. DATE 01/06/2004					
TOTAL DEPTH 13360												PERF.13036 - 13140					
05	2883 X	2742	-0-		-141		-0-	160	1	2579	2	Y	3	3	8		-0-
								3	9								
06	2790 X	2471	-0-		-319		-0-	135	1	2336	2	Y	-0-				-0-
07	2883 X	2375	-0-		-508		-0-	160	1	2213	2	Y	2	2	8		-0-
								2	9								
08	2976 X	2976	-0-		-0-		-0-	181	1	2793	2	Y	2	2	8		-0-
								2	9								
*09	2761 X	2761	-0-		-0-		-0-	163	1	2598	2	Y	-0-				-0-
10	2728 X	2715	-0-		-13		-0-	167	1	2547	2	Y	1	1	8		-0-
								1	9								
BONNER, HUNTER "A"												WELL #: 12					
RRCID -> 201165												COMPL. DATE 02/06/2004					
TOTAL DEPTH 13340												PERF.12932 - 13116					
05	3503 X	3474	-0-		-29		-0-	203	1	3269	2	Y	2	2	8		-0-
								2	9								
06	3300 X	2689	-0-		-611		-0-	147	1	2542	2	Y	-0-				-0-
07	3596 X	2916	-0-		-680		-0-	196	1	2717	2	Y	3	3	8		-0-
								3	9								
08	3709 X	3709	-0-		-0-		-0-	226	1	3481	2	Y	2	2	8		-0-
								2	9								
*09	3480 X	3324	-0-		-156		-0-	196	1	3128	2	Y	-0-				-0-
10	3472 X	3340	-0-		-132		-0-	206	1	3133	2	Y	1	1	8		-0-
								1	9								
BURGHER "D"												WELL #: 24					
RRCID -> 201513												COMPL. DATE 03/04/2004					
TOTAL DEPTH 13340												PERF.12975 - 13140					
05	14B2 EXT	41	-0-		41		179	2	1	39	2	Y	-0-				-0-
06	412 X	233	-0-		-179		-0-	13	1	220	2	Y	-0-				-0-
07	188 X	188	-0-		-0-		-0-	13	1	175	2	Y	-0-				-0-
08	308 N	308	-0-		-0-		-0-	19	1	289	2	Y	-0-				-0-
*09	240 N	230	-0-		-10		-0-	14	1	216	2	Y	-0-				-0-
10	245 N	245	-0-		-0-		-0-	15	1	230	2	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PARKER, LOUETTA "A"															//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903 WELL #: 2															RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815														
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													
05	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	368	1	5917	2	N	8	8	8			-0-													
06	5190 X	4513	-0-	-677	-0-	247	1	4266	2	N	-0-					-0-													
07	7688 X	9	-0-	-7679	-0-	5	2	4	9	N	4	4	8			-0-													
08	7688 X	51	-0-	-7637	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-													
*09	7440 X	72	-0-	-7368	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-													
10	6293 X	1043	-0-	-5250	-0-	64	1	979	2	N	-0-					-0-													
BURGHER "E"															WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154														
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	100	1	1613	2	Y	1	1	8			-0-													
06	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	89	1	1541	2	Y	-0-					-0-													
07	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	98	1	1350	2	Y	-0-					-0-													
08	2015 X	2007	-0-	-8	-0-	122	1	1885	2	Y	-0-					-0-													
*09	1860 X	1667	-0-	-193	-0-	98	1	1569	2	Y	-0-					-0-													
10	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	119	1	1817	2	Y	-0-					-0-													
BURGHER "G"															WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952														
05	527 N	107	-0-	-420	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-													
06	450 N	184	-0-	-266	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-													
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	407	2	Y	-0-					-0-													
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	37	1	573	2	Y	-0-					-0-													
*09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					-0-													
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	37	1	557	2	Y	-0-					-0-													
KNOWLES "A"															WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620														
05	5239 X	5178	-0-	-61	-0-	303	1	4873	2	N	2	2	8			-0-													
06	5070 X	4718	-0-	-352	-0-	258	1	4460	2	N	-0-					-0-													
07	5332 X	4111	-0-	-1221	-0-	277	1	3830	2	N	4	4	8			-0-													
08	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	340	1	5243	2	N	2	2	8			-0-													
*09	5010 X	4873	-0-	-137	-0-	288	1	4583	2	N	2	2	8			-0-													
10	5177 X	5008	-0-	-169	-0-	308	1	4699	2	N	1	1	8			-0-													
OLAJUWON "A"															WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506														
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-													
06	150 X	62	-0-	-88	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-													
07	93 X	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-													
08	93 X	44	-0-	-49	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-													
*09	90 X	26	-0-	-64	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-													
10	86 X	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-													

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 14				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		COMPL. DATE 05/06/2004							
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
05	14B2 EXT	4583	-0-	4583	5274	268	1	4315	2	Y	-0-				-0-
06	6980 X	1706	-0-	-5274	-0-	93	1	1613	2	Y	-0-				-0-
07	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	74	1	1016	2	Y	-0-				-0-
08	4588 X	1427	-0-	-3161	-0-	87	1	1340	2	Y	-0-				-0-
*09	4440 X	1347	-0-	-3093	-0-	80	1	1267	2	Y	-0-				-0-
10	4588 X	1305	-0-	-3283	-0-	80	1	1224	2	Y	-0-	1	8		-0-
						1	9								
APC CLARIDGE "A"													WELL #: 2		
RRCID -> 202810				COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 13375							PERF.13002 - 13185		
05	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	152	1	2444	2	Y	3	3	8		-0-
						3	9								
06	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	143	1	2472	2	Y	-0-				-0-
07	2728 X	2253	-0-	-475	-0-	152	1	2098	2	Y	3	3	8		-0-
						3	9								
08	3007 X	2734	-0-	-273	-0-	166	1	2566	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
*09	2640 X	2348	-0-	-292	-0-	139	1	2209	2	Y	-0-				-0-
10	2697 X	2345	-0-	-352	-0-	144	1	2201	2	Y	-0-				-0-
APC CLARIDGE "A"													WELL #: 7		
RRCID -> 202834				COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 13550							PERF.13346 - 13356		
05	4557 X	4258	-0-	-299	-0-	249	1	4007	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
06	4350 X	3457	-0-	-893	-0-	189	1	3268	2	Y	-0-				-0-
07	4402 X	3590	-0-	-812	-0-	242	1	3347	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
08	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	287	1	4417	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
*09	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	256	1	4069	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
10	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	285	1	4337	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
PICKENS "B"													WELL #: 1		
RRCID -> 202856				COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 17376							PERF.15099 - 17100		
05	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	213	1	3426	2	N	2	2	8		-0-
						2	9								
06	3420 X	3386	-0-	-34	-0-	185	1	3201	2	N	-0-				-0-
07	3534 X	3391	-0-	-143	-0-	229	1	3161	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
08	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	224	1	3452	2	N	2	2	8		-0-
						2	9								
*09	3510 X	3489	-0-	-21	-0-	206	1	3283	2	N	-0-				-0-
10	3627 X	3596	-0-	-31	-0-	221	1	3374	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
BONNER, HUNTER "A"													WELL #: 8		
RRCID -> 202860				COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13279							PERF.12891 - 13049		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 25978 300							
REED "C"												//CONT.// 220903							
												WELL #: 1							
												RRCID -> 202863							
												COMPL. DATE 01/16/2008							
												TOTAL DEPTH 16940							
												PERF.14890 - 15507							
M	ALLOW CODE	GAS 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				
05	806 N	576	-0-	-230	-0-	34	1	542	2	N	-0-				-0-				
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-				-0-				
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	69	1	953	2	N	-0-				-0-				
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	68	1	1046	2	N	-0-				-0-				
*09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	50	1	791	2	N	-0-				-0-				
10	1023 N	733	-0-	-290	-0-	45	1	688	2	N	-0-				-0-				
APC ANDERSON												WELL #: 6							
												RRCID -> 202892							
												COMPL. DATE 11/22/2003							
												TOTAL DEPTH 13430							
												PERF.13023 - 13270							
05	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	444	1	7138	2	N	-0-				-0-				
06	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	312	1	5390	2	N	-0-				-0-				
07	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	343	1	4748	2	N	-0-	1	8		-0-				
						1	9												
08	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	422	1	6506	2	N	-0-	2	8		-0-				
						2	9												
*09	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	353	1	5618	2	N	-0-				-0-				
10	8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	536	1	8162	2	N	-0-				-0-				
PERRENOT "A"												WELL #: 1							
												RRCID -> 202951							
												COMPL. DATE 05/12/2016							
												TOTAL DEPTH 17100							
												PERF.14900 - 16680							
05	1209 N	1006	-0-	-203	-0-	59	1	944	2	N	-0-	3	8		-0-				
						3	9												
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	57	1	982	2	N	-0-				-0-				
07	961 N	537	-0-	-424	-0-	36	1	497	2	N	-0-	4	8		-0-				
						4	9												
08	992 N	848	-0-	-144	-0-	52	1	795	2	N	-0-	1	8		-0-				
						1	9												
*09	1050 N	591	-0-	-459	-0-	35	1	556	2	N	-0-				-0-				
10	527 N	391	-0-	-136	-0-	24	1	367	2	N	-0-				-0-				
IVY, PHILLIP "A"												WELL #: 14							
												RRCID -> 202999							
												COMPL. DATE 06/15/2004							
												TOTAL DEPTH 13480							
												PERF.13144 - 13154							
05	3472 X	3314	-0-	-158	-0-	194	1	3120	2	Y	-0-				-0-				
06	3360 X	2699	-0-	-661	-0-	148	1	2551	2	Y	-0-				-0-				
07	3379 X	2608	-0-	-771	-0-	176	1	2431	2	Y	-0-	1	8		-0-				
						1	9												
08	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	211	1	3260	2	Y	-0-				-0-				
*09	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	192	1	3050	2	Y	-0-				-0-				
10	3317 X	3292	-0-	-25	-0-	203	1	3088	2	Y	-0-	1	8		-0-				
						1	9												
IVY, PHILLIPS "A"												WELL #: 17							
												RRCID -> 203005							
												COMPL. DATE 06/28/2004							
												TOTAL DEPTH 13497							
												PERF.13151 - 13290							
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	Y	-0-				-0-				
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	Y	-0-				-0-				
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	Y	-0-				-0-				
08	341 N	220	-0-	-121	-0-	13	1	207	2	Y	-0-				-0-				
*09	240 N	235	-0-	-5	-0-	14	1	221	2	Y	-0-				-0-				
10	248 N	196	-0-	-52	-0-	12	1	184	2	Y	-0-				-0-				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"														
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE //CONT.// 220903 WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305														
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
05	5301 X	4536	-0-	-765	-0-	265	1	4269	2	Y	2	2	8	-0-
06	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	217	1	3760	2	Y	-0-			-0-
07	4712 X	3923	-0-	-789	-0-	264	1	3657	2	Y	2	2	8	-0-
08	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	288	1	4433	2	Y	2	2	8	-0-
*09	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	268	1	4275	2	Y	-0-			-0-
10	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	287	1	4368	2	Y	-0-			-0-
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720														
05	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	150	1	2406	2	N	3	3	8	-0-
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	48	1	825	2	N	-0-			-0-
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	98	1	1362	2	N	4	4	8	-0-
08	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	165	1	2547	2	N	2	2	8	-0-
*09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	117	1	1871	2	N	-0-			-0-
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	111	1	1688	2	N	-0-			-0-
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134														
05	14B2 EXT	1663	-0-	1663	2053	97	1	1566	2	Y	-0-			-0-
06	2867 X	814	-0-	-2053	-0-	44	1	770	2	Y	-0-			-0-
07	532 X	532	-0-	-0-	-0-	36	1	496	2	Y	-0-			-0-
08	1674 X	942	-0-	-732	-0-	57	1	885	2	Y	-0-			-0-
*09	1620 X	552	-0-	-1068	-0-	33	1	519	2	Y	-0-			-0-
10	1674 X	637	-0-	-1037	-0-	39	1	598	2	Y	-0-			-0-
DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868														
05	4557 X	936	-0-	-3621	-0-	55	1	878	2	N	3	3	8	-0-
06	4320 X	4302	-0-	-18	-0-	235	1	4067	2	N	-0-			-0-
07	4247 X	2779	-0-	-1468	-0-	187	1	2589	2	N	3	3	8	-0-
08	3999 X	2194	-0-	-1805	-0-	134	1	2058	2	N	2	2	8	-0-
*09	4290 X	2120	-0-	-2170	-0-	125	1	1995	2	N	-0-			-0-
10	4433 X	1875	-0-	-2558	-0-	115	1	1760	2	N	-0-			-0-
KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774														
05	3007 X	1718	-0-	-1289	-0-	101	1	1617	2	N	-0-			-0-
06	2910 X	1527	-0-	-1383	-0-	83	1	1444	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	1800	-0-	-1207	-0-	121	1	1679	2	N	-0-			-0-
08	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	209	1	3226	2	N	-0-			-0-
*09	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	173	1	2753	2	N	-0-			-0-
10	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	118	1	1794	2	N	-0-			-0-
BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476														
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	Y	-0-			-0-
06	353 X	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	Y	-0-			-0-
07	436 X	436	-0-	-0-	-0-	29	1	407	2	Y	-0-			-0-
08	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	70	1	1072	2	Y	-0-			-0-
*09	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	100	1	1595	2	Y	-0-			-0-
10	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	75	1	1140	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:		25978 300 220903 13	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
							RRCID ->	204926	COMPL.	DATE	07/13/2004	TOTAL	DEPTH	13542	PERF.13292	- 13297			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-		-0-	130	1	2086	2	Y	-0-					-0-
06	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-		-0-	100	1	1727	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	1691	-0-	-510	-0-		-0-	114	1	1576	2	Y	1		1 8			-0-
									1	9									
08	2480	X	2337	-0-	-143	-0-		-0-	142	1	2193	2	Y	2		2 8			-0-
									2	9									
*09	2130	X	1500	-0-	-630	-0-		-0-	89	1	1411	2	Y	-0-					-0-
10	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-		-0-	152	1	2311	2	Y	-0-					-0-
REED "C"						WELL #:	2	RRCID ->	205075	COMPL.	DATE	05/19/2004	TOTAL	DEPTH	16888	PERF.13268	- 16744		
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-		-0-	35	1	556	2	N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-		-0-	42	1	731	2	N	-0-					-0-
07	713	N	407	-0-	-306	-0-		-0-	27	1	380	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4657	-0-	1557	1557		-0-	284	1	4373	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	4097	-0-	1097	2654		-0-	242	1	3855	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3973	-0-	873	3527		-0-	245	1	3728	2	N	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"						WELL #:	20	RRCID ->	205145	COMPL.	DATE	08/10/2004	TOTAL	DEPTH	13276	PERF.12990	- 13000		
05	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-		-0-	244	1	3930	2	Y	2		2 8			-0-
									2	9									
06	3690	X	3326	-0-	-364	-0-		-0-	182	1	3144	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3238	-0-	-575	-0-		-0-	218	1	3020	2	Y	-0-					-0-
08	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-		-0-	258	1	3974	2	Y	-0-					-0-
*09	4050	X	3604	-0-	-446	-0-		-0-	213	1	3391	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	3845	-0-	-340	-0-		-0-	237	1	3608	2	Y	-0-					-0-
IVY, PHILLIP "A"						WELL #:	18	RRCID ->	205148	COMPL.	DATE	07/02/2004	TOTAL	DEPTH	13586	PERF.13340	- 13350		
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-		-0-	81	1	1304	2	Y	-0-					-0-
06	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-		-0-	78	1	1358	2	Y	-0-					-0-
07	1085	X	825	-0-	-260	-0-		-0-	56	1	769	2	Y	-0-					-0-
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-		-0-	231	1	3564	2	Y	-0-					-0-
*09	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-		-0-	221	1	3514	2	Y	-0-					-0-
10	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-		-0-	144	1	2192	2	Y	-0-					-0-
EVANS "A"						WELL #:	11	RRCID ->	205153	COMPL.	DATE	07/09/2004	TOTAL	DEPTH	13545	PERF.13234	- 13244		
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-		-0-	73	1	1176	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-		-0-	61	1	1049	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1002	-0-	-145	-0-		-0-	68	1	934	2	Y	-0-					-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-		-0-	84	1	1300	2	Y	-0-					-0-
*09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-		-0-	71	1	1125	2	Y	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-		-0-	73	1	1114	2	Y	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"						WELL #:	21	RRCID ->	205539	COMPL.	DATE	01/18/2017	TOTAL	DEPTH	13210	PERF.12515	- 12955		
05	3317	X	3143	-0-	-174	-0-		-0-	184	1	2959	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2214	-0-	-996	-0-		-0-	121	1	2093	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	478	-0-	-2715	-0-		-0-	32	1	446	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	1014	-0-	-2179	-0-		-0-	62	1	952	2	Y	-0-					-0-
*09	3090	X	1488	-0-	-1602	-0-		-0-	88	1	1400	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	1319	-0-	-1812	-0-		-0-	81	1	1238	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIP "A"															CNTY: FREESTONE																								
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 19															NON-ASSOCIATED					CAPACITY																			
RRCID -> 205542															COMPL. DATE 07/02/2004					TOTAL DEPTH 13650					PERF.13182 - 13310														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																					
05	2976 X	2924	-0-	-52	-0-	171	1	2751	2	Y	2	2	8	-0-																									
06	2880 X	2472	-0-	-408	-0-	135	1	2337	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-																									
07	2976 X	2337	-0-	-639	-0-	158	1	2179	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-																									
08	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	182	1	2807	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-																									
*09	2850 X	2798	-0-	-52	-0-	165	1	2633	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-																									
10	2914 X	2481	-0-	-433	-0-	153	1	2327	2	Y	1	1	8	-0-																									
BURGHER "G"															WELL #: 10					RRCID -> 206675					COMPL. DATE 10/08/2004					TOTAL DEPTH 13533					PERF.13096 - 13162				
05	2294 X	1646	-0-	-648	-0-	96	1	1550	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-																									
06	2040 X	1113	-0-	-927	-0-	61	1	1052	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-																									
07	2139 X	1173	-0-	-966	-0-	79	1	1094	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-																									
08	2139 X	1217	-0-	-922	-0-	74	1	1143	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-																									
*09	2070 X	1537	-0-	-533	-0-	91	1	1446	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-																									
10	1643 X	1192	-0-	-451	-0-	73	1	1119	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-																									
IVY, PHILLIP "A"															WELL #: 16					RRCID -> 207137					COMPL. DATE 04/29/2004					TOTAL DEPTH 13615					PERF.13400 - 13410				
05	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	225	1	3614	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-																									
06	3630 X	2106	-0-	-1524	-0-	115	1	1991	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-																									
07	3751 X	3235	-0-	-516	-0-	218	1	3016	2	Y	1	1	8	-0-																									
08	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	268	1	4130	2	Y	2	2	8	-0-																									
*09	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	225	1	3592	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-																									
10	3844 X	3804	-0-	-40	-0-	234	1	3569	2	Y	1	1	8	-0-																									
IVY, BETTY JEAN "A"															WELL #: 17					RRCID -> 207176					COMPL. DATE 06/20/2004					TOTAL DEPTH 13444					PERF.13034 - 13282				
05	1147 N	863	-0-	-284	-0-	51	1	812	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-																									
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	39	1	668	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-																									
07	806 N	783	-0-	-23	-0-	53	1	730	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-																									
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	61	1	942	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-																									
*09	720 N	712	-0-	-8	-0-	42	1	670	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-																									
10	775 N	747	-0-	-28	-0-	46	1	701	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-																									
PARKER, LOUETTA "A"															WELL #: 4					RRCID -> 207177					COMPL. DATE 06/24/2004					TOTAL DEPTH 16965					PERF.14930 - 16892				
05	3100 N	5342	-0-	2242	3944	313	1	5029	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-																									
06	6132 X	2188	-0-	-3944	-0-	120	1	2068	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-																									
07	2883 X	1775	-0-	-1108	-0-	120	1	1655	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-																									
08	5332 X	4102	-0-	-1230	-0-	250	1	3851	2	Y	1	1	8	-0-																									
*09	5160 X	3397	-0-	-1763	-0-	201	1	3194	2	Y	2	2	8	-0-																									
10	5332 X	3144	-0-	-2188	-0-	194	1	2948	2	Y	2	2	8	-0-																									
IVY, PHILLIP "A"															WELL #: 20					RRCID -> 207278					COMPL. DATE 01/05/2005					TOTAL DEPTH 13510					PERF.13290 - 13376				
05	961 N	843	-0-	-118	-0-	49	1	794	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-																									
06	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	56	1	973	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-																									
07	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	88	1	1216	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-																									
08	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	86	1	1333	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-																									
*09	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	66	1	1052	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-																									
10	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	93	1	1416	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-																									

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"															CNTY: FREESTONE																							
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 19															NON-ASSOCIATED						CAPACITY																	
RRCID -> 207279															COMPL. DATE 12/10/2004						TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080																	
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																			
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-			54 1			874 2	Y	-0-				-0-																				
06	480 X	456	-0-	-24	-0-	-0-			25 1			431 2	Y	-0-				-0-																				
07	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	-0-			71 1			981 2	Y	-0-				-0-																				
08	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	-0-			114 1			1752 2	Y	-0-				-0-																				
*09	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	-0-			120 1			1905 2	Y	-0-				-0-																				
10	1054 X	717	-0-	-337	-0-	-0-			44 1			673 2	Y	-0-				-0-																				
BURGHER "E"															WELL #: 10						RRCID -> 207281						COMPL. DATE 11/30/2004						TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254					
05	6076 X	5869	-0-	-207	-0-	-0-			343 1			5523 2	Y	3		3 8		-0-																				
									3 9																													
06	5460 X	4829	-0-	-631	-0-	-0-			264 1			4565 2	Y	-0-				-0-																				
07	5859 X	4063	-0-	-1796	-0-	-0-			274 1			3787 2	Y	2		2 8		-0-																				
									2 9																													
08	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	-0-			407 1			6280 2	Y	2		2 8		-0-																				
									2 9																													
*09	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	-0-			354 1			5639 2	Y	-0-				-0-																				
10	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	-0-			364 1			5543 2	Y	1		1 8		-0-																				
									1 9																													
EVANS "A"															WELL #: 12						RRCID -> 207283						COMPL. DATE 09/01/2004						TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-																				
06	9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	-0-			505 1			8729 2	Y	-0-				-0-																				
07	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	-0-			179 1			2471 2	Y	-0-				-0-																				
08	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	-0-			442 1			6811 2	Y	-0-				-0-																				
*09	9240 X	852	-0-	-8388	-0-	-0-			50 1			802 2	Y	-0-				-0-																				
10	9548 X	2336	-0-	-7212	-0-	-0-			144 1			2192 2	Y	-0-				-0-																				
WILLIFORD "C"															WELL #: 3						RRCID -> 208055						COMPL. DATE 03/17/2004						TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346					
05	527 N	475	-0-	-52	-0-	-0-			28 1			447 2	N	-0-				-0-																				
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-			17 1			301 2	N	-0-				-0-																				
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-			45 1			616 2	N	-0-				-0-																				
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-			42 1			648 2	N	-0-				-0-																				
*09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-			36 1			565 2	N	-0-				-0-																				
10	651 N	553	-0-	-98	-0-	-0-			34 1			519 2	N	-0-				-0-																				
BURGHER "A"															WELL #: 16						RRCID -> 208090						COMPL. DATE 07/21/2004						TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369					
05	3565 X	3459	-0-	-106	-0-	-0-			202 1			3255 2	Y	2		2 8		-0-																				
									2 9																													
06	3450 X	2760	-0-	-690	-0-	-0-			151 1			2609 2	Y	-0-				-0-																				
07	3503 X	2750	-0-	-753	-0-	-0-			185 1			2564 2	Y	1		1 8		-0-																				
									1 9																													
08	3503 X	3419	-0-	-84	-0-	-0-			208 1			3210 2	Y	1		1 8		-0-																				
									1 9																													
*09	3360 X	3350	-0-	-10	-0-	-0-			198 1			3150 2	Y	2		2 8		-0-																				
									2 9																													
10	3472 X	3450	-0-	-22	-0-	-0-			212 1			3237 2	Y	1		1 8		-0-																				
									1 9																													
APC ANDERSON															WELL #: 7						RRCID -> 210433						COMPL. DATE 03/16/2005						TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666					
05	6200 X	2979	-0-	-3221	-0-	-0-			174 1			2805 2	N	-0-				-0-																				
06	6000 X	3131	-0-	-2869	-0-	-0-			171 1			2960 2	N	-0-				-0-																				
07	6200 X	3091	-0-	-3109	-0-	-0-			208 1			2883 2	N	-0-				-0-																				
08	6200 X	4968	-0-	-1232	-0-	-0-			303 1			4665 2	N	-0-				-0-																				
*09	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	-0-			271 1			4311 2	N	-0-				-0-																				
10	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	-0-			348 1			5304 2	N	-0-				-0-																				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 25978 300							
APC CLARIDGE "A"												//CONT.// 220903							
												WELL #: 9							
												RRCID -> 211853							
												COMPL. DATE 10/31/2004							
												TOTAL DEPTH 13575							
												PERF.13200 - 13326							
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
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	938	2	Y	-0-					-0-
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					-0-
07		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	942	2	Y	-0-					-0-
08		992 N	790	-0-	-202	-0-	-0-	-0-	48	1	742	2	Y	-0-					-0-
*09		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1067	2	Y	-0-					-0-
10		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	2203	2	Y	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"												WELL #: 15							
												RRCID -> 212709							
												COMPL. DATE 06/14/2005							
												TOTAL DEPTH 13150							
												PERF.12820 - 12958							
05		1178 N	1137	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	67	1	1070	2	Y	-0-					-0-
06		1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1310	2	Y	-0-					-0-
07		1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1078	2	Y	-0-					-0-
08		1147 X	1051	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	64	1	987	2	Y	-0-					-0-
*09		1380 X	1037	-0-	-343	-0-	-0-	-0-	61	1	976	2	Y	-0-					-0-
10		1426 X	1098	-0-	-328	-0-	-0-	-0-	68	1	1030	2	Y	-0-					-0-
APC CLARIDGE "A"												WELL #: 8							
												RRCID -> 212711							
												COMPL. DATE 02/11/2005							
												TOTAL DEPTH 13573							
												PERF.13194 - 13391							
05		2387 X	2166	-0-	-221	-0-	-0-	-0-	127	1	2039	2	Y	-0-					-0-
06		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	2274	2	Y	-0-					-0-
07		2387 X	780	-0-	-1607	-0-	-0-	-0-	53	1	727	2	Y	-0-					-0-
08		2480 X	1844	-0-	-636	-0-	-0-	-0-	112	1	1732	2	Y	-0-					-0-
*09		2400 X	1369	-0-	-1031	-0-	-0-	-0-	81	1	1288	2	Y	-0-					-0-
10		2480 X	1459	-0-	-1021	-0-	-0-	-0-	90	1	1369	2	Y	-0-					-0-
PICKENS "A"												WELL #: 1							
												RRCID -> 212912							
												COMPL. DATE 04/02/2004							
												TOTAL DEPTH 17267							
												PERF.15346 - 17040							
05		6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	406	1	6527	2	N	3	3	8			-0-
06		6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	354	1	6117	2	N	-0-					-0-
07		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1	5234	2	N	2	2	8			-0-
08		7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	454	1	7001	2	N	2	2	8			-0-
*09		6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	6417	2	N	2	2	8			-0-
10		6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	422	1	6432	2	N	1	1	8			-0-
WILLIFORD "A"												WELL #: 6H							
												RRCID -> 213582							
												COMPL. DATE 11/13/2004							
												TOTAL DEPTH 13218							
												PERF.13509 - 14931							
05		5084 X	4659	-0-	-425	-0-	-0-	-0-	273	1	4383	2	Y	3	3	8			-0-
06		4920 X	4498	-0-	-422	-0-	-0-	-0-	246	1	4252	2	Y	-0-					-0-
07		5270 X	3540	-0-	-1730	-0-	-0-	-0-	239	1	3299	2	Y	2	2	8			-0-
08		5270 X	4593	-0-	-677	-0-	-0-	-0-	280	1	4311	2	Y	2	2	8			-0-
*09		4890 X	4694	-0-	-196	-0-	-0-	-0-	277	1	4417	2	Y	-0-					-0-
10		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	4633	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"														
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903														
WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570														
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	
05	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	153 2	1 9	2458	2	Y	2	2 8	-0-	
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	117 1	1	2020	2	Y	-0-		-0-	
07	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	131 1	1	1812	2	Y	4	4 8	-0-	
08	2604 N	956	-0-	-1648	-0-	58 1	1	896	2	Y	2	2 8	-0-	
*09	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	142 1	1	2267	2	Y	-0-		-0-	
10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	144 1	1	2193	2	Y	-0-		-0-	
APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307														
05	558 N	534	-0-	-24	-0-	31 1	1	503	2	Y	-0-		-0-	
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12 1	1	208	2	Y	-0-		-0-	
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	44 1	1	603	2	Y	-0-		-0-	
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	40 1	1	611	2	Y	-0-		-0-	
*09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	29 1	1	462	2	Y	-0-		-0-	
10	589 N	446	-0-	-143	-0-	27 1	1	419	2	Y	-0-		-0-	
J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938														
05	1302 N	41	-0-	-1261	-0-	2 1	1	39	2	Y	-0-		-0-	
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	1	103	2	Y	-0-		-0-	
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	1	18	2	Y	-0-		-0-	
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	1	10	2	Y	-0-		-0-	
*09	120 N	20	-0-	-100	-0-	1 1	1	19	2	Y	-0-		-0-	
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	1	12	2	Y	-0-		-0-	
PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900														
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	62 1	1	1000	2	Y	-0-		-0-	
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	1	188	2	Y	-0-		-0-	
07	1209 N	182	-0-	-1027	-0-	12 1	1	170	2	Y	-0-		-0-	
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	79 1	1	1224	2	Y	-0-		-0-	
*09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	93 1	1	1487	2	Y	-0-		-0-	
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	55 1	1	841	2	Y	-0-		-0-	
BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288														
05	5890 X	1349	-0-	-4541	-0-	79 1	1	1270	2	N	-0-		-0-	
06	4170 X	1504	-0-	-2666	-0-	82 1	1	1422	2	N	-0-		-0-	
07	1705 X	1476	-0-	-229	-0-	100 1	1	1376	2	N	-0-		-0-	
08	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	172 1	1	2644	2	N	-0-		-0-	
*09	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	255 1	1	4065	2	N	-0-		-0-	
10	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	148 1	1	2252	2	N	-0-		-0-	
STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808														
05	6510 X	6135	-0-	-375	-0-	359 2	9	5774	2	N	2	2 8	-0-	
06	6180 X	5647	-0-	-533	-0-	309 1	1	5338	2	N	-0-		-0-	
07	6386 X	5187	-0-	-1199	-0-	350 1	1	4835	2	N	2	2 8	-0-	
08	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	420 1	1	6475	2	N	2	2 8	-0-	
*09	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	378 1	1	6021	2	N	1	1 8	-0-	
10	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	398 1	1	6059	2	N	-0-		-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "A"														CNTY: FREESTONE	
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804															
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	
05	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	315 1	5065 2	N	2	2	8			-0-	
06	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	264 1	4560 2	N	-0-					-0-	
07	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	328 1	4542 2	N	1	1	8			-0-	
08	5394 X	5163	-0-	-231	-0-	314 1	4847 2	N	2	2	8			-0-	
*09	5220 X	5087	-0-	-133	-0-	301 1	4786 2	N	-0-					-0-	
10	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	335 1	5099 2	N	1	1	8			-0-	
WILLIFORD "A"															
WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060															
05	7595 X	7137	-0-	-458	-0-	418 1	6717 2	N	2	2	8			-0-	
06	7350 X	5977	-0-	-1373	-0-	327 1	5650 2	N	-0-					-0-	
07	7595 X	5316	-0-	-2279	-0-	358 1	4957 2	N	1	1	8			-0-	
08	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	484 1	7461 2	N	-0-					-0-	
*09	6900 X	6447	-0-	-453	-0-	381 1	6066 2	N	-0-					-0-	
10	7130 X	5636	-0-	-1494	-0-	347 1	5289 2	N	-0-					-0-	
HEGWARD "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598															
05	3999 X	3325	-0-	-674	-0-	194 1	3128 2	N	3	3	8			-0-	
06	3870 X	3848	-0-	-22	-0-	210 1	3638 2	N	-0-					-0-	
07	3689 X	3470	-0-	-219	-0-	234 1	3234 2	N	2	2	8			-0-	
08	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	242 1	3729 2	N	2	2	8			-0-	
*09	3840 X	3802	-0-	-38	-0-	224 1	3576 2	N	2	2	8			-0-	
10	3968 X	3717	-0-	-251	-0-	229 1	3488 2	N	-0-					-0-	
JONES, ABE "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A															
05	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	438 1	7053 2	N	5	5	8			-0-	
06	7170 X	6842	-0-	-328	-0-	374 1	6468 2	N	-0-					-0-	
07	7409 X	6363	-0-	-1046	-0-	429 1	5928 2	N	5	5	8			-0-	
08	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	475 1	7319 2	N	3	3	8			-0-	
*09	7260 X	7090	-0-	-170	-0-	419 1	6669 2	N	2	2	8			-0-	
10	7502 X	7240	-0-	-262	-0-	446 1	6792 2	N	2	2	8			-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CUNNINGHAM "A"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				RRCID ->	223251	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL	DEPTH	16650	PERF.	15600	-	16526	
M	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
05	7967 X	6702	-0-	-1265	-0-		392 3	1 9	6307	2	N	3	3 8		-0-
06	7020 X	5943	-0-	-1077	-0-		325 1	1	5618	2	N	-0-			-0-
07	7254 X	5349	-0-	-1905	-0-		361 3	1 9	4985	2	N	3	3 8		-0-
08	7192 X	6948	-0-	-244	-0-		423 3	1 9	6522	2	N	3	3 8		-0-
*09	6840 X	6139	-0-	-701	-0-		363 2	1 9	5774	2	N	2	2 8		-0-
10	6696 X	6169	-0-	-527	-0-		380 2	1 9	5787	2	N	2	2 8		-0-
BONNER, HUNTER "A"				WELL #:	16	RRCID ->	223592	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL	DEPTH	13429	PERF.	12926	- 13060
05	3100 N	4184	-0-	1084	1084		245 1	1	3939	2	Y	-0-			-0-
06	4225 X	3141	-0-	-1084	-0-		172 1	1	2969	2	Y	-0-			-0-
07	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-		193 1	1	2667	2	Y	-0-			-0-
08	4185 X	2867	-0-	-1318	-0-		175 1	1	2692	2	Y	-0-			-0-
*09	4050 X	2381	-0-	-1669	-0-		141 1	1	2240	2	Y	-0-			-0-
10	4185 X	2605	-0-	-1580	-0-		160 1	1	2445	2	Y	-0-			-0-
HOLLOWAY "A"				WELL #:	4	RRCID ->	224222	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL	DEPTH	17900	PERF.	15850	- 17589
05	341 N	340	-0-	-1	-0-		20 1	1	320	2	N	-0-			-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-		14 1	1	251	2	N	-0-			-0-
07	248 N	194	-0-	-54	-0-		13 1	1	181	2	N	-0-			-0-
08	341 N	328	-0-	-13	-0-		20 1	1	308	2	N	-0-			-0-
*09	270 N	147	-0-	-123	-0-		9 1	1	138	2	N	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-		16 1	1	241	2	N	-0-			-0-
REED "C"				WELL #:	5	RRCID ->	231651	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL	DEPTH	16782	PERF.	14711	- 16713
05	7626 X	6980	-0-	-646	-0-		408 3	1 9	6569	2	N	3	3 8		-0-
06	7380 X	6359	-0-	-1021	-0-		348 1	1	6011	2	N	-0-			-0-
07	7626 X	6239	-0-	-1387	-0-		421 2	1 9	5816	2	N	2	2 8		-0-
08	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-		455 2	1 9	7014	2	N	2	2 8		-0-
*09	6750 X	6084	-0-	-666	-0-		359 1	1	5725	2	N	-0-			-0-
10	6975 X	6037	-0-	-938	-0-		372 1	1 9	5664	2	N	1	1 8		-0-
HEGWARD "A"				WELL #:	2	RRCID ->	233558	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL	DEPTH	15875	PERF.	15191	- 15580
05	496 X	229	-0-	-267	-0-		13 1	1	216	2	N	-0-			-0-
06	364 X	364	-0-	-0-	-0-		20 1	1	344	2	N	-0-			-0-
07	316 X	316	-0-	-0-	-0-		21 1	1	295	2	N	-0-			-0-
08	298 X	298	-0-	-0-	-0-		18 1	1	280	2	N	-0-			-0-
*09	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-		74 1	1	1179	2	N	-0-			-0-
10	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-		395 1	1	6015	2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STOREY "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE								
						RRCID ->	233561	COMPL.	DATE	01/14/2007	TOTAL	DEPTH	16635	PERF.	14616	-	16521				
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
05	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-			547	8	8802	2	N		7		7	8		-0-	
06	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-			384	1	6650	2	N		-0-					-0-	
07	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-			507	1	7005	2	N		5		5	8		-0-	
08	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-			476	1	7335	2	N		2		2	8		-0-	
*09	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-			336	1	5360	2	N		2		2	8		-0-	
10	5642	X	4964	-0-	-678	-0-			306	1	4657	2	N		1		1	8		-0-	
PARKER, LOUETTA "A"					WELL #:	5	RRCID ->	233807	COMPL.	DATE	01/28/2008	TOTAL	DEPTH	15500	PERF.	15016	-	15367			
05	341	N	115	-0-	-226	-0-			7	1	108	2	N		-0-					-0-	
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-			7	1	116	2	N		-0-					-0-	
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-			21	1	296	2	N		-0-					-0-	
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-			21	1	321	2	N		-0-					-0-	
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-			11	1	176	2	N		-0-					-0-	
10	310	N	44	-0-	-266	-0-			3	1	41	2	N		-0-					-0-	
REED "C"					WELL #:	3	RRCID ->	234312	COMPL.	DATE	10/28/2007	TOTAL	DEPTH	16780	PERF.	16040	-	16163			
05	2480	X	4	-0-	-2476	-0-			4	2			N		-0-					-0-	
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-							N		-0-					-0-	
07	279	X	30	-0-	-249	-0-			2	1	28	2	N		-0-					-0-	
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-			6	2			N		-0-					-0-	
*09	5	X	5	-0-	-0-	-0-			5	2			N		-0-					-0-	
10	31	X	10	-0-	-21	-0-			1	1	9	2	N		-0-					-0-	
REED "C"					WELL #:	4	RRCID ->	234557	COMPL.	DATE	12/06/2007	TOTAL	DEPTH	15621	PERF.	14890	-	15233			
05	6820	X	5837	-0-	-983	-0-			341	1	5489	2	N		6		6	8		-0-	
06	6090	X	4751	-0-	-1339	-0-			260	1	4491	2	N		-0-					-0-	
07	6541	X	3861	-0-	-2680	-0-			260	1	3594	2	N		6		6	8		-0-	
08	6541	X	6249	-0-	-292	-0-			380	1	5863	2	N		5		5	8		-0-	
*09	6150	X	4617	-0-	-1533	-0-			273	1	4340	2	N		4		4	8		-0-	
10	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-			401	1	6109	2	N		3		3	8		-0-	
CUNNINGHAM "A"					WELL #:	3	RRCID ->	235609	COMPL.	DATE	03/18/2008	TOTAL	DEPTH	15350	PERF.	14650	-	15186			
05	5735	X	4631	-0-	-1104	-0-			271	1	4357	2	N		3		3	8		-0-	
06	5550	X	3905	-0-	-1645	-0-			213	1	3692	2	N		-0-					-0-	
07	5735	X	3976	-0-	-1759	-0-			268	1	3702	2	N		5		5	8		-0-	
08	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-			319	1	4915	2	N		3		3	8		-0-	
*09	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-			289	1	4607	2	N		-0-					-0-	
10	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-			305	1	4640	2	N		-0-					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STOREY "A"														
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE //CONT.// 220903 WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	7440 X	7345	-0-	-95	-0-	430 2	1 9	6913	2	N	2	2	8	-0-
06	7200 X	6057	-0-	-1143	-0-	331	1	5726	2	N	-0-			-0-
07	7440 X	5238	-0-	-2202	-0-	353	1	4885	2	N	-0-			-0-
08	7440 X	7130	-0-	-310	-0-	434	1	6695	2	N	1	1	8	-0-
*09	7200 X	6539	-0-	-661	-0-	386 1	2 9	6151	2	N	2	2	8	-0-
10	7347 X	6707	-0-	-640	-0-	413 2	1 9	6292	2	N	2	2	8	-0-
JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976														
05	4216 X	3974	-0-	-242	-0-	232 2	1 9	3740	2	N	2	2	8	-0-
06	3960 X	3607	-0-	-353	-0-	197	1	3410	2	N	-0-			-0-
07	4061 X	3347	-0-	-714	-0-	226 2	1 9	3119	2	N	2	2	8	-0-
08	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	263 2	1 9	4049	2	N	2	2	8	-0-
*09	3900 X	3855	-0-	-45	-0-	228 2	1 9	3625	2	N	2	2	8	-0-
10	3968 X	3820	-0-	-148	-0-	235 2	1 9	3583	2	N	2	2	8	-0-
OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360														
05	3317 X	3270	-0-	-47	-0-	191 2	1 9	3077	2	N	2	2	8	-0-
06	3120 X	2921	-0-	-199	-0-	160	1	2761	2	N	-0-			-0-
07	3348 X	2585	-0-	-763	-0-	174	1	2411	2	N	-0-			-0-
08	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	227	1	3508	2	N	-0-			-0-
*09	3240 X	3080	-0-	-160	-0-	182	1	2898	2	N	-0-			-0-
10	3255 X	3112	-0-	-143	-0-	192	1	2920	2	N	-0-			-0-
CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958														
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	N	-0-			-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-			-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-			-0-
DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808														
05	7533 X	7123	-0-	-410	-0-	417	1	6706	2	N	-0-			-0-
06	7290 X	6188	-0-	-1102	-0-	338	1	5850	2	N	-0-			-0-
07	7533 X	5473	-0-	-2060	-0-	369	1	5104	2	N	-0-			-0-
08	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	464	1	7162	2	N	-0-			-0-
*09	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	416	1	6618	2	N	-0-			-0-
10	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	453	1	6910	2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KNOWLES "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				RRCID ->	247414	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL	DEPTH	16080	PERF.	15248	-	15478				
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
05	6200 X	5000	-0-	-1200	-0-	293	1	4707	2	N			-0-					-0-
06	5550 X	5014	-0-	-536	-0-	274	1	4740	2	N			-0-					-0-
07	5735 X	5079	-0-	-656	-0-	342	1	4736	2	N			1		1 8			-0-
						1	9											
08	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	446	1	6883	2	N			1		1 8			-0-
						1	9											
*09	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	351	1	5598	2	N			2		2 8			-0-
						2	9											
10	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	371	1	5648	2	N			1		1 8			-0-
						1	9											

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	248679	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL	DEPTH	14810	PERF.	14358	-	14656		
05	4774 X	4435	-0-	-339	-0-	260	1	4175	2	N			-0-					-0-
06	4620 X	4272	-0-	-348	-0-	234	1	4038	2	N			-0-					-0-
07	4743 X	4031	-0-	-712	-0-	272	1	3758	2	N			1		1 8			-0-
						1	9											
08	4743 X	4500	-0-	-243	-0-	274	1	4224	2	N			2		2 8			-0-
						2	9											
*09	4590 X	4492	-0-	-98	-0-	265	1	4227	2	N			-0-					-0-
10	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	298	1	4543	2	N			1		1 8			-0-
						1	9											

KEECHI CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	251359	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL	DEPTH	17667	PERF.	14729	-	15179		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-					-0-

KEECHI CREEK A				WELL #:	2	RRCID ->	251405	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL	DEPTH	15280	PERF.	14698	-	15045		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-					-0-

BURGHER "D"				WELL #:	26H	RRCID ->	261252	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL	DEPTH	13409	PERF.	13400	-	15838		
05	1877 X	944	-0-	-933	-0-	55	1	889	2	Y			-0-					-0-
06	180 X	62	-0-	-118	-0-	3	1	59	2	Y			-0-					-0-
07	264 X	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	2	Y			-0-					-0-
08	3441 X	625	-0-	-2816	-0-	38	1	587	2	Y			-0-					-0-
*09	2940 X	226	-0-	-2714	-0-	13	1	213	2	Y			-0-					-0-
10	930 X	536	-0-	-394	-0-	33	1	503	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		
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	838	2	1 9	N				1		1 8			-0-
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N				-0-					-0-
07	930 N	901	-0-	-29	-0-	901	2		N				-0-					-0-
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N				-0-					-0-
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N				-0-					-0-
10	899 N	845	-0-	-54	-0-	845	2		N				-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310											
BURGHER-NEAL UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 181676		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 13718		PERF.13314 - 13502			
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
05	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1688	2			N	-0-					-0-
06	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1519	2			N	-0-					-0-
07	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1547	2			N	-0-					-0-
08	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1536	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1386	-0-	-84	-0-	-0-	-0-			1386	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1372	-0-	-147	-0-	-0-	-0-			1372	2			N	-0-					-0-
HAGEN, SELMA GU						WELL #: 3		RRCID -> 184317		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 13340		PERF.13100 - 13190							
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2421	2			N	-0-					-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1626	2			N	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1652	2			N	-0-					-0-
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1449	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1290	2			N	-0-					-0-
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1443	2			N	-0-					-0-
HAGEN, SELMA GU						WELL #: 4		RRCID -> 185982		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12600 - 13122							
05	961	N	934	-0-	-27	-0-	-0-	-0-			933	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1484	2			N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1041	2			N	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1137	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1037	-0-	-283	-0-	-0-	-0-			1037	2			N	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1068	2			N	-0-					-0-
WEAVER						WELL #: 2		RRCID -> 192383		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 13573		PERF.13231 - 13458							
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	-0-	-0-			228	2			N	-0-					-0-
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	-0-	-0-			223	2			N	-0-					-0-
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	-0-	-0-			215	2			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			281	2			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			229	2			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			233	2			N	-0-					-0-
HAGEN, SELMA GU						WELL #: 2		RRCID -> 199007		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12758 - 13183							
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1873	2			N	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1060	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	915	-0-	-108	-0-	-0-	-0-			915	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	-0-	-0-			1137	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	972	-0-	-78	-0-	-0-	-0-			972	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1023	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							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)										27591 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
JAMEX, INC.										429659							
BACHTEL										WELL #: 1	RRCID -> 282192	COMPL. DATE 12/23/2016	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11539 - 11571			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
REZNICEK										WELL #: 1	RRCID -> 284881	COMPL. DATE 05/12/2018	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11580 - 11618			
05	3162	X	1601	-0-	-1561	-0-	537	1	1064	2	N	-0-					95
06	3060	X	392	-0-	-2668	-0-	296	1	96	2	N	-0-					95
07	3162	X	920	-0-	-2242	-0-	608	1	312	2	N	-0-					95
08	2170	X	89	-0-	-2081	-0-	62	1	27	2	N	-0-					95
09	2100	X	22	-0-	-2078	-0-	16	1	6	2	N	-0-					95
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-	83	1			12
HUMPHRIES										WELL #: 1	RRCID -> 285938	COMPL. DATE 10/29/2018	TOTAL DEPTH 11756	PERF.11645 - 11680			
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					223
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	175	1			48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			25
BOMAR										WELL #: 1	RRCID -> 289459	COMPL. DATE 02/18/2020	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11598 - 11631			
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	307	1	610	2	N	-0-					35
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1014	1	330	2	N	-0-					35
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	903	1	464	2	N	-0-					35
08	930	N	640	-0-	-290	-0-	444	1	196	2	N	-0-					35
09	1350	N	1065	-0-	-285	-0-	757	1	308	2	N	-0-					35
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					35
DAVIS										WELL #: 1	RRCID -> 291657	COMPL. DATE 06/05/2021	TOTAL DEPTH 11777	PERF.11639 - 11760			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC										834365							
PARKER, J.H.										WELL #: 1	RRCID -> 259479	COMPL. DATE 01/26/2010	TOTAL DEPTH 13700	PERF.12834 - 12900			
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//	27591 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAN ZANDT						
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				//CONT.//	834365															
PIERCE, C. J.				WELL #:	1	RRCID -> 268050		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 11624		PERF.11363		- 11550						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)					27594 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAN ZANDT						
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.					237752															
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 033853		COMPL. DATE 06/26/1964		TOTAL DEPTH 12864		PERF.12784		- 12818						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC					834365															
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 022948		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11450		- 11460						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 022950		COMPL. DATE 04/23/1962		TOTAL DEPTH 13503		PERF.12752		- 12767						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 033851		COMPL. DATE 01/20/1964		TOTAL DEPTH 14171		PERF.12774		- 12886						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 033852		COMPL. DATE 04/21/1963		TOTAL DEPTH 12778		PERF.12590		- 12798						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)				//CONT.//		27594 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT							
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				//CONT.//		834365												
ADAIR, H. J.				WELL #:		1	RRCID -> 055292		COMPL. DATE 08/14/1964		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4404 - 4828					
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
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:		8	RRCID -> 108105		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 12980		PERF. 11450 - 11460					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:		9	RRCID -> 125861		COMPL. DATE 10/05/1987		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 12636 - 12828					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:		10	RRCID -> 130871		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 12677 - 12794					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EICHELSON (COTTON VALLEY LIME)						27813 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC						220903												
BROUNKOWSKI				WELL #:		1	RRCID -> 156858		COMPL. DATE 10/28/1995		TOTAL DEPTH 14760		PERF. 14082 - 14386					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC LEMKE				27868 400 430368	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON					
				WELL #:	1	RRCID ->	129074	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8947 - 8953	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	553 1 110 9	1470	2	N	100					188
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	427 1 77 9	1284	2	N	70	176	1			82
07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	523 1 80 9	1612	2	N	73					155
08	2139 N	2115	-0-	-24	-0-	460 1 89 9	1566	2	N	81	183	1			53
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	285 1 90 9	1520	2	N	82					135
10	2201 N	2100	-0-	-101	-0-	373 1 83 9	1644	2	N	75					210
JACKSON, RON				WELL #:	1	RRCID ->	129516	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8848 - 8855	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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	
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	70 1	199	2	N	-0-					27
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	52 1	157	2	N	-0-					27
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	64 1	198	2	N	-0-					27
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	56 1	192	2	N	-0-					27
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	35 1	186	2	N	-0-					27
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	46 1	201	2	N	-0-					27
ALBRECHT, MAUDE ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	132791	COMPL. DATE	11/11/1989	TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	8946 - 8958	
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	46 1	130	2	N	-0-					76
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	47 1	143	2	N	-0-					76
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	58 1	179	2	N	-0-					76
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	51 1	174	2	N	-0-					76
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	32 1	168	2	N	-0-					76
*10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	42 1	183	2	N	-0-					76
ROBINSON-TERRY				WELL #:	2	RRCID ->	135614	COMPL. DATE	06/01/1990	TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	8623 - 8633	
05	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	1462 1 154 9	4167	2	N	140	189	1			105
06	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	1351 1 118 9	4068	2	N	107					212
07	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	664 1 180 9	3441	2	N	164	181	1			195
08	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	949 1 182 9	3233	2	N	165	181	1			179
09	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	882 1 204 9	4711	2	N	185	179	1			185
10	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	1083 1 207 9	4765	2	N	188	183	1			190

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE)		//CONT.//		27868 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368											
ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A"		WELL #:		4	RRCID -> 139110		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8903 - 8911				
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	43	1	123	2	N		-0-			29
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	46	1	139	2	N		-0-			29
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	56	1	175	2	N		-0-			29
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	50	1	170	2	N		-0-			29
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	31	1	164	2	N		-0-			29
*10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	41	1	178	2	N		-0-			29
84 ENERGY LLC				856467											
COOK "B"				WELL #:		3	RRCID -> 137977		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH 9092		PERF. 8890 - 8898		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			135
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			135
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			135
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			135
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			135
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			135
EUNICE (TRAVIS PEAK)				29619 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689											
SMITH, SHELBY		WELL #:		1	RRCID -> 102004		COMPL. DATE 03/09/1989		TOTAL DEPTH 11740		PERF. 11549 - 11561				
05	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	134	1	4046	3	N		-0-			-0-
06	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	102	1	2678	3	N		-0-			-0-
07	4371 X	4037	-0-	-334	-0-	154	1	3883	3	N		-0-			-0-
08	4371 X	4046	-0-	-325	-0-	148	1	3898	3	N		-0-			-0-
09	4230 X	3536	-0-	-694	-0-	124	1	3412	3	N		-0-			-0-
10	4185 X	3387	-0-	-798	-0-	143	1	3244	3	N		-0-			-0-
IRWIN "A"				WELL #:		1	RRCID -> 104048		COMPL. DATE 01/02/1983		TOTAL DEPTH 12360		PERF. 11805 - 11819		
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	45	1	1355	3	N		-0-			-0-
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	33	1	859	3	N		-0-			-0-
07	961 N	626	-0-	-335	-0-	24	1	602	3	N		-0-			-0-
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	31	1	820	3	N		-0-			-0-
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	30	1	821	3	N		-0-			-0-
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	38	1	869	3	N		-0-			-0-
SMITH, SHELBY A				WELL #:		1	RRCID -> 228222		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12935		PERF. 11626 - 11775		
05	4991 X	4112	-0-	-879	-0-	132	1	3980	3	N		-0-			-0-
06	4800 X	4079	-0-	-721	-0-	150	1	3929	3	N		-0-			-0-
07	4929 X	4497	-0-	-432	-0-	171	1	4326	3	N		-0-			-0-
08	4898 X	4508	-0-	-390	-0-	165	1	4343	3	N		-0-			-0-
09	4350 X	4208	-0-	-142	-0-	147	1	4061	3	N		-0-			-0-
10	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	198	1	4499	3	N		-0-			-0-
STORY "A"				WELL #:		1	RRCID -> 240585		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12477		PERF. 11614 - 11952		
05	4278 X	3711	-0-	-567	-0-	119	1	3592	3	N		-0-			-0-
06	3960 X	3316	-0-	-644	-0-	122	1	3194	3	N		-0-			-0-
07	4092 X	3684	-0-	-408	-0-	140	1	3544	3	N		-0-			-0-
08	3937 X	3240	-0-	-697	-0-	119	1	3121	3	N		-0-			-0-
09	3600 X	2903	-0-	-697	-0-	102	1	2801	3	N		-0-			-0-
10	3720 X	2964	-0-	-756	-0-	125	1	2839	3	N		-0-			-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC																			
LONG, JOE & NELL																			
				//CONT.//	29619	700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY								
				//CONT.//	197689														
				WELL #:	1		RRCID ->	247861	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	12355	PERF.	11560	- 11888				
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
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	85	1	2552	3	N	-0-						-0-	
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	95	1	2481	3	N	-0-						-0-	
07	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	110	1	2775	3	N	-0-						-0-	
08	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	105	1	2774	3	N	-0-						-0-	
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	87	1	2408	3	N	-0-						-0-	
10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	108	1	2448	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				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC																			
JONES, A. G., GAS UNIT																			
				WELL #:	1		RRCID ->	070937	COMPL. DATE	04/06/1974	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	12447	- 12600				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	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					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	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					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
WILLIAMS, HOMER																			
				WELL #:	1SD		RRCID ->	086177	COMPL. DATE	01/01/1979	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4324	- 4618				
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

EUSTACE (SMACKOVER)			//CONT.//	29633 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON							
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC			//CONT.//	834365												
RICHARDSON BROS. G.U. 1			WELL #:	2	RRCID -> 091254	COMPL. DATE 05/27/1980	TOTAL DEPTH 12950	PERF.12407	- 12632							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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							
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL B-6 GAS UNIT			WELL #:	2 L	RRCID -> 121291	COMPL. DATE 04/05/1986	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9625	- 9635							
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HILL K-11 GAS UNIT														
		//CONT.//		29677 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
		//CONT.//		386310										
		WELL #:		2 L		RRCID -> 121532		COMPL. DATE 05/24/1986		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9754 - 9764		
M	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
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
INDIAN CREEK														
				29677 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
				386310										
		WELL #:		2		RRCID -> 117600		COMPL. DATE 07/06/1985		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9144 - 9151		
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2		N	-0-			-0-
07	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2		N	-0-			-0-
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2		N	-0-			-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2		N	-0-			-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-

HILL B-6 GAS UNIT														
				2 U		RRCID -> 120916		COMPL. DATE 04/01/1986		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8844 - 8850		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL K-11 GAS UNIT														
				2 U		RRCID -> 121533		COMPL. DATE 05/30/1986		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8960 - 8972		
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2025														

FALLON (TRAVIS PEAK)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
WHISENHUNT, H. E.														
				30105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
				220903										
		WELL #:		1		RRCID -> 169984		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10785		PERF. 7021 - 7037		
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	2	N	-0-		-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-		-0-
07	155	N	60	-0-	-95	-0-	3	1	57	2	N	-0-		-0-
08	155	N	25	-0-	-130	-0-	1	1	24	2	N	-0-		-0-
*09	90	N	27	-0-	-63	-0-	1	1	26	2	N	-0-		-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	N	-0-		-0-

LAURENCE, R. A.														
				5		RRCID -> 170156		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 7370 - 7519		
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	72	1	2170	2	N	-0-		-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	65	1	2038	2	N	-0-		-0-
07	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	112	1	1852	2	N	-0-		-0-
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	147	1	2368	2	N	-0-		-0-
*09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	71	1	2286	2	N	-0-		-0-
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	93	1	2319	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
CH4 ENERGY SIX, LLC				142193												
BATTLE				WELL #:	1	RRCID ->	243020	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL	DEPTH	13656	PERF.11798	-	13513	
M	ALLOW 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
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2				N	-0-				-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2				N	-0-				-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2				N	-0-				-0-
08	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2				N	-0-				-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2				N	-0-				-0-
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2				N	-0-				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	071064	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL	DEPTH	13378	PERF.10972	-	13142	
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2				N	-0-				-0-
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2				N	-0-				-0-
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2				N	-0-				-0-
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2				N	-0-				-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2				N	-0-				-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2				N	-0-				-0-
C & W GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	074732	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.10959	-	11813	
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1953	2	23	9	N	21	21	8			-0-
06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1863	2	17	9	N	15	15	8			-0-
07	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2150	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2437	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2309	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2231	2	3	9	N	3	3	8			-0-
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2				WELL #:	2	RRCID ->	075269	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.11083	-	11502	
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1924	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	610	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	589 N	546	-0-	-43	-0-	545	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	570 N	490	-0-	-80	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	589 N	477	-0-	-112	-0-	476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	075590	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL	DEPTH	13509	PERF. 8320	-	12337	
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1303	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1234	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	1192	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1325	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1332	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1323	2	3	9	N	3	3	8			-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	084331	COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.12398	-	12469	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310										
THOMPSON, B. W.				WELL #: 1		RRCID -> 100686		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8620 - 12512		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(I) (CODE)	CUMU STATUS	(I) (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-		-0-
06	630 N	597	-0-	-33	-0-	-0-	597	2			N	-0-		-0-
07	682 N	560	-0-	-122	-0-	-0-	560	2			N	-0-		-0-
08	713 N	554	-0-	-159	-0-	-0-	554	2			N	-0-		-0-
09	600 N	578	-0-	-22	-0-	-0-	578	2			N	-0-		-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	601	2		1 9	N	1	8	-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2		RRCID -> 106918		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 13620		PERF.11031 - 13273		
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-		-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	-0-	53	2			N	-0-		-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-		-0-
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	-0-	96	2			N	-0-		-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-		-0-
10	155 N	76	-0-	-79	-0-	-0-	76	2			N	-0-		-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #: 3		RRCID -> 112196		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13277 - 13489		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1		RRCID -> 142066		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11532 - 12107		
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	2			N	-0-		-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-		-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-		-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	2			N	-0-		-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-		-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-		-0-
REED GAS UNIT NO. II				WELL #: 1		RRCID -> 148768		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 12522		PERF.12096 - 12412		
05	217 N	129	-0-	-88	-0-	-0-	129	2			N	-0-		-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-		-0-
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	-0-	217	2			N	-0-		-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-		-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-		-0-
10	217 N	113	-0-	-104	-0-	-0-	113	2			N	-0-		-0-
SHAW GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1		RRCID -> 167188		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11129 - 12052		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2				WELL #: 3		RRCID -> 167802		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11109 - 12071		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-				-0-	
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-				-0-	
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-				-0-	
08	496 N	390	-0-	-106	-0-	390	2	N	-0-				-0-	
09	510 N	350	-0-	-160	-0-	350	2	N	-0-				-0-	
10	403 N	337	-0-	-66	-0-	337	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														
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2	N	-0-				-0-	
06	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2	N	-0-				-0-	
07	1488 N	1188	-0-	-300	-0-	1188	2	N	-0-				-0-	
08	2201 N	1252	-0-	-949	-0-	1252	2	N	-0-				-0-	
09	1800 N	1745	-0-	-55	-0-	1745	2	N	-0-				-0-	
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2	N	-0-				-0-	
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953														
05	1891 N	1785	-0-	-106	-0-	1785	2	N	-0-				202	
*06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2	N	-0-				202	
*07	1953 N	1896	-0-	-57	-0-	1896	2	N	-0-				202	
*08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1851	2	4 9 N	4	4 8			202	
*09	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1707	2	1 9 N	1	1 8			202	
10	1891 N	1745	-0-	-146	-0-	1744	2	1 9 N	1	1 8			202	
HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204														
05	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5392	2	1 9 N	1	1 8			-0-	
06	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2	N	-0-				-0-	
07	4061 X	3553	-0-	-508	-0-	3553	2	N	-0-				-0-	
08	4061 X	3196	-0-	-865	-0-	3194	2	2 9 N	2	2 8			-0-	
09	3930 X	2469	-0-	-1461	-0-	2467	2	2 9 N	2	2 8			-0-	
10	4061 X	3015	-0-	-1046	-0-	3011	2	4 9 N	4	4 8			-0-	
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393														
05	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2039	2	14 9 N	13	13 8			-0-	
06	1200 N	812	-0-	-388	-0-	800	2	12 9 N	11	11 8			-0-	
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1 9 N	1	1 8			-0-	
08	1364 N	858	-0-	-506	-0-	857	2	1 9 N	1	1 8			-0-	
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1625	2	1 9 N	1	1 8			-0-	
10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	2	1 9 N	1	1 8			-0-	
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357														
05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2	N	-0-				-0-	
06	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2	N	-0-				-0-	
07	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2	N	-0-				-0-	
08	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2355	2	6 9 N	5	5 8			-0-	
09	2310 N	2304	-0-	-6	-0-	2301	2	3 9 N	3	3 8			-0-	
10	2418 N	2042	-0-	-376	-0-	2039	2	3 9 N	3	3 8			-0-	
GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521														
05	2697 N	2660	-0-	-37	-0-	2659	2	1 9 N	1	1 8			-0-	
06	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2	N	-0-				-0-	
07	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2	N	-0-				-0-	
08	3100 N	3227	-0-	127	127	3221	2	6 9 N	5	5 8			-0-	
09	3000 N	3178	-0-	178	305	3176	2	2 9 N	2	2 8			-0-	
10	2850 N	2545	-0-	-305	-0-	2538	2	7 9 N	6	6 8			-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * 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
05	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3812	2	18	9	N	16	16	8	-0-
06	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3337	2	12	9	N	11	11	8	-0-
07	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2891	2	4	9	N	4	4	8	-0-
08	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3545	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3277	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2337	2	2	9	N	2	2	8	-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254														
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-			-0-
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			-0-
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-			-0-
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834														
05	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2100	2	6	9	N	5	5	8	-0-
06	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-			-0-
07	2139 N	1878	-0-	-261	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
08	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2245	2	12	9	N	11	11	8	-0-
09	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2363	2	12	9	N	11	11	8	-0-
10	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2043	2	25	9	N	23	23	8	-0-
GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742														
05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-			58
06	2400 N	2333	-0-	-67	-0-	2333	2			N	-0-			58
07	2418 N	2263	-0-	-155	-0-	2263	2			N	-0-			58
08	2542 N	1208	-0-	-1334	-0-	1208	2			N	-0-			58
09	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-			58
10	2263 N	1943	-0-	-320	-0-	1942	2	1	9	N	1	1	8	58
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463														
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-			-0-
07	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-			-0-
08	1488 N	1257	-0-	-231	-0-	1257	2			N	-0-			-0-
09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-			-0-
10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084														
05	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-			19
06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-			19
07	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-			19
08	2759 N	1988	-0-	-771	-0-	1987	2	1	9	N	1	1	8	19
09	2550 N	2249	-0-	-301	-0-	2248	2	1	9	N	1	1	8	19
10	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2611	2	3	9	N	3	3	8	19
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780														
05	1922 N	1735	-0-	-187	-0-	1734	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1860 N	1547	-0-	-313	-0-	1547	2			N	-0-			-0-
07	1767 N	1561	-0-	-206	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
08	1736 N	1699	-0-	-37	-0-	1696	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	1560 N	812	-0-	-748	-0-	809	2	3	9	N	3	3	8	-0-
10	1550 N	1416	-0-	-134	-0-	1408	2	8	9	N	7	7	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY VESTAL GAS UNIT NO. 1														CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104																											
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									
05	3596 X	1432	-0-	-0-	-2164	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-									
06	3480 X	983	-0-	-0-	-2497	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-									
07	3596 X	978	-0-	-0-	-2618	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-									
08	2883 X	962	-0-	-0-	-1921	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-									
09	2400 X	966	-0-	-0-	-1434	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-									
10	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-									
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 11495 - 13992																											
05	1116 N	1048	-0-	-0-	-68	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-									
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-									
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-									
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-									
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-									
10	1333 N	1187	-0-	-0-	-146	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-									
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801																											
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-									
06	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-									
07	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-									
08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1957	2	1	9	N	1	1	8			-0-									
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1917	2	1	9	N	1	1	8			-0-									
10	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2323	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																											
05	2418 X	2264	-0-	-0-	-154	-0-	-0-	2263	2	1	9	N	1	1	8			-0-									
06	2340 X	2209	-0-	-0-	-131	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-									
07	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-									
08	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2554	2	4	9	N	4	4	8			-0-									
09	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2463	2	2	9	N	2	2	8			-0-									
10	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2886	2	8	9	N	7	7	8			-0-									
HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 10838 - 12684																											
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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																											
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	2	7	9	N	6	6	8			-0-									
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	2	3	9	N	3	3	8			-0-									
07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1565	2	1	9	N	1	1	8			-0-									
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	N	1	1	8			-0-									
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-									
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	2	1	9	N	1	1	8			-0-									
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310																											
05	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2560	2	35	9	N	32	32	8			45									
06	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2536	2	32	9	N	29	29	8			45									
07	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2735	2	3	9	N	3	3	8			45									
08	2542 N	1846	-0-	-0-	-696	-0-	-0-	1843	2	3	9	N	3	3	8			45									
09	2460 N	1476	-0-	-0-	-984	-0-	-0-	1474	2	2	9	N	2	2	8			45									
10	2542 N	1543	-0-	-0-	-999	-0-	-0-	1540	2	3	9	N	3	3	8			45									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)															//CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																													
HALL, F. L.															WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																										
05	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-			2890 2			N	-0-						-0-																										
06	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-			2652 2			N	-0-						-0-																										
07	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-			2573 2			N	-0-						-0-																										
08	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-			2825 2			N	-0-						-0-																										
09	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-			2476 2			N	-0-						-0-																										
10	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-			2414 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																													
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-			554 2			N	-0-						-0-																										
06	540 N	528	-0-	-12	-0-			528 2			N	-0-						-0-																										
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-			559 2			N	-0-						-0-																										
08	558 N	514	-0-	-44	-0-			514 2			N	-0-						-0-																										
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-			561 2			N	-0-						-0-																										
10	558 N	486	-0-	-72	-0-			486 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																													
05	1364 N	1326	-0-	-38	-0-			1320 2	6	9	N	5		5	8			-0-																										
06	1800 N	1150	-0-	-650	-0-			1150 2			N	-0-						-0-																										
07	2139 N	1691	-0-	-448	-0-			1691 2			N	-0-						-0-																										
08	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-			2282 2	12	9	N	11		11	8			-0-																										
09	3000 N	3204	-0-	204	-0-			3192 2	12	9	N	11		11	8			-0-																										
10	3100 N	3407	-0-	307	-0-			3382 2	25	9	N	23		23	8			-0-																										
HALL, F. L.															WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643																													
05	62 N	60	-0-	-2	-0-			60 2			N	-0-						-0-																										
06	90 N	71	-0-	-19	-0-			71 2			N	-0-						-0-																										
07	62 N	58	-0-	-4	-0-			58 2			N	-0-						-0-																										
08	62 N	61	-0-	-1	-0-			61 2			N	-0-						-0-																										
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-			64 2			N	-0-						-0-																										
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-			87 2			N	-0-						-0-																										
CHANDLER GAS UNIT NO. 1															WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918																													
05	1829 N	1125	-0-	-704	-0-			1125 2			N	-0-						13																										
06	1620 N	1203	-0-	-417	-0-			1203 2			N	-0-						13																										
07	2077 N	1203	-0-	-874	-0-			1203 2			N	-0-						13																										
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-			2178 2			N	-0-						13																										
09	1200 N	1026	-0-	-174	-0-			1026 2			N	-0-						13																										
10	1209 N	1139	-0-	-70	-0-			1139 2			N	-0-						13																										
LYONS GAS UNIT NO. 1															WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211																													
05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-			2206 2			N	-0-						80																										
06	2130 N	1738	-0-	-392	-0-			1738 2			N	-0-						80																										
07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-			2013 2			N	-0-						80																										
08	2201 N	2096	-0-	-105	-0-			2096 2			N	-0-						80																										
09	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-			1939 2			N	-0-						80																										
10	2015 N	1848	-0-	-167	-0-			1848 2			N	-0-						80																										
PERLITZ GAS UNIT NO. 1															WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668																													
05	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-			2297 2			N	-0-						-0-																										
06	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-			2414 2			N	-0-						-0-																										
07	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-			2311 2			N	-0-						-0-																										
08	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-			2515 2	1	9	N	1		1	8			-0-																										
09	2400 N	2235	-0-	-165	-0-			2235 2			N	-0-						-0-																										
10	2325 N	2266	-0-	-59	-0-			2266 2			N	-0-						-0-																										

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT./// 386310											
LYONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 16		RRCID -> 192922		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 13422		PERF.11584 - 12228			
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
05		2728 X	2573	-0-	-155	-0-	-0-	2573	2		N	-0-								108	
06		2580 X	2469	-0-	-111	-0-	-0-	2469	2		N	-0-								108	
07		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	-0-	2695	2		N	-0-								108	
08		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	-0-	2609	2		N	-0-								108	
09		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	-0-	2690	2		N	-0-								108	
10		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	-0-	2707	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			
05		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-								-0-	
06		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-								-0-	
07		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	-0-	2402	2		N	-0-								-0-	
08		1550 N	1099	-0-	-451	-0-	-0-	1099	2		N	-0-								-0-	
09		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	-0-	2007	2		N	-0-								-0-	
10		1550 N	1293	-0-	-257	-0-	-0-	1293	2		N	-0-								-0-	
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #: 1		RRCID -> 193057		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 14510		PERF. 8655 - 13102			
05		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-								21	
06		999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-								21	
07		1457 N	847	-0-	-610	-0-	-0-	847	2		N	-0-								21	
08		1240 N	707	-0-	-533	-0-	-0-	706	2	1	9	N	1		1	8				21	
09		990 N	725	-0-	-265	-0-	-0-	724	2	1	9	N	1		1	8				21	
10		883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	880	2	3	9	N	3		3	8				21	
HALL, F. L.										WELL #: 6		RRCID -> 193061		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 12665		PERF. 8664 - 12442			
05		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-								-0-	
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-								-0-	
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-								-0-	
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-								-0-	
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-								-0-	
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	238	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			
05		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	-0-	2423	2	23	9	N	21		21	8				-0-	
06		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	-0-	1623	2	25	9	N	23		23	8				-0-	
07		1426 N	1373	-0-	-53	-0-	-0-	1362	2	11	9	N	10		10	8				-0-	
08		2449 N	2380	-0-	-69	-0-	-0-	2376	2	4	9	N	4		4	8				-0-	
09		1650 N	1197	-0-	-453	-0-	-0-	1196	2	1	9	N	1		1	8				-0-	
10		1364 N	1277	-0-	-87	-0-	-0-	1273	2	4	9	N	4		4	8				-0-	
VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 193064		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 14222		PERF. 8744 - 14028			
05		721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-								-0-	
06		631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-								-0-	
07		651 N	610	-0-	-41	-0-	-0-	610	2		N	-0-								-0-	
08		713 N	605	-0-	-108	-0-	-0-	605	2		N	-0-								-0-	
09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-								-0-	
10		857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-								-0-	
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 193306		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11071 - 13244			
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-								-0-	
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-								-0-	
07		352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-								-0-	
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-								-0-	
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-								-0-	
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-								-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)															//CONT.// 30321 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																								
LYONS GAS UNIT NO. 1															WELL #: 12					RRCID -> 193473					COMPL. DATE 08/01/2012					TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257									
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																				
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-		1210	2		1	9	N	1		1	8	12																				
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-		1081	2				N	-0-				12																				
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	-0-		989	2				N	-0-				12																				
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-		1240	2		1	9	N	1		1	8	12																				
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-		1201	2		4	9	N	4		4	8	12																				
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-		1191	2		7	9	N	6		6	8	12																				
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1																				WELL #: 7					RRCID -> 193480					COMPL. DATE 04/17/2017					TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685				
05	2759	N	2419	-0-	-340	-0-	-0-		2418	2		1	9	N	1		1	8	-0-																				
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	-0-		2382	2				N	-0-				-0-																				
07	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	-0-		2790	2				N	-0-				-0-																				
08	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	-0-		2859	2		8	9	N	7		7	8	-0-																				
09	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	-0-		2793	2		3	9	N	3		3	8	-0-																				
10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	-0-		2884	2		8	9	N	7		7	8	-0-																				
HALL, F. L.																				WELL #: 8					RRCID -> 193739					COMPL. DATE 03/02/2003					TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462				
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	-0-		205	2				N	-0-				-0-																				
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	-0-		197	2				N	-0-				-0-																				
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	-0-		210	2				N	-0-				-0-																				
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	-0-		225	2				N	-0-				-0-																				
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	-0-		211	2				N	-0-				-0-																				
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	-0-		217	2				N	-0-				-0-																				
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1																				WELL #: 6					RRCID -> 193741					COMPL. DATE 12/01/2002					TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744				
05	372	N	204	-0-	-168	-0-	-0-		204	2				N	-0-				-0-																				
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	-0-		271	2				N	-0-				-0-																				
07	372	N	207	-0-	-165	-0-	-0-		207	2				N	-0-				-0-																				
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	-0-		216	2				N	-0-				-0-																				
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	-0-		245	2				N	-0-				-0-																				
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	-0-		219	2				N	-0-				-0-																				
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1																				WELL #: 11					RRCID -> 194266					COMPL. DATE 06/04/2011					TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428				
05	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	-0-		1017	2				N	-0-				-0-																				
06	1200	N	986	-0-	-214	-0-	-0-		986	2				N	-0-				-0-																				
07	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	-0-		1009	2				N	-0-				-0-																				
08	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	-0-		1000	2				N	-0-				-0-																				
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-		1001	2				N	-0-				-0-																				
10	1023	N	969	-0-	-54	-0-	-0-		969	2				N	-0-				-0-																				
HALL, F. L.																				WELL #: 7					RRCID -> 194370					COMPL. DATE 03/23/2003					TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560				
05	3100	N	3632	-0-	532	532	-0-		3631	2		1	9	N	1		1	8	-0-																				
06	1210	N	678	-0-	-532	-0-	-0-		678	2				N	-0-				-0-																				
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	-0-		2419	2				N	-0-				-0-																				
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	-0-		2848	2		1	9	N	1		1	8	-0-																				
09	978	X	978	-0-	-0-	-0-	-0-		977	2		1	9	N	1		1	8	-0-																				
10	817	X	817	-0-	-0-	-0-	-0-		814	2		3	9	N	3		3	8	-0-																				
STANDLEY GAS UNIT NO. 2																				WELL #: 8					RRCID -> 194759					COMPL. DATE 04/25/2003					TOTAL DEPTH 13550 PERF. 11122 - 13468				
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-		1918	2		10	9	N	9		9	8	-0-																				
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-		1954	2		8	9	N	7		7	8	-0-																				
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	-0-		1819	2		3	9	N	3		3	8	-0-																				
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	-0-		1905	2		1	9	N	1		1	8	-0-																				
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-		1856	2				N	-0-				-0-																				
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-		1823	2		1	9	N	1		1	8	-0-																				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2		N	-0-				14
06	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2		N	-0-				14
07	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2		N	-0-				14
08	3038 X	3001	-0-	-37	-0-	2997	2	4	9	N	4	4	8	14
09	2940 X	1625	-0-	-1315	-0-	1623	2	2	9	N	2	2	8	14
10	3038 X	1891	-0-	-1147	-0-	1885	2	6	9	N	5	5	8	14
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127														
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-				-0-
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-				-0-
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-				-0-
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-				-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-				-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	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														
05	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2374	2	7	9	N	6	6	8	23
06	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2872	2	6	9	N	5	5	8	23
07	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-			23
08	2387 N	2309	-0-	-78	-0-	2308	2	1	9	N	1	1	8	23
09	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-			23
10	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2842	2	1	9	N	1	1	8	23
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751														
05	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		N	-0-				-0-
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-				-0-
07	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	2		N	-0-				-0-
08	1085 N	611	-0-	-474	-0-	611	2		N	-0-				-0-
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		N	-0-				-0-
10	558 N	436	-0-	-122	-0-	436	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														
05	4061 X	3331	-0-	-730	-0-	3298	2	33	9	N	30	30	8	-0-
06	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3830	2	32	9	N	29	29	8	-0-
07	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3795	2	3	9	N	3	3	8	-0-
08	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4108	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	3870 X	3732	-0-	-138	-0-	3730	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10	3999 X	3574	-0-	-425	-0-	3572	2	2	9	N	2	2	8	-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483														
05	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	2		N	-0-				-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-				-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-				-0-
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-				-0-
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-				-0-
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-				-0-
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649														
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-				26
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-				26
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-				26
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-				26
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-				26
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-				26

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
HALL, F. L.		WELL #: 10		RRCID -> 196116		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 12500	
								PERF. 8975 - 12294	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149 2	N	-0-	-0-
06	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396 2	N	-0-	-0-
07	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2	N	-0-	-0-
08	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2	N	-0-	-0-
09	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 2	N	-0-	-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		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	
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2	N	-0-	57
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2	N	-0-	57
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-	57
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2	N	-0-	57
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2	N	-0-	57
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2	N	-0-	57

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 196129		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 13150	
								PERF. 8947 - 12697	
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	181 2	30 9 N	27	-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-	-0-
07	248 N	184	-0-	-64	-0-	184 2	N	-0-	-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	199 2	63 9 N	57	-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	202 2	64 9 N	58	-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	208 2	136 9 N	124	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196238		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 13012	
								PERF. 8931 - 12918	
05	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-		N	-0-	-0-
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 2	N	-0-	-0-
09	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 2	N	-0-	-0-
10	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152 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	
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-	-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-	-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-	-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-	-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-	-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220 2	1 9 N	1	-0-

GIBSON		WELL #: 11		RRCID -> 196570		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295	
								PERF. 8300 - 12093	
05	3720 X	2181	-0-	-1539	-0-	2181 2	N	-0-	80
06	3540 X	1562	-0-	-1978	-0-	1562 2	N	-0-	80
07	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867 2	N	-0-	80
08	3658 X	3511	-0-	-147	-0-	3511 2	N	-0-	80
09	3330 X	1641	-0-	-1689	-0-	1641 2	N	-0-	80
10	3720 X	2348	-0-	-1372	-0-	2348 2	N	-0-	80

HALL, F. L.		WELL #: 12		RRCID -> 196572		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 12519	
								PERF. 8678 - 12232	
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2	N	-0-	-0-
06	1170 N	233	-0-	-937	-0-	233 2	N	-0-	-0-
07	1209 N	174	-0-	-1035	-0-	174 2	N	-0-	-0-
08	1054 N	132	-0-	-922	-0-	132 2	N	-0-	-0-
09	240 N	96	-0-	-144	-0-	96 2	N	-0-	-0-
10	186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2	N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
CHANDLER GAS UNIT NO. 1																			
WELL #: 5										RRCID -> 196611		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8895 - 13030			
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				
05		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-				114				
06		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-				114				
07		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-				114				
08		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-				114				
09		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-				114				
10		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	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	
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
06		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-				-0-				
07		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-				-0-				
08		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1154	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
09		780 N	701	-0-	-79	-0-	700	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
10		961 N	450	-0-	-511	-0-	448	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	
05		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-			-0-				
06		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-			-0-				
07		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-			-0-				
08		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-			-0-				
09		5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-			-0-				
10		10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	10008	2	12	9	N	11	11	8	-0-				

HALL, F. L.										WELL #: 11		RRCID -> 197122		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8773 - 12439	
05		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			-0-				
06		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-			-0-				
07		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-			-0-				
08		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-			-0-				
09		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-			-0-				
10		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	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	
05		6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6886	2	89	9	N	81	1	8	80				
06		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-			80				
07		3162 X	973	-0-	-2189	-0-	973	2			N	-0-			80				
08		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5584	2	9	9	N	8	8	8	80				
*09		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5632	2	1	9	N	1	1	8	80				
10		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4794	2	7	9	N	6	6	8	-0-				

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 197226		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8698 - 12655	
05		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-			-0-				
06		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-			-0-				
07		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-			-0-				
08		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1785	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
09		1740 N	1554	-0-	-186	-0-	1553	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
10		1798 N	1416	-0-	-382	-0-	1415	2	1	9	N	1	1	8	-0-				

LYONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 15		RRCID -> 197697		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12533		PERF. 8702 - 12361	
05		2998 N	2585	-0-	-413	-0-	2585	2			N	-0-			-0-				
06		1740 N	1144	-0-	-596	-0-	1144	2			N	-0-			-0-				
07		2356 X	2004	-0-	-352	-0-	2004	2			N	-0-			-0-				
08		2356 X	2226	-0-	-130	-0-	2226	2			N	-0-			-0-				
09		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-			-0-				
10		2356 X	2134	-0-	-222	-0-	2134	2			N	-0-			-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 #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860														
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
05	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6777 2	1 9	N	-0-	1 8				75
06	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969 2		N	-0-					75
07	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		N	-0-					75
08	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710 2		N	-0-					75
09	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724 2		N	-0-					75
10	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423 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														
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-					-0-
06	210 N	143	-0-	-67	-0-	143 2		N	-0-					-0-
07	217 N	88	-0-	-129	-0-	88 2		N	-0-					-0-
08	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 2		N	-0-					-0-
09	150 N	53	-0-	-97	-0-	53 2		N	-0-					-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-					-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648														
05	1519 N	1221	-0-	-298	-0-	1221 2		N	-0-					165
06	1680 N	1213	-0-	-467	-0-	1213 2		N	-0-					165
07	1860 N	1347	-0-	-513	-0-	1347 2		N	-0-					165
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1245 2	1 9	N	-0-	1 8				165
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-					165
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1405 2	1 9	N	-0-	1 8				165
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010														
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-					-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-					-0-
07	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 2		N	-0-					-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-					-0-
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	276 2		N	-0-					-0-
10	372 N	275	-0-	-97	-0-	275 2		N	-0-					-0-
RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059														
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-					-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-					-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-					-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-					-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-					-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 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														
05	310 N	201	-0-	-109	-0-	201 2		N	-0-					-0-
06	300 N	257	-0-	-43	-0-	257 2		N	-0-					-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-					-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-					-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-					-0-
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 2		N	-0-					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568														
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-					-0-
06	510 N	354	-0-	-156	-0-	354 2		N	-0-					-0-
07	527 N	312	-0-	-215	-0-	312 2		N	-0-					-0-
08	527 N	312	-0-	-215	-0-	312 2		N	-0-					-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-					-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
REED GAS UNIT NO. II																			
WELL #: 2										RRCID -> 198798		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12580		PERF. 11164 - 12483			
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				
05		961 N	688	-0-	-273	-0-	688	2		N	-0-				14				
06		930 N	603	-0-	-327	-0-	603	2		N	-0-				14				
07		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-				14				
08		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-				14				
09		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-				14				
10		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-				14				

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #: 7		RRCID -> 198800		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8758 - 12839	
05		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		N	-0-				167				
06		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-				167				
07		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		N	-0-				167				
08		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1892	2	1	9	N	1	1	8	167				
09		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1875	2	1	9	N	1	1	8	167				
10		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1901	2	1	9	N	1	1	8	167				

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 13		RRCID -> 198838		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582		PERF. 8612 - 12474	
05		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2		N	-0-				-0-				
06		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2		N	-0-				-0-				
07		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2		N	-0-				-0-				
08		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-				-0-				
09		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2		N	-0-				-0-				
10		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		N	-0-				-0-				

HALL, F. L.										WELL #: 16		RRCID -> 199053		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415		PERF. 8474 - 13198	
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-				-0-				
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-				-0-				
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-				-0-				
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-				
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-				
10		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	
05		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2669	2	12	9	N	11	11	8	-0-				
06		2250 N	1712	-0-	-538	-0-	1703	2	9	9	N	8	8	8	-0-				
07		2263 N	2121	-0-	-142	-0-	2118	2	3	9	N	3	3	8	-0-				
08		2325 N	2029	-0-	-296	-0-	2027	2	2	9	N	2	2	8	-0-				
09		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2620	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
10		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2366	2	2	9	N	2	2	8	-0-				

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 14		RRCID -> 199476		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8562 - 12319	
05		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-				-0-				
06		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-				-0-				
07		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-				-0-				
08		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-				-0-				
09		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-				-0-				
10		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		N	-0-				-0-				

VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 14		RRCID -> 199623		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254		PERF. 8758 - 14101	
05		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1953	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
06		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-				-0-				
07		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-				-0-				
08		1395 N	1375	-0-	-20	-0-	1372	2	3	9	N	3	3	8	-0-				
09		1350 N	1106	-0-	-244	-0-	1103	2	3	9	N	3	3	8	-0-				
10		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1483	2	8	9	N	7	7	8	-0-				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	5214 X	5214 -0-	-0-	-0-	5213 2	1 9	N	1	1 8					92
06	4703 X	4703 -0-	-0-	-0-	4703 2		N	-0-						92
07	4669 X	4669 -0-	-0-	-0-	4669 2		N	-0-						92
08	3128 X	3128 -0-	-0-	-0-	3126 2	2 9	N	2	2 8					92
09	2340 X	1237 -0-	-1103	-0-	1237 2		N	-0-						92
10	2418 X	1208 -0-	-1210	-0-	1208 2		N	-0-						92
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF. 11248 - 13576														
05	1157 N	1157 -0-	-0-	-0-	1156 2	1 9	N	1	1 8					-0-
06	1068 N	1068 -0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-						-0-
07	1126 N	1126 -0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-						-0-
08	958 N	958 -0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-						-0-
09	780 N	620 -0-	-160	-0-	620 2		N	-0-						-0-
10	1016 N	1016 -0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-						-0-
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552														
05	4561 X	4561 -0-	-0-	-0-	4561 2		N	-0-						110
06	4293 X	4293 -0-	-0-	-0-	4293 2		N	-0-						110
07	4714 X	4714 -0-	-0-	-0-	4714 2		N	-0-						110
08	3747 X	3747 -0-	-0-	-0-	3747 2		N	-0-						110
09	4444 X	4444 -0-	-0-	-0-	4444 2		N	-0-						110
10	4447 X	4447 -0-	-0-	-0-	4447 2		N	-0-						110
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF. 11341 - 13736														
05	3291 X	3291 -0-	-0-	-0-	3291 2		N	-0-						-0-
06	3055 X	3055 -0-	-0-	-0-	3055 2		N	-0-						-0-
07	2925 X	2925 -0-	-0-	-0-	2925 2		N	-0-						-0-
08	2714 X	2714 -0-	-0-	-0-	2713 2	1 9	N	1	1 8					-0-
09	2879 X	2879 -0-	-0-	-0-	2878 2	1 9	N	1	1 8					-0-
10	3954 X	3954 -0-	-0-	-0-	3953 2	1 9	N	1	1 8					-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460														
05	2615 N	2615 -0-	-0-	-0-	2612 2	3 9	N	3	3 8					-0-
06	1775 N	1775 -0-	-0-	-0-	1775 2		N	-0-						-0-
07	1018 N	1018 -0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-						-0-
08	2046 N	1317 -0-	-729	-0-	1313 2	4 9	N	4	4 8					-0-
09	1770 N	1440 -0-	-330	-0-	1436 2	4 9	N	4	4 8					-0-
10	2353 N	2353 -0-	-0-	-0-	2343 2	10 9	N	9	9 8					-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829														
05	1242 N	1242 -0-	-0-	-0-	1241 2	1 9	N	1	1 8					-0-
06	1231 N	1231 -0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-						-0-
07	1249 N	1249 -0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-						-0-
08	2501 N	2501 -0-	-0-	-0-	2500 2	1 9	N	1	1 8					-0-
09	2757 N	2757 -0-	-0-	-0-	2756 2	1 9	N	1	1 8					-0-
10	1508 N	1508 -0-	-0-	-0-	1506 2	2 9	N	2	2 8					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 11186 - 13586														
05	1274 X	1274 -0-	-0-	-0-	1240 2	34 9	N	31	31 8					-0-
06	1235 X	1235 -0-	-0-	-0-	1221 2	14 9	N	13	13 8					-0-
07	1292 X	1292 -0-	-0-	-0-	1284 2	8 9	N	7	7 8					-0-
08	1097 X	1097 -0-	-0-	-0-	1094 2	3 9	N	3	3 8					-0-
09	1438 X	1438 -0-	-0-	-0-	1437 2	1 9	N	1	1 8					-0-
10	2284 N	2284 -0-	-0-	-0-	2281 2	3 9	N	3	3 8					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 200619		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280	
								PERF. 8721 - 14103	
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
05	372 N	337	-0-	-35	-0-	337 2		N	-0-
06	390 N	331	-0-	-59	-0-	331 2		N	-0-
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	325 2		N	-0-
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	314 2		N	-0-
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 2		N	-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200639		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13110	
								PERF. 8906 - 12614	
05	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6268 2	1 9	N	-0-
06	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810 2		N	-0-
07	2790 X	1733	-0-	-1057	-0-	1733 2		N	-0-
08	2790 X	1237	-0-	-1553	-0-	1236 2	1 9	N	-0-
09	2700 X	843	-0-	-1857	-0-	842 2	1 9	N	-0-
10	2790 X	630	-0-	-2160	-0-	628 2	2 9	N	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 200861		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 13160	
								PERF. 11518 - 12941	
05	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 2		N	-0-
06	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2		N	-0-
07	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745 2		N	-0-
08	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3338 2	2 9	N	-0-
09	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3811 2	1 9	N	-0-
10	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265 2		N	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 200870		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 12900	
								PERF. 8944 - 12462	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 200973		COMPL. DATE 01/10/2014		TOTAL DEPTH 13368	
								PERF. 8695 - 13254	
05	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2		N	-0-
06	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876 2		N	-0-
07	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 2		N	-0-
08	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2		N	-0-
09	2760 X	2686	-0-	-74	-0-	2686 2		N	-0-
10	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 2		N	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 201236		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12950	
								PERF. 8808 - 12624	
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2079 2	1 9	N	-0-
06	1770 N	1671	-0-	-99	-0-	1671 2		N	-0-
07	1705 N	1394	-0-	-311	-0-	1394 2		N	-0-
08	2077 N	1662	-0-	-415	-0-	1661 2	1 9	N	-0-
09	1680 N	1424	-0-	-256	-0-	1423 2	1 9	N	-0-
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1787 2	3 9	N	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 201564		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 14272	
								PERF. 11136 - 14150	
05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2		N	-0-
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		N	-0-
07	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2		N	-0-
08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		N	-0-
09	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2		N	-0-
10	1922 N	1819	-0-	-103	-0-	1818 2	1 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 #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730									
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 AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
05	2124 N	2124 -0-	-0-	-0-	-0-	2124 2	N	-0-	-0-
06	1851 N	1851 -0-	-0-	-0-	-0-	1851 2	N	-0-	-0-
07	2077 N	2077 -0-	-0-	-0-	-0-	2077 2	N	-0-	-0-
08	1640 N	1640 -0-	-0-	-0-	-0-	1640 2	N	-0-	-0-
09	1836 N	1836 -0-	-0-	-0-	-0-	1836 2	N	-0-	-0-
10	2354 N	2354 -0-	-0-	-0-	-0-	2354 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									
05	1531 N	1531 -0-	-0-	-0-	-0-	1531 2	N	-0-	34
06	1647 N	1647 -0-	-0-	-0-	-0-	1647 2	N	-0-	34
07	1512 N	1512 -0-	-0-	-0-	-0-	1512 2	N	-0-	34
08	1750 N	1750 -0-	-0-	-0-	-0-	1750 2	N	-0-	34
09	1729 N	1729 -0-	-0-	-0-	-0-	1729 2	N	-0-	34
10	1736 N	1736 -0-	-0-	-0-	-0-	1736 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									
05	2444 N	2444 -0-	-0-	-0-	-0-	2443 2	1 9 N	1	-0-
06	1740 N	1474 -0-	-266	-0-	-0-	1474 2	N	-0-	-0-
07	1798 N	1061 -0-	-737	-0-	-0-	1061 2	N	-0-	-0-
08	1839 N	1839 -0-	-0-	-0-	-0-	1838 2	1 9 N	1	-0-
09	1470 N	1208 -0-	-262	-0-	-0-	1207 2	1 9 N	1	-0-
10	1566 N	1566 -0-	-0-	-0-	-0-	1563 2	3 9 N	3	-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030									
05	1140 N	1140 -0-	-0-	-0-	-0-	1140 2	N	-0-	-0-
06	1080 N	1073 -0-	-7	-0-	-0-	1073 2	N	-0-	-0-
07	1147 N	1058 -0-	-89	-0-	-0-	1058 2	N	-0-	-0-
08	1147 N	995 -0-	-152	-0-	-0-	995 2	N	-0-	-0-
09	1080 N	1077 -0-	-3	-0-	-0-	1077 2	N	-0-	-0-
10	1078 N	1078 -0-	-0-	-0-	-0-	1078 2	N	-0-	-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566									
05	341 N	202 -0-	-139	-0-	-0-	202 2	N	-0-	-0-
06	198 N	198 -0-	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-	-0-
07	194 N	194 -0-	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-	-0-
08	217 N	189 -0-	-28	-0-	-0-	189 2	N	-0-	-0-
09	210 N	208 -0-	-2	-0-	-0-	208 2	N	-0-	-0-
10	208 N	208 -0-	-0-	-0-	-0-	208 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									
05	575 N	575 -0-	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-	-0-
06	480 N	329 -0-	-151	-0-	-0-	329 2	N	-0-	-0-
07	383 N	383 -0-	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-	-0-
08	558 N	547 -0-	-11	-0-	-0-	547 2	N	-0-	-0-
09	330 N	330 -0-	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-	-0-
10	372 N	370 -0-	-2	-0-	-0-	370 2	N	-0-	-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657									
05	2705 N	2705 -0-	-0-	-0-	-0-	2705 2	N	-0-	57
06	2588 N	2588 -0-	-0-	-0-	-0-	2588 2	N	-0-	57
07	2687 N	2687 -0-	-0-	-0-	-0-	2687 2	N	-0-	57
08	2693 N	2693 -0-	-0-	-0-	-0-	2692 2	1 9 N	1	57
09	2527 N	2527 -0-	-0-	-0-	-0-	2527 2	N	-0-	57
10	2604 N	2557 -0-	-47	-0-	-0-	2556 2	1 9 N	1	57

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944														
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
05	2232 N	1746	-0-	-486	-0-	1746 2								-0-
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2								-0-
07	1674 N	704	-0-	-970	-0-	704 2								-0-
08	1736 N	562	-0-	-1174	-0-	562 2								-0-
09	1650 N	564	-0-	-1086	-0-	564 2								-0-
10	713 N	587	-0-	-126	-0-	587 2								-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 10967 - 13197														
05	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801 2								-0-
06	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584 2								-0-
07	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 2								-0-
08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 2								-0-
09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129 2								-0-
10	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 2								-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978														
05	2945 X	2754	-0-	-191	-0-	2754 2								-0-
06	2850 X	1796	-0-	-1054	-0-	1796 2								-0-
07	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2								-0-
08	2759 X	1840	-0-	-919	-0-	1840 2								-0-
09	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2								-0-
10	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 2								-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624														
05	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552 2								-0-
06	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 2								-0-
07	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785 2								-0-
08	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541 2								-0-
09	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2								-0-
10	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 2								-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501														
05	3038 X	2679	-0-	-359	-0-	2679 2								56
06	2940 X	1827	-0-	-1113	-0-	1827 2								56
07	2759 X	2120	-0-	-639	-0-	2120 2								56
08	2666 X	1619	-0-	-1047	-0-	1618 2		1 9	N		1	1 8		56
09	2580 X	1706	-0-	-874	-0-	1705 2		1 9	N		1	1 8		56
10	2108 N	1796	-0-	-312	-0-	1795 2		1 9	N		1	1 8		56

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370														
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2								50
06	720 N	692	-0-	-28	-0-	692 2								50
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2								50
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2								50
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2								50
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2								50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 11468 - 12862														
05	3441 X	2795	-0-	-646	-0-	2795 2								-0-
06	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959 2								-0-
07	3038 X	2793	-0-	-245	-0-	2793 2								-0-
08	3038 X	2829	-0-	-209	-0-	2828 2		1 9	N		1	1 8		-0-
09	2970 X	2684	-0-	-286	-0-	2683 2		1 9	N		1	1 8		-0-
10	3069 X	2704	-0-	-365	-0-	2702 2		2 9	N		2	2 8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5		RRCID -> 204030		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL		DEPTH 13190		PERF. 8806 - 12979			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08		495 N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09		534 N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10		550 N	550	-0-	-0-	-0-	548	2	2	9	N	2	2	8			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 204216		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL		DEPTH 13420		PERF. 8239 - 13244			
05		5673 X	5462	-0-	-211	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
06		5490 X	5212	-0-	-278	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
07		5673 X	5435	-0-	-238	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
08		5673 X	5258	-0-	-415	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
09		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
10		5456 X	5376	-0-	-80	-0-	5376	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			
05		434 N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					18
06		420 N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					18
07		372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					18
08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					18
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					18
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 205118		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL		DEPTH 14500		PERF. 8766 - 14386			
05		1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
06		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
07		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
08		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1975	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09		2040 N	1309	-0-	-731	-0-	1308	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10		2077 N	1767	-0-	-310	-0-	1764	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6		RRCID -> 205119		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL		DEPTH 13208		PERF. 8928 - 13034			
05		496 N	319	-0-	-177	-0-	319	2			N	-0-					81
06		300 N	228	-0-	-72	-0-	228	2			N	-0-					81
07		341 N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					81
08		310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					81
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					81
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					81

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17		RRCID -> 205152		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL		DEPTH 12600		PERF. 11014 - 12402			
05		4216 X	3135	-0-	-1081	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
06		4080 X	2810	-0-	-1270	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
07		4216 X	2622	-0-	-1594	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
08		4216 X	3122	-0-	-1094	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
09		4080 X	2138	-0-	-1942	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
10		3131 X	3003	-0-	-128	-0-	3003	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		10		RRCID -> 205504		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL		DEPTH 13760		PERF. 11196 - 13648			
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441									
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
05	279 N	210	-0-	-69	-0-	210 2			-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2			-0-
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2			-0-
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2			-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2			-0-
10	589 N	344	-0-	-245	-0-	343 2	1 9	N	-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379									
05	372 N	276	-0-	-96	-0-	274 2	2 9	N	-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272 2	1 9	N	-0-
07	403 N	347	-0-	-56	-0-	347 2		N	-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774									
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		N	-0-
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		N	-0-
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1385 2	1 9	N	-0-
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1424 2	1 9	N	-0-
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1538 2	2 9	N	-0-
GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245									
05	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872 2		N	23
06	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 2		N	23
07	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 2		N	23
08	3131 X	2543	-0-	-588	-0-	2541 2	2 9	N	23
09	3030 X	1993	-0-	-1037	-0-	1992 2	1 9	N	23
10	3131 X	2057	-0-	-1074	-0-	2054 2	3 9	N	23
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838									
05	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2524 2	28 9	N	-0-
06	2550 X	2095	-0-	-455	-0-	2083 2	12 9	N	-0-
07	2976 X	2124	-0-	-852	-0-	2117 2	7 9	N	-0-
08	2976 X	2073	-0-	-903	-0-	2071 2	2 9	N	-0-
09	2880 X	2185	-0-	-695	-0-	2184 2	1 9	N	-0-
10	2542 X	2489	-0-	-53	-0-	2487 2	2 9	N	-0-
OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690									
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2		N	-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-
REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536									
05	2480 N	2291	-0-	-189	-0-	2291 2		N	-0-
06	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2		N	-0-
07	2387 N	2251	-0-	-136	-0-	2251 2		N	-0-
08	2294 N	2276	-0-	-18	-0-	2273 2	3 9	N	-0-
09	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2194 2	1 9	N	-0-
10	2263 N	2209	-0-	-54	-0-	2207 2	2 9	N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)															//CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIMESTONE																																												
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																																																																										
PHILLIPS GAS UNIT "A"															WELL #: 13															RRCID -> 207467															COMPL. DATE 01/22/2005															TOTAL DEPTH 13900															PERF.11992 - 13720														
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																																																																				
05	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5365	2	2	9	N	2	2	8	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																				
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4840	2	1	9	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																				
07	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-																																																																				
08	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-																																																																				
09	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-																																																																				
10	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-																																																																				
GIBSON															WELL #: 15															RRCID -> 207490															COMPL. DATE 05/15/2009															TOTAL DEPTH 13545															PERF. 8397 - 13362														
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						142																																																																				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						142																																																																				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						142																																																																				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						142																																																																				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						142																																																																				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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														
05	4123	X	799	-0-	-3324	-0-	799	2						N	-0-						-0-																																																																				
06	4380	X	2666	-0-	-1714	-0-	2666	2						N	-0-						-0-																																																																				
07	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2						N	-0-						-0-																																																																				
08	4526	X	4189	-0-	-337	-0-	4189	2						N	-0-						-0-																																																																				
09	4140	X	3562	-0-	-578	-0-	3562	2						N	-0-						-0-																																																																				
10	4526	X	2796	-0-	-1730	-0-	2794	2	2	9	N	2	2	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																				
STANDLEY GAS UNIT NO. 1															WELL #: 6															RRCID -> 208409															COMPL. DATE 02/17/2005															TOTAL DEPTH 13634															PERF.11090 - 13508														
05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4028	2	1	9	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																				
06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3733	2	1	9	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																				
07	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-			-0-						-0-																																																																				
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-			-0-						-0-																																																																				
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-			-0-						-0-																																																																				
10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-			-0-						-0-																																																																				
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2															WELL #: 4															RRCID -> 209003															COMPL. DATE 11/09/2004															TOTAL DEPTH 13190															PERF. 8984 - 13059														
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2						N	-0-						-0-																																																																				
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2						N	-0-						-0-																																																																				
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2						N	-0-						-0-																																																																				
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	825	2	4	9	N	4	4	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																				
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	969	2	2	9	N	2	2	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																				
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	870	2	6	9	N	5	5	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																				
HALL, F.L.															WELL #: 17															RRCID -> 209288															COMPL. DATE 03/19/2005															TOTAL DEPTH 12950															PERF.11396 - 12525														
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																				
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																				
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1															WELL #: 14															RRCID -> 209306															COMPL. DATE 02/28/2005															TOTAL DEPTH 12750															PERF. 8814 - 12547														
05	2201	N	1730	-0-	-471	-0-	1730	2						N	-0-						-0-																																																																				
06	1920	N	1577	-0-	-343	-0-	1577	2						N	-0-						-0-																																																																				
07	1581	N	1134	-0-	-447	-0-	1134	2						N	-0-						-0-																																																																				
08	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1651	2	1	9	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																				
09	1590	N	1051	-0-	-539	-0-	1050	2	1	9	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																				
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1756	2	1	9	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
MCKENZIE "B" GAS UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 209594		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8378 - 13626			
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				
05		1829 N	1576	-0-	-253	-0-	1576	2		N	-0-				-0-				
06		1770 N	1537	-0-	-233	-0-	1537	2		N	-0-				-0-				
07		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-				-0-				
08		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-				-0-				
09		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-				-0-				
10		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-				-0-				
PHILLIPS GAS UNIT "A"										WELL #: 14		RRCID -> 209626		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12865		PERF. 8851 - 12680	
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-				23				
06		180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2		N	-0-				23				
07		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2		N	-0-				23				
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-				23				
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-				23				
10		155 N	10	-0-	-145	-0-	10	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	
05		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-				-0-				
06		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-				-0-				
07		992 N	933	-0-	-59	-0-	933	2		N	-0-				-0-				
08		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-				-0-				
09		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-				-0-				
10		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-				-0-				
GIBSON										WELL #: 16		RRCID -> 209828		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 8430 - 13313	
05		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-				91				
06		1230 N	1223	-0-	-7	-0-	1223	2		N	-0-				91				
07		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-				91				
08		1426 N	1247	-0-	-179	-0-	1247	2		N	-0-				91				
09		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-				91				
10		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-				91				
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2		RRCID -> 209926		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8322 - 13690	
05		620 N	483	-0-	-137	-0-	483	2		N	-0-				-0-				
06		720 N	418	-0-	-302	-0-	418	2		N	-0-				-0-				
07		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-				-0-				
08		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-				-0-				
09		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-				-0-				
10		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	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	
05		2666 X	2201	-0-	-465	-0-	2201	2		N	-0-				-0-				
06		2670 X	1685	-0-	-985	-0-	1685	2		N	-0-				-0-				
07		2759 X	1665	-0-	-1094	-0-	1665	2		N	-0-				-0-				
08		2759 X	1792	-0-	-967	-0-	1792	2		N	-0-				-0-				
09		2400 X	1919	-0-	-481	-0-	1919	2		N	-0-				-0-				
10		2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2314	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #: 17		RRCID -> 210230		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11406 - 13866	
05		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-				-0-				
06		1410 N	1238	-0-	-172	-0-	1238	2		N	-0-				-0-				
07		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-				-0-				
08		1271 N	1208	-0-	-63	-0-	1208	2		N	-0-				-0-				
09		1230 N	1062	-0-	-168	-0-	1062	2		N	-0-				-0-				
10		1364 N	1200	-0-	-164	-0-	1200	2		N	-0-				-0-				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
GIBSON				WELL #:	8	RRCID ->	210909	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL	DEPTH	13730	PERF.	8432	- 13569
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	2170 N	1657	-0-	-513	-0-	1657	2				N	-0-			-0-
06	1710 N	1553	-0-	-157	-0-	1553	2				N	-0-			-0-
07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2				N	-0-			-0-
08	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2				N	-0-			-0-
09	3000 N	3505	-0-	505	505	3505	2				N	-0-			-0-
10	3100 N	3436	-0-	336	841	3436	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
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2				N	-0-			-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2				N	-0-			-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2				N	-0-			-0-
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2				N	-0-			-0-
09	390 N	354	-0-	-36	-0-	354	2				N	-0-			-0-
10	403 N	278	-0-	-125	-0-	278	2				N	-0-			-0-
HALL, F. L.				WELL #:	22	RRCID ->	210934	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.	8901	- 12429
05	1333 N	1010	-0-	-323	-0-	1006	2	4	9		N	4	4	8	-0-
06	1410 N	540	-0-	-870	-0-	540	2				N	-0-			-0-
07	1209 N	1033	-0-	-176	-0-	1033	2				N	-0-			-0-
08	1023 N	901	-0-	-122	-0-	891	2	10	9		N	9	9	8	-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	534	2	8	9		N	7	7	8	-0-
10	1023 N	455	-0-	-568	-0-	438	2	17	9		N	15	15	8	-0-
TUMLINSON "A"				WELL #:	2	RRCID ->	211426	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL	DEPTH	12760	PERF.	12191	- 12590
05	2232 X	2224	-0-	-8	-0-	2220	2	4	9		N	4	4	8	-0-
06	2370 X	1154	-0-	-1216	-0-	1151	2	3	9		N	3	3	8	-0-
07	2449 X	1821	-0-	-628	-0-	1820	2	1	9		N	1	1	8	-0-
08	2449 X	2427	-0-	-22	-0-	2427	2				N	-0-			-0-
09	2160 X	2032	-0-	-128	-0-	2030	2	2	9		N	2	2	8	-0-
10	2232 X	2018	-0-	-214	-0-	2017	2	1	9		N	1	1	8	-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	13	RRCID ->	211540	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL	DEPTH	13960	PERF.	11360	- 13780
05	4092 X	3853	-0-	-239	-0-	3853	2				N	-0-			-0-
06	3810 X	3757	-0-	-53	-0-	3757	2				N	-0-			-0-
07	3937 X	3394	-0-	-543	-0-	3394	2				N	-0-			-0-
08	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4141	2	2	9		N	2	2	8	-0-
09	3810 X	3231	-0-	-579	-0-	3231	2				N	-0-			-0-
10	3875 X	3363	-0-	-512	-0-	3361	2	2	9		N	2	2	8	-0-
BATTLE, BETTY				WELL #:	1	RRCID ->	211766	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	10746	- 13392
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2				N	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2				N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2				N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2				N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2				N	-0-			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	211786	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	8884	- 12706
05	3100 N	3263	-0-	163	163	3261	2	2	9		N	2	2	8	-0-
06	2441 N	2278	-0-	-163	-0-	2278	2				N	-0-			-0-
07	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2				N	-0-			-0-
08	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2209	2	9	9		N	8	8	8	-0-
09	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2935	2	9	9		N	8	8	8	-0-
10	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2034	2	12	9		N	11	11	8	-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 #:	5	RRCID ->	211792	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL	DEPTH	12810	PERF. 8878 - 12699	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-		-0-
06		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-		-0-
07		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-		-0-
08		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-		-0-
09		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-		-0-
10		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	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	
05		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-		-0-
06		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-		-0-
07		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-		-0-
08		1302 N	1162	-0-	-140	-0-	1162	2			N	-0-		-0-
09		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-		-0-
10		1302 N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2			N	-0-		-0-

HALL, F. L.				WELL #:	18	RRCID ->	212678	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL	DEPTH	12970	PERF. 8679 - 12463	
05		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-		-0-
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-		-0-
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-		-0-
08		155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-		-0-
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-		-0-
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	15	RRCID ->	212721	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL	DEPTH	14020	PERF. 11459 - 13867	
05		5363 X	5110	-0-	-253	-0-	5110	2			N	-0-		3
06		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-		3
07		5270 X	5003	-0-	-267	-0-	5003	2			N	-0-		3
08		5270 X	4541	-0-	-729	-0-	4539	2	2 9	2	N	2 8		3
09		5100 X	4601	-0-	-499	-0-	4601	2			N	-0-		3
10		5239 X	4794	-0-	-445	-0-	4794	2			N	-0-		3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	15	RRCID ->	212722	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL	DEPTH	14383	PERF. 11581 - 14233	
05		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-		-0-
06		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-		-0-
07		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-		-0-
08		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-		-0-
09		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-		-0-
10		1054 N	917	-0-	-137	-0-	917	2			N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	212911	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL	DEPTH	13255	PERF. 10809 - 13076	
05		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-		-0-
06		3000 X	2679	-0-	-321	-0-	2679	2			N	-0-		-0-
07		3100 X	2207	-0-	-893	-0-	2207	2			N	-0-		-0-
08		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3385	2	3 9	3	N	3 8		-0-
09		3000 X	1925	-0-	-1075	-0-	1924	2	1 9	1	N	1 8		-0-
10		3100 X	2149	-0-	-951	-0-	2147	2	2 9	2	N	2 8		-0-

GIBSON				WELL #:	7	RRCID ->	213235	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL	DEPTH	13655	PERF. 9197 - 12401	
05		1705 X	466	-0-	-1239	-0-	466	2			N	-0-		23
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-		23
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-		23
08		465 N	306	-0-	-159	-0-	306	2			N	-0-		23
09		420 N	226	-0-	-194	-0-	226	2			N	-0-		23
10		372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-		23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 214628		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-
08	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2		N	-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 214887		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 13475 PERF. 10992 - 13344		
05	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4609	2	2 9	N	-0-
06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3890	2	2 9	N	-0-
07	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4676	2	1 9	N	-0-
08	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2		N	-0-
09	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2		N	-0-
10	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2		N	-0-

GIBSON		WELL #: 17		RRCID -> 215522		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378		
05	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-
06	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2		N	-0-
07	3038 X	2609	-0-	-429	-0-	2609	2		N	-0-
08	3038 X	2678	-0-	-360	-0-	2678	2		N	-0-
09	2940 X	2562	-0-	-378	-0-	2562	2		N	-0-
10	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2		N	-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #: 10		RRCID -> 215540		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 13863 PERF. 11340 - 13686		
05	1767 N	1625	-0-	-142	-0-	1625	2		N	58
06	1860 N	1712	-0-	-148	-0-	1712	2		N	58
07	1860 N	1595	-0-	-265	-0-	1595	2		N	58
08	1612 N	1410	-0-	-202	-0-	1410	2		N	58
09	1710 N	1600	-0-	-110	-0-	1600	2		N	58
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	58

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 215755		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 13930 PERF. 11901 - 13735		
05	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2		N	-0-
06	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		N	-0-
07	2201 N	2062	-0-	-139	-0-	2062	2		N	-0-
08	2232 N	2023	-0-	-209	-0-	2022	2	1 9	N	-0-
09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-
10	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2142	2	1 9	N	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 215757		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 11323 - 13790		
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2		N	-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-
09	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2		N	-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 215759		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 13950 PERF. 11365 - 13803		
05	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2		N	-0-
06	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2		N	-0-
07	2480 X	935	-0-	-1545	-0-	935	2		N	-0-
08	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2		N	-0-
09	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2		N	-0-
10	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2		N	-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 #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3546	2	4	9	N	4	4	8	-0-
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3239	2	4	9	N	4	4	8	-0-
07	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3218	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-			-0-
09	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2995	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2926	2	1	9	N	1	1	8	-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314														
05	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4576	2	178	9	N	162	162	8	-0-
06	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4402	2	123	9	N	112	112	8	-0-
07	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4435	2	53	9	N	48	48	8	-0-
08	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4729	2	25	9	N	23	23	8	-0-
09	4530 X	3590	-0-	-940	-0-	3582	2	8	9	N	7	7	8	-0-
10	4681 X	4357	-0-	-324	-0-	4329	2	28	9	N	25	25	8	-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424														
05	2511 N	2437	-0-	-74	-0-	2424	2	13	9	N	12	12	8	-0-
06	2430 N	1737	-0-	-693	-0-	1727	2	10	9	N	9	9	8	-0-
07	2232 N	2186	-0-	-46	-0-	2185	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	2449 N	1387	-0-	-1062	-0-	1386	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1740 N	1628	-0-	-112	-0-	1627	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	2201 N	1416	-0-	-785	-0-	1415	2	1	9	N	1	1	8	-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658														
05	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-			-0-
06	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-			-0-
07	2356 N	2312	-0-	-44	-0-	2312	2			N	-0-			-0-
08	2759 N	2042	-0-	-717	-0-	2042	2			N	-0-			-0-
09	2670 N	1650	-0-	-1020	-0-	1650	2			N	-0-			-0-
10	2325 N	1891	-0-	-434	-0-	1890	2	1	9	N	1	1	8	-0-
GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709														
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-			-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
08	372 N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-			-0-
09	480 N	229	-0-	-251	-0-	229	2			N	-0-			-0-
10	465 N	305	-0-	-160	-0-	305	2			N	-0-			-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632														
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-			-0-
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
07	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-			-0-
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-			-0-
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-			-0-
10	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-			-0-
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751														
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	763	2	41	9	N	37	37	8	-0-
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	703	2	19	9	N	17	17	8	-0-
07	744 N	668	-0-	-76	-0-	658	2	10	9	N	9	9	8	-0-
08	806 N	517	-0-	-289	-0-	514	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	720 N	493	-0-	-227	-0-	491	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10	682 N	484	-0-	-198	-0-	480	2	4	9	N	4	4	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #:		3		RRCID -> 217990		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716		PERF. 8400 - 13592		
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
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-			-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-			-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-			-0-
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-			-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2			N	-0-			-0-
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 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		
05		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2			N	-0-			-0-
06		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2			N	-0-			-0-
07		558 N	466	-0-	-92	-0-	466 2			N	-0-			-0-
08		589 N	444	-0-	-145	-0-	444 2			N	-0-			-0-
09		570 N	206	-0-	-364	-0-	206 2			N	-0-			-0-
10		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2			N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		7		RRCID -> 218106		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 14250		PERF.11610 - 14009		
05		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1577 2	1	9	N	1	1 8		-0-
06		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2			N	-0-			-0-
07		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2			N	-0-			-0-
08		1581 N	1439	-0-	-142	-0-	1437 2	2	9	N	2	2 8		-0-
09		1680 N	1483	-0-	-197	-0-	1481 2	2	9	N	2	2 8		-0-
10		1767 N	1187	-0-	-580	-0-	1183 2	4	9	N	4	4 8		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16		RRCID -> 218264		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 14320		PERF.11717 - 14158		
05		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2			N	-0-			-0-
06		1950 N	1825	-0-	-125	-0-	1825 2			N	-0-			-0-
07		1953 N	1891	-0-	-62	-0-	1891 2			N	-0-			-0-
08		1922 N	1866	-0-	-56	-0-	1866 2			N	-0-			-0-
09		1830 N	1767	-0-	-63	-0-	1767 2			N	-0-			-0-
10		1891 N	1812	-0-	-79	-0-	1812 2			N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		9		RRCID -> 218265		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 13634		PERF.11127 - 13531		
05		465 N	319	-0-	-146	-0-	311 2	8	9	N	7	7 8		-0-
06		570 N	344	-0-	-226	-0-	340 2	4	9	N	4	4 8		-0-
07		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1189 2	2	9	N	2	2 8		-0-
08		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1117 2	1	9	N	1	1 8		-0-
09		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2			N	-0-			-0-
10		620 N	424	-0-	-196	-0-	423 2	1	9	N	1	1 8		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		12		RRCID -> 218269		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 14009		PERF.12117 - 13858		
05		3627 X	1939	-0-	-1688	-0-	1939 2			N	-0-			85
06		3510 X	2642	-0-	-868	-0-	2642 2			N	-0-			85
07		3627 X	2727	-0-	-900	-0-	2727 2			N	-0-			85
08		3627 X	2836	-0-	-791	-0-	2835 2	1	9	N	1	1 8		85
09		3510 X	2723	-0-	-787	-0-	2723 2			N	-0-			85
10		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2843 2	1	9	N	1	1 8		85

KELLOGG CREEK		WELL #:		1		RRCID -> 218289		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8272 - 13666		
05		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-			-0-
06		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			-0-
07		2883 X	181	-0-	-2702	-0-	181 2			N	-0-			-0-
08		2883 X	1784	-0-	-1099	-0-	1784 2			N	-0-			-0-
09		1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2			N	-0-			-0-
10		1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338 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 #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE				AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2864 X	2864 -0-	-0-	-0-	-0-	2861 2	3 9	N	3	3 8				-0-
06	2627 X	2627 -0-	-0-	-0-	-0-	2625 2	2 9	N	2	2 8				-0-
07	2584 X	2584 -0-	-0-	-0-	-0-	2583 2	1 9	N	1	1 8				-0-
08	2188 X	2188 -0-	-0-	-0-	-0-	2188 2		N	-0-					-0-
09	2020 X	2020 -0-	-0-	-0-	-0-	2019 2	1 9	N	1	1 8				-0-
10	1918 X	1918 -0-	-0-	-0-	-0-	1918 2		N	-0-					-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570														
05	2501 N	2501 -0-	-0-	-0-	-0-	2501 2		N	-0-					-0-
06	2933 N	2933 -0-	-0-	-0-	-0-	2933 2		N	-0-					-0-
07	3100 N	3180 -0-	80	80	3180 2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3022 -0-	-78	2	3022 2			N	-0-					-0-
09	3000 N	3150 -0-	150	152	3150 2			N	-0-					-0-
10	3205 X	3053 -0-	-152	-0-	3053 2			N	-0-					-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809														
05	3286 X	1762 -0-	-1524	-0-	1762 2			N	-0-					-0-
06	3090 X	1320 -0-	-1770	-0-	1320 2			N	-0-					-0-
07	3100 X	1513 -0-	-1587	-0-	1513 2			N	-0-					-0-
08	2945 X	1752 -0-	-1193	-0-	1752 2			N	-0-					-0-
09	2460 X	1610 -0-	-850	-0-	1610 2			N	-0-					-0-
10	1767 X	1544 -0-	-223	-0-	1544 2			N	-0-					-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604														
05	341 N	263 -0-	-78	-0-	263 2			N	-0-					-0-
06	270 N	236 -0-	-34	-0-	236 2			N	-0-					-0-
07	279 N	279 -0-	-0-	-0-	279 2			N	-0-					-0-
08	248 N	242 -0-	-6	-0-	242 2			N	-0-					-0-
09	270 N	270 -0-	-0-	-0-	270 2			N	-0-					-0-
10	336 N	336 -0-	-0-	-0-	336 2			N	-0-					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710														
05	699 N	699 -0-	-0-	-0-	699 2			N	-0-					150
06	493 N	493 -0-	-0-	-0-	493 2			N	-0-					150
07	682 N	640 -0-	-42	-0-	640 2			N	-0-					150
08	721 N	721 -0-	-0-	-0-	721 2			N	-0-					150
09	846 N	846 -0-	-0-	-0-	846 2			N	-0-					150
10	926 N	926 -0-	-0-	-0-	926 2			N	-0-					150
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759														
05	2930 X	2930 -0-	-0-	-0-	2930 2			N	-0-					-0-
06	2634 X	2634 -0-	-0-	-0-	2634 2			N	-0-					-0-
07	2775 X	2775 -0-	-0-	-0-	2775 2			N	-0-					-0-
08	3824 X	3824 -0-	-0-	-0-	3822 2		2 9	N	2	2 8				-0-
09	3461 X	3461 -0-	-0-	-0-	3460 2		1 9	N	1	1 8				-0-
10	3187 X	3187 -0-	-0-	-0-	3185 2		2 9	N	2	2 8				-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178														
05	2428 N	2428 -0-	-0-	-0-	2428 2			N	-0-					-0-
06	2520 N	2519 -0-	-1	-0-	2519 2			N	-0-					-0-
07	2535 N	2535 -0-	-0-	-0-	2535 2			N	-0-					-0-
08	2418 N	2349 -0-	-69	-0-	2348 2		1 9	N	1	1 8				-0-
09	2520 N	1926 -0-	-594	-0-	1926 2			N	-0-					-0-
10	2542 N	1924 -0-	-618	-0-	1923 2		1 9	N	1	1 8				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY MANNING GAS UNIT										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #: 1		RRCID -> 220925		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 13879		PERF.11224 - 13684	
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			
05	2015 N	1966	-0-	-49	-0-	1966	2			N	-0-					-0-			
06	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-			
07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-			
08	1953 N	1775	-0-	-178	-0-	1775	2			N	-0-					-0-			
09	2040 N	1438	-0-	-602	-0-	1438	2			N	-0-					-0-			
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-			
PHILLIPS GAS UNIT "A"										WELL #: 6		RRCID -> 221047		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 13870		PERF.11301 - 13742	
05	2697 N	979	-0-	-1718	-0-	977	2	2	9	N	2	2	8			-0-			
06	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2768	2	2	9	N	2	2	8			-0-			
07	2387 N	2311	-0-	-76	-0-	2310	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-			
09	2760 N	830	-0-	-1930	-0-	830	2			N	-0-					-0-			
10	2325 N	875	-0-	-1450	-0-	875	2			N	-0-					-0-			
PHILLIPS GAS UNIT "A"										WELL #: 16		RRCID -> 221703		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11311 - 13720	
05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2009	2	2	9	N	2	2	8			-0-			
06	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2135	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
07	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-			
08	2015 N	1827	-0-	-188	-0-	1827	2			N	-0-					-0-			
09	2130 N	1315	-0-	-815	-0-	1315	2			N	-0-					-0-			
10	2263 N	2243	-0-	-20	-0-	2243	2			N	-0-					-0-			
PERLITZ GAS UNIT NO. 1										WELL #: 16		RRCID -> 221707		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11492 - 13834	
05	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-			
06	2100 N	1503	-0-	-597	-0-	1503	2			N	-0-					-0-			
07	2170 N	2009	-0-	-161	-0-	2009	2			N	-0-					-0-			
08	2170 N	1922	-0-	-248	-0-	1921	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2152	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
10	2015 N	1929	-0-	-86	-0-	1928	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
LOFTIN CREEK GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 221712		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13480		PERF.10554 - 11898	
05	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-			
06	1980 X	1763	-0-	-217	-0-	1763	2			N	-0-					-0-			
07	2046 X	1874	-0-	-172	-0-	1874	2			N	-0-					-0-			
08	2046 X	1838	-0-	-208	-0-	1838	2			N	-0-					-0-			
09	1980 X	1855	-0-	-125	-0-	1855	2			N	-0-					-0-			
10	2046 X	1844	-0-	-202	-0-	1844	2			N	-0-					-0-			
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 222630		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691		PERF. 8292 - 13580	
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-			
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-			
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-			
08	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-			
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-			
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-			
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 222681		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 12656		PERF.11152 - 12270	
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1891	2	10	9	N	9	9	8			-0-			
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1927	2	9	9	N	8	8	8			-0-			
07	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1996	2	2	9	N	2	2	8			-0-			
08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-			
09	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2003	2	3	9	N	3	3	8			-0-			
10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2023	2	1	9	N	1	1	8			-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674														
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											
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	758	2	4	9	N	4	4	8	-0-
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	788	2	4	9	N	4	4	8	-0-
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	802	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	857	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			-0-
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	759	2	1	9	N	1	1	8	-0-
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF. 10938 - 13458														
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-			-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF. 11208 - 13660														
05	465 N	429	-0-	-36	-0-	428	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			-0-
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			-0-
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 11070 - 11294														
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740														
05	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1378	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1116	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
08	961 X	814	-0-	-147	-0-	814	2			N	-0-			-0-
09	930 X	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-			-0-
10	961 N	854	-0-	-107	-0-	854	2			N	-0-			-0-
GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522														
05	1519 X	598	-0-	-921	-0-	598	2			N	-0-			-0-
06	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			-0-
07	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			-0-
08	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			-0-
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-			-0-
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611														
05	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6014	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			N	-0-			-0-
07	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-			-0-
08	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5659	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5483	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5484	2	3	9	N	3	3	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
LAWLEY GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 225714		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL	DEPTH 13880	PERF. 8305	- 13598							
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	
05	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2917	2				N	-0-					-0-	
06	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2840	2				N	-0-					-0-	
07	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2991	2				N	-0-					-0-	
08	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3128	2				N	-0-					-0-	
09	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3249	2				N	-0-					-0-	
10	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3264	2				N	-0-					-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1					WELL #:	3	RRCID -> 226053		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL	DEPTH 14500	PERF. 8722	- 14161						
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1911	2				N	-0-					129	
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1951	2				N	-0-					129	
07	2015 N	1966	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	1966	2				N	-0-					129	
08	1922 N	1498	-0-	-424	-0-	-0-	-0-	1498	2				N	-0-					129	
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1950	2				N	-0-					129	
10	1953 N	1531	-0-	-422	-0-	-0-	-0-	1531	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						
05	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2813	2				N	-0-					-0-	
06	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2695	2				N	-0-					-0-	
07	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3214	2				N	-0-					-0-	
08	2511 X	2420	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	2420	2				N	-0-					-0-	
09	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2695	2				N	-0-					-0-	
10	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2739	2	1	9	N	1		1	8			-0-	

SAND BRANCH GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 227141		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL	DEPTH 13705	PERF.11032	- 12118						
05	2145 N	2137	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	2137	2				N	-0-					-0-	
06	3000 N	3072	-0-	72	-0-	72	-0-	3072	2				N	-0-					-0-	
07	3100 N	3877	-0-	777	-0-	849	-0-	3877	2				N	-0-					-0-	
08	3100 N	3619	-0-	519	-0-	1368	-0-	3619	2				N	-0-					-0-	
09	4044 X	2676	-0-	-1368	-0-	-0-	-0-	2676	2				N	-0-					-0-	
10	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2027	2				N	-0-					-0-	

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT					WELL #:	11	RRCID -> 227160		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL	DEPTH 14132	PERF.11668	- 14061						
05	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4502	2	7	9	N	6		6	8			-0-	
06	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4431	2	7	9	N	6		6	8			-0-	
07	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5745	2	2	9	N	2		2	8			-0-	
08	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-						-0-	
09	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5175	2	2	9	N	2		2	8			-0-	
10	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5481	2	1	9	N	1		1	8			-0-	

FOLEY GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 227170		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL	DEPTH 14740	PERF.12595	- 14448						
05	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2896	2				N	-0-					-0-	
06	3000 X	2643	-0-	-357	-0-	-0-	-0-	2643	2				N	-0-					-0-	
07	3100 X	2561	-0-	-539	-0-	-0-	-0-	2561	2				N	-0-					-0-	
08	3100 X	2286	-0-	-814	-0-	-0-	-0-	2286	2				N	-0-					-0-	
09	2790 X	1835	-0-	-955	-0-	-0-	-0-	1835	2				N	-0-					-0-	
10	2883 X	1872	-0-	-1011	-0-	-0-	-0-	1872	2				N	-0-					-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1					WELL #:	21	RRCID -> 228150		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL	DEPTH 14300	PERF. 8635	- 12542						
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	863	2				N	-0-					-0-	
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2				N	-0-					-0-	
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	979	2				N	-0-					-0-	
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1606	2				N	-0-					-0-	
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1648	2				N	-0-					-0-	
10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1806	2				N	-0-					-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5H		RRCID -> 228165		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 15600	
								PERF.14250 - 15152	
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2	N	-0-	-0-
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-	-0-
07	806 N	716	-0-	-90	-0-	716 2	N	-0-	-0-
08	837 N	651	-0-	-186	-0-	651 2	N	-0-	-0-
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2	N	-0-	-0-
10	713 N	629	-0-	-84	-0-	629 2	N	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 12		RRCID -> 228217		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14310	
								PERF. 8956 - 12590	
05	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4087 2	6 9 N	5	-0-
06	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961 2	N	-0-	-0-
07	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 2	N	-0-	-0-
08	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4605 2	12 9 N	11 8	-0-
09	3660 X	2453	-0-	-1207	-0-	2441 2	12 9 N	11 8	-0-
10	3782 X	1802	-0-	-1980	-0-	1780 2	22 9 N	20 8	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 228883		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490	
								PERF. 8754 - 14137	
05	868 N	424	-0-	-444	-0-	424 2	N	-0-	-0-
06	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2	N	-0-	-0-
07	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646 2	N	-0-	-0-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-	-0-
09	1200 N	399	-0-	-801	-0-	399 2	N	-0-	-0-
10	1240 N	354	-0-	-886	-0-	354 2	N	-0-	-0-

SHORTER, N.E.		WELL #: 3		RRCID -> 229198		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 13005	
								PERF. 8508 - 12828	
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-	50
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231 2	N	-0-	50
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-	50
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-	50
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-	50
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2	N	-0-	50

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229209		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 14800	
								PERF.14214 - 14421	
05	1984 N	1697	-0-	-287	-0-	1697 2	N	-0-	-0-
06	1740 N	1136	-0-	-604	-0-	1136 2	N	-0-	-0-
07	2015 N	808	-0-	-1207	-0-	808 2	N	-0-	-0-
08	1705 N	787	-0-	-918	-0-	787 2	N	-0-	-0-
09	1140 N	957	-0-	-183	-0-	957 2	N	-0-	-0-
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2	N	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 10		RRCID -> 229210		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13050	
								PERF.11514 - 12657	
05	3410 X	3333	-0-	-77	-0-	3333 2	N	-0-	19
06	3300 X	3198	-0-	-102	-0-	3198 2	N	-0-	19
07	3379 X	3317	-0-	-62	-0-	3317 2	N	-0-	19
08	3379 X	3281	-0-	-98	-0-	3280 2	1 9 N	1 8	19
09	3240 X	3127	-0-	-113	-0-	3126 2	1 9 N	1 8	19
10	3348 X	3231	-0-	-117	-0-	3230 2	1 9 N	1 8	19

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 13		RRCID -> 229215		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090	
								PERF. 8615 - 12511	
05	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-		N	-0-	-0-
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-		N	-0-	-0-
07	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212															
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
05	4247 X	3955	-0-	-292	-0-	3922	2	33	9	N	30	30	8	-0-	
06	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4279	2	28	9	N	25	25	8	-0-	
07	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5025	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
08	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4410	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
09	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4450	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
10	5022 X	3509	-0-	-1513	-0-	3507	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754															
05	7378 X	6624	-0-	-754	-0-	6601	2	23	9	N	21	21	8	-0-	
06	7140 X	4821	-0-	-2319	-0-	4811	2	10	9	N	9	9	8	-0-	
07	6758 X	6318	-0-	-440	-0-	6312	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
08	6758 X	4847	-0-	-1911	-0-	4845	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
09	6540 X	6014	-0-	-526	-0-	6013	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10	6634 X	5359	-0-	-1275	-0-	5357	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603															
05	3813 X	3775	-0-	-38	-0-	3775	2			N	-0-			-0-	
06	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-			-0-	
07	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-			-0-	
08	3782 X	3754	-0-	-28	-0-	3754	2			N	-0-			-0-	
09	3660 X	3604	-0-	-56	-0-	3604	2			N	-0-			-0-	
10	3813 X	3718	-0-	-95	-0-	3717	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316															
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-			-0-	
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-			-0-	
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1248	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1859	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF. 11332 - 13808															
05	2759 X	2615	-0-	-144	-0-	2615	2			N	-0-			-0-	
06	2670 X	2474	-0-	-196	-0-	2474	2			N	-0-			-0-	
07	2759 X	2752	-0-	-7	-0-	2752	2			N	-0-			-0-	
08	2759 X	2671	-0-	-88	-0-	2671	2			N	-0-			-0-	
09	2520 X	325	-0-	-2195	-0-	325	2			N	-0-			-0-	
10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			-0-	
GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 10973 - 13385															
05	2759 N	2554	-0-	-205	-0-	2554	2			N	-0-			-0-	
06	2580 N	1964	-0-	-616	-0-	1964	2			N	-0-			-0-	
07	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-			-0-	
08	2542 N	2418	-0-	-124	-0-	2417	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
09	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2582	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10	2759 N	2604	-0-	-155	-0-	2602	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523															
05	465 N	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-			-0-	
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-	
07	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-			-0-	
08	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-			-0-	
09	390 N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-			-0-	
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570														
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											
05	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2074	2	1	9	N	1	1	8	133
06	2040 N	1735	-0-	-305	-0-	1735	2			N	-0-			133
07	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-			133
08	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2518	2	14	9	N	13	13	8	133
09	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2586	2	7	9	N	6	6	8	133
10	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2623	2	15	9	N	14	14	8	133
FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 12554 - 14607														
05	2542 X	2344	-0-	-198	-0-	2344	2			N	-0-			-0-
06	2520 X	1774	-0-	-746	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
07	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-			-0-
08	2604 X	1799	-0-	-805	-0-	1799	2			N	-0-			-0-
09	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-			-0-
10	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-			-0-
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074														
05	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3899	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-			-0-
07	3565 X	2734	-0-	-831	-0-	2734	2			N	-0-			-0-
08	3565 X	2142	-0-	-1423	-0-	2142	2			N	-0-			-0-
09	3450 X	2587	-0-	-863	-0-	2587	2			N	-0-			-0-
10	3565 X	2858	-0-	-707	-0-	2858	2			N	-0-			-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF. 13900 - 15902														
05	744 N	689	-0-	-55	-0-	688	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	690 N	659	-0-	-31	-0-	658	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	682 N	614	-0-	-68	-0-	614	2			N	-0-			-0-
08	682 N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-			-0-
09	660 N	604	-0-	-56	-0-	604	2			N	-0-			-0-
10	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 11212 - 13712														
05	6975 X	6660	-0-	-315	-0-	6660	2			N	-0-			43
06	6390 X	6251	-0-	-139	-0-	6251	2			N	-0-			43
07	6541 X	6342	-0-	-199	-0-	6342	2			N	-0-			43
08	6665 X	6266	-0-	-399	-0-	6266	2			N	-0-			43
09	6450 X	6041	-0-	-409	-0-	6041	2			N	-0-			43
10	6665 X	6142	-0-	-523	-0-	6142	2			N	-0-			43
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 11332 - 13811														
05	1891 N	1126	-0-	-765	-0-	1126	2			N	-0-			83
06	2010 N	988	-0-	-1022	-0-	988	2			N	-0-			83
07	1984 N	1055	-0-	-929	-0-	1055	2			N	-0-			83
08	1116 N	948	-0-	-168	-0-	948	2			N	-0-			83
09	990 N	509	-0-	-481	-0-	509	2			N	-0-			83
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			83
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196														
05	992 N	856	-0-	-136	-0-	856	2			N	-0-			-0-
06	870 N	709	-0-	-161	-0-	709	2			N	-0-			-0-
07	899 N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-			-0-
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			-0-
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			-0-
10	899 N	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		13	RRCID -> 230101		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8754 - 13079								
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
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2				N	-0-						48
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	517	2		312	9	N	284						332
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	742	2				N	-0-						332
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	795	2		28	9	N	25		1	8			356
09	750 N	409	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	409	2				N	-0-						356
10	744 N	361	-0-	-383	-0-	-0-	-0-	360	2		1	9	N	1		1	8			48
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		20	RRCID -> 230298		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8504 - 13648								
05	744 X	486	-0-	-258	-0-	-0-	-0-	486	2				N	-0-						-0-
06	660 X	474	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	474	2				N	-0-						-0-
07	651 X	444	-0-	-207	-0-	-0-	-0-	444	2				N	-0-						-0-
08	496 X	386	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	386	2				N	-0-						-0-
09	480 X	462	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	462	2				N	-0-						-0-
10	496 X	471	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	471	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								
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	2				N	-0-						20
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	969	2				N	-0-						20
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	925	2				N	-0-						20
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	917	2		2	9	N	2		2	8			20
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	922	2		1	9	N	1		1	8			20
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	973	2		3	9	N	3		3	8			20
CARPENTER GAS UNIT II			WELL #:		15	RRCID -> 230320		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 11588 - 14256								
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	2				N	-0-						162
06	1260 N	1249	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	1249	2				N	-0-						162
07	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	1278	2				N	-0-						162
08	1333 N	1239	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	1239	2				N	-0-						162
09	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	1206	2				N	-0-						162
10	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	1243	2				N	-0-						162
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 230627		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940		PERF. 8472 - 12568								
05	186 N	100	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-						-0-
06	210 N	51	-0-	-159	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-						-0-
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	175	2				N	-0-						-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2				N	-0-						-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2				N	-0-						-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	189	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								
05	1550 N	1303	-0-	-247	-0-	-0-	-0-	1303	2				N	-0-						-0-
06	1350 N	1237	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	1237	2				N	-0-						-0-
07	1302 N	1178	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	1178	2				N	-0-						-0-
08	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	1301	2				N	-0-						-0-
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	2				N	-0-						-0-
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1297	2				N	-0-						-0-
CHANDLER GAS UNIT NO.1			WELL #:		12	RRCID -> 230645		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115		PERF. 8722 - 13043								
05	4030 X	1977	-0-	-2053	-0-	-0-	-0-	1977	2				N	-0-						80
06	3900 X	951	-0-	-2949	-0-	-0-	-0-	951	2				N	-0-						80
07	3193 X	1388	-0-	-1805	-0-	-0-	-0-	1388	2				N	-0-						80
08	3193 X	1449	-0-	-1744	-0-	-0-	-0-	1448	2		1	9	N	1		1	8			80
09	2970 X	1692	-0-	-1278	-0-	-0-	-0-	1692	2				N	-0-						80
10	1984 X	1795	-0-	-189	-0-	-0-	-0-	1795	2				N	-0-						80

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 #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2		N	-0-			-0-
06	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		N	-0-			-0-
07	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		N	-0-			-0-
08	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2125	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2864	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2703	2	1 9	N	1	1 8		-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259													
05	465 N	261	-0-	-204	-0-	261	2		N	-0-			92
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		N	-0-			92
07	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		N	-0-			92
08	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		N	-0-			92
09	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-			92
10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2		N	-0-			92
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674													
05	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		N	-0-			-0-
06	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-			-0-
07	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-			-0-
08	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		N	-0-			-0-
09	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-			-0-
10	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	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													
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925													
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		N	-0-			-0-
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2		N	-0-			-0-
07	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		N	-0-			-0-
08	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		N	-0-			-0-
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781													
05	620 N	588	-0-	-32	-0-	586	2	2 9	N	2	2 8		-0-
06	600 N	583	-0-	-17	-0-	581	2	2 9	N	2	2 8		-0-
07	620 N	553	-0-	-67	-0-	552	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2		N	-0-			-0-
09	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	2		N	-0-			-0-
10	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	2		N	-0-			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381													
05	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2255	2	2 9	N	2	2 8		-0-
06	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
07	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2		N	-0-			-0-
08	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2		N	-0-			-0-
09	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2		N	-0-			-0-
10	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	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 #:	11	RRCID ->	232194	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	8511	-	12652	
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	
05		5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5515 2	2	9	N	2		2 8			-0-	
06		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652 2			N	-0-					-0-	
07		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353 2			N	-0-					-0-	
08		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5338 2		6 9	N	5		5 8			-0-	
09		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4371 2		4 9	N	4		4 8			-0-	
10		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5178 2		12 9	N	11		11 8			-0-	
GIBSON				WELL #:	10	RRCID ->	232370	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL	DEPTH	13560	PERF.	8518	-	13355	
05		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836 2			N	-0-					37	
06		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644 2			N	-0-					37	
07		5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5759 2			N	-0-					37	
08		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627 2			N	-0-					37	
09		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232 2			N	-0-					37	
10		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789 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	
05		2387 N	2314	-0-	-73	-0-	2313 2		1 9	N	1		1 8			-0-	
06		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2			N	-0-					-0-	
07		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2			N	-0-					-0-	
08		2325 N	1903	-0-	-422	-0-	1902 2		1 9	N	1		1 8			-0-	
09		2490 N	2430	-0-	-60	-0-	2429 2		1 9	N	1		1 8			-0-	
10		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2672 2		4 9	N	4		4 8			-0-	
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	22	RRCID ->	233250	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.	8388	-	13546	
05		1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1351 2		1 9	N	1		1 8			20	
06		900 X	774	-0-	-126	-0-	774 2			N	-0-					20	
07		3224 X	1724	-0-	-1500	-0-	1724 2			N	-0-					20	
08		3224 X	2467	-0-	-757	-0-	2465 2		2 9	N	2		2 8			20	
09		3120 X	686	-0-	-2434	-0-	685 2		1 9	N	1		1 8			20	
10		1736 X	838	-0-	-898	-0-	837 2		1 9	N	1		1 8			20	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	32	RRCID ->	233325	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL	DEPTH	14550	PERF.	8616	-	13030	
05		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2			N	-0-					-0-	
06		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2			N	-0-					-0-	
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2			N	-0-					-0-	
08		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2			N	-0-					-0-	
09		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2			N	-0-					-0-	
10		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2			N	-0-					-0-	
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	13	RRCID ->	233525	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.	10904	-	13183	
05		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2			N	-0-					-0-	
06		2070 N	2015	-0-	-55	-0-	2015 2			N	-0-					-0-	
07		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2			N	-0-					-0-	
08		2356 N	2131	-0-	-225	-0-	2128 2		3 9	N	3		3 8			-0-	
09		2010 N	1986	-0-	-24	-0-	1985 2		1 9	N	1		1 8			-0-	
10		1736 N	1228	-0-	-508	-0-	1227 2		1 9	N	1		1 8			-0-	
CARPENTER GAS UNIT II				WELL #:	12	RRCID ->	233536	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL	DEPTH	14450	PERF.	8504	-	12828	
05		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2			N	-0-					172	
06		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2			N	-0-					172	
07		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2			N	-0-					172	
08		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2			N	-0-					172	
09		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2			N	-0-					172	
10		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2			N	-0-					172	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT./// 386310											
LYONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 21		RRCID -> 233549		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585		PERF. 8325 - 13388			
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
05		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2736 2			N	-0-					16	
06		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2276 2			N	-0-					16	
07		2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2094 2			N	-0-					16	
08		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1898 2			N	-0-					16	
09		1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1645 2			N	-0-					16	
10		1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1497 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			
05		930 X	388	-0-	-542	-0-	-0-	-0-			388 2			N	-0-					-0-	
06		900 X	678	-0-	-222	-0-	-0-	-0-			678 2			N	-0-					-0-	
07		1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1580 2			N	-0-					-0-	
08		930 X	572	-0-	-358	-0-	-0-	-0-			572 2			N	-0-					-0-	
09		900 X	510	-0-	-390	-0-	-0-	-0-			510 2			N	-0-					-0-	
10		930 X	517	-0-	-413	-0-	-0-	-0-			517 2			N	-0-					-0-	
CARPENTER GAS UNIT II										WELL #: 8		RRCID -> 233630		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 14675		PERF.11670 - 14245			
05		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1004 2			N	-0-					23	
06		890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			890 2			N	-0-					23	
07		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1212 2			N	-0-					23	
08		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1328 2			N	-0-					23	
09		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1295 2			N	-0-					23	
10		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1621 2			N	-0-					23	
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #: 11		RRCID -> 233635		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13160		PERF.11533 - 12965			
05		2480 X	1397	-0-	-1083	-0-	-0-	-0-			1397 2			N	-0-					104	
06		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4790 2			N	-0-					104	
07		2821 X	1004	-0-	-1817	-0-	-0-	-0-			1004 2			N	-0-					104	
08		2821 X	2497	-0-	-324	-0-	-0-	-0-			2497 2			N	-0-					104	
09		4140 X	3597	-0-	-543	-0-	-0-	-0-			3597 2			N	-0-					104	
10		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-	-0-	-0-						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			
05		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2081 2	1	9	N	1	1	8			-0-	
06		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2101 2			N	-0-					-0-	
07		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2099 2			N	-0-					-0-	
08		2077 N	1839	-0-	-238	-0-	-0-	-0-			1837 2	2	9	N	2	2	8			-0-	
09		2010 N	1640	-0-	-370	-0-	-0-	-0-			1639 2	1	9	N	1	1	8			-0-	
10		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2157 2	4	9	N	4	4	8			-0-	
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 20		RRCID -> 233796		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 13885		PERF.11968 - 13785			
05		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4497 2			N	-0-					-0-	
06		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4198 2			N	-0-					-0-	
07		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4401 2			N	-0-					-0-	
08		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3949 2			N	-0-					-0-	
09		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3654 2			N	-0-					-0-	
10		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3357 2			N	-0-					-0-	
CHANDLER GAS UNIT NO.1										WELL #: 8		RRCID -> 235607		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8647 - 12983			
05		6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6952 2			N	-0-					-0-	
06		6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6631 2			N	-0-					-0-	
07		6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6508 2			N	-0-					-0-	
08		5456 X	2872	-0-	-2584	-0-	-0-	-0-			2872 2			N	-0-					-0-	
09		5280 X	3499	-0-	-1781	-0-	-0-	-0-			3499 2			N	-0-					-0-	
10		5456 X	2893	-0-	-2563	-0-	-0-	-0-			2893 2			N	-0-					-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 #: 11		RRCID -> 235726		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300	
								PERF. 8691 - 13146	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-
06	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	N	-0-
07	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2	N	-0-
08	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2924	2	3 9	3 8
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1276	2	2 9	2 8
10	744 N	533	-0-	-211	-0-	530	2	3 9	3 8
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1		WELL #: 17		RRCID -> 235733		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 13055	
								PERF.11500 - 12867	
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	N	-0-
06	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2	N	-0-
07	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2	N	-0-
08	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2489	2	1 9	1 8
09	2190 N	329	-0-	-1861	-0-	329	2	N	-0-
10	2263 N	505	-0-	-1758	-0-	503	2	2 9	2 8
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 235735		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13000	
								PERF.11498 - 12914	
05	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2	N	-0-
06	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2	N	-0-
07	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2	N	-0-
08	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2	N	-0-
09	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2	N	-0-
10	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2	N	-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235736		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14130	
								PERF.11434 - 13998	
05	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2	N	-0-
06	3360 X	3269	-0-	-91	-0-	3269	2	N	-0-
07	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2	N	-0-
08	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2	N	-0-
09	3360 X	3034	-0-	-326	-0-	3034	2	N	-0-
10	3472 X	3128	-0-	-344	-0-	3128	2	N	-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 235760		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12700	
								PERF.11198 - 12536	
05	2914 X	2328	-0-	-586	-0-	2324	2	4 9	4 8
06	2910 X	2888	-0-	-22	-0-	2884	2	4 9	4 8
07	3007 X	2573	-0-	-434	-0-	2572	2	1 9	1 8
08	3007 X	2061	-0-	-946	-0-	2061	2	N	-0-
09	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3966	2	1 9	1 8
10	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2	N	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 240329		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13161	
								PERF.11524 - 12939	
05	2418 X	2205	-0-	-213	-0-	2205	2	N	-0-
06	2340 X	1310	-0-	-1030	-0-	1310	2	N	-0-
07	2077 N	1879	-0-	-198	-0-	1879	2	N	-0-
08	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2289	2	1 9	1 8
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2	N	-0-
10	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2581	2	1 9	1 8
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 240384		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 14055	
								PERF.11362 - 13836	
05	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2	N	-0-
06	3000 N	3352	-0-	352	-0-	3352	2	N	-0-
07	2292 N	1940	-0-	-352	-0-	1940	2	N	-0-
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2	N	-0-
09	900 X	709	-0-	-191	-0-	709	2	N	-0-
10	930 X	307	-0-	-623	-0-	307	2	N	-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 #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047														
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
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	N	-0-					-0-
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2	N	-0-					-0-
07	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2	N	-0-					-0-
08	1550 N	1362	-0-	-188	-0-	1361	2	1 9	1	1	8			-0-
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2224	2	1 9	1	1	8			-0-
10	1550 N	1196	-0-	-354	-0-	1196	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														
05	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2	N	-0-					-0-
06	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2	N	-0-					-0-
07	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2	N	-0-					-0-
08	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2	N	-0-					-0-
09	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2	N	-0-					-0-
10	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2	N	-0-					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382														
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	-0-					22
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-					22
07	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2	N	-0-					22
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-					22
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-					22
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2	N	-0-					22
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390														
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-					-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-					-0-
07	992 N	291	-0-	-701	-0-	291	2	N	-0-					-0-
08	496 N	378	-0-	-118	-0-	378	2	N	-0-					-0-
09	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	2	N	-0-					-0-
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	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														
05	3875 X	3251	-0-	-624	-0-	3251	2	N	-0-					40
06	3930 X	3453	-0-	-477	-0-	3453	2	N	-0-					40
07	4061 X	3422	-0-	-639	-0-	3422	2	N	-0-					40
08	4061 X	3642	-0-	-419	-0-	3641	2	1 9	1	1	8			40
09	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4699	2	1 9	1	1	8			40
10	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5102	2	2 9	2	2	8			40
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892														
05	3100 N	8086	-0-	4986	4986	8086	2	N	-0-					75
06	3000 N	3397	-0-	397	5383	3397	2	N	-0-					75
07	3100 N	3887	-0-	787	6170	3887	2	N	-0-					75
08	9038 X	2868	-0-	-6170	-0-	2868	2	N	-0-					75
09	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2	N	-0-					75
10	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3491	2	1 9	1	1	8			75
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768														
05	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5128	2	1 9	1	1	8			62
06	3960 X	3603	-0-	-357	-0-	3603	2	N	-0-					62
07	4092 X	3512	-0-	-580	-0-	3512	2	N	-0-					62
08	5115 X	3729	-0-	-1386	-0-	3728	2	1 9	1	1	8			62
09	4950 X	3524	-0-	-1426	-0-	3524	2	N	-0-					62
10	5115 X	3530	-0-	-1585	-0-	3529	2	1 9	1	1	8			62

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7H	RRCID ->	241141	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL	DEPTH	13424	PERF.13850 - 15852
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
05	2759 X	2617	-0-	-142	-0-	2617	2			N	-0-	-0-
06	2670 X	2476	-0-	-194	-0-	2476	2			N	-0-	-0-
07	2759 X	2304	-0-	-455	-0-	2304	2			N	-0-	-0-
08	2759 X	2478	-0-	-281	-0-	2478	2			N	-0-	-0-
09	2580 X	2243	-0-	-337	-0-	2243	2			N	-0-	-0-
10	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-	-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	241142	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL	DEPTH	14802	PERF. 8701 - 14374
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	54
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-	54
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-	54
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	54
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	54
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241208	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.11788 - 13482
05	1705 N	1643	-0-	-62	-0-	1643	2			N	-0-	-0-
06	2070 N	1551	-0-	-519	-0-	1551	2			N	-0-	-0-
07	1953 N	1749	-0-	-204	-0-	1749	2			N	-0-	-0-
08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-	-0-
09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-	-0-
10	1736 N	1685	-0-	-51	-0-	1685	2			N	-0-	-0-

FOLEY GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	241436	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL	DEPTH	14216	PERF.14740 - 16118
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-	37
06	1620 N	1451	-0-	-169	-0-	1451	2			N	-0-	37
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-	37
08	1674 N	1309	-0-	-365	-0-	1309	2			N	-0-	37
09	1440 N	1144	-0-	-296	-0-	1144	2			N	-0-	37
10	1581 N	1297	-0-	-284	-0-	1297	2			N	-0-	37

SHORTER, N.E.		WELL #:		4	RRCID ->	241462	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL	DEPTH	12960	PERF. 8509 - 12785
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-	-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-	-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-	-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-	-0-
09	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-	-0-
10	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	241578	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL	DEPTH	12910	PERF. 8518 - 12748
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-	117
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-	117
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-	117
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-	117
09	360 N	259	-0-	-101	-0-	259	2			N	-0-	117
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-	117

HILINE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241660	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL	DEPTH	13756	PERF.11138 - 13532
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-	-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288														
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											
05	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3679	2	14	9	N	13	13	8	-0-
06	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3621	2	12	9	N	11	11	8	-0-
07	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3613	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3839	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3502	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	3224 X	2760	-0-	-464	-0-	2759	2	1	9	N	1	1	8	-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816														
05	496 N	377	-0-	-119	-0-	377	2			N	-0-			-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-			-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634														
05	1457 N	1107	-0-	-350	-0-	1107	2			N	-0-			17
06	1440 N	1176	-0-	-264	-0-	1176	2			N	-0-			17
07	1643 N	1317	-0-	-326	-0-	1317	2			N	-0-			17
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			17
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-			17
10	1302 N	1183	-0-	-119	-0-	1183	2			N	-0-			17
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603														
05	2139 X	1128	-0-	-1011	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
06	2070 X	1069	-0-	-1001	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
07	1767 X	1129	-0-	-638	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-			-0-
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970														
05	3193 X	3035	-0-	-158	-0-	2960	2	75	9	N	68			130
06	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3018	2	163	9	N	148			278
07	3193 X	2679	-0-	-514	-0-	2675	2	4	9	N	4			282
08	3038 X	2041	-0-	-997	-0-	2040	2	1	9	N	1	1	8	282
09	3180 X	1229	-0-	-1951	-0-	1215	2	14	9	N	13			295
10	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3790	2	3	9	N	3	3	8	295
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179														
05	1488 N	1309	-0-	-179	-0-	1308	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1440 N	1196	-0-	-244	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
08	1302 N	1076	-0-	-226	-0-	1075	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1494	2	3	9	N	3	3	8	-0-
10	1457 N	1334	-0-	-123	-0-	1330	2	4	9	N	4	4	8	-0-
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912														
05	558 X	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-			-0-
06	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-
07	558 X	368	-0-	-190	-0-	368	2			N	-0-			-0-
08	527 X	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-			-0-
09	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-			-0-
10	806 X	425	-0-	-381	-0-	425	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY FOLEY GAS UNIT										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
										WELL #:		4H		RRCID -> 243435		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 14253		PERF.14330 - 15819	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
05		682 N	108	-0-	-574	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-			
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-			
07		746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-			
08		725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-			
09		544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-			
10		744 N	675	-0-	-69	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-			
BEDDINGFIELD GAS UNIT										WELL #:		6H		RRCID -> 243437		COMPL. DATE 06/15/2025		TOTAL DEPTH 14348		PERF.12717 - 13122	
05		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-			
06		19978 X	19978	-0-	-0-	-0-	-0-	19978	2			N	-0-					-0-			
07		28317 X	28317	-0-	-0-	-0-	-0-	28317	2			N	-0-					-0-			
08		27674 X	27674	-0-	-0-	-0-	-0-	27657	2	17	9	N	15			15	8	-0-			
09		20475 X	20475	-0-	-0-	-0-	-0-	20472	2	3	9	N	3			3	8	-0-			
10		17289 X	17289	-0-	-0-	-0-	-0-	17281	2	8	9	N	7			7	8	-0-			
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT										WELL #:		18		RRCID -> 243443		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11175 - 13701	
05		857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	856	2	1	9	N	1			1	8	-0-			
06		870 N	777	-0-	-93	-0-	-0-	776	2	1	9	N	1			1	8	-0-			
07		868 N	840	-0-	-28	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-			
08		868 N	769	-0-	-99	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-			
09		780 N	766	-0-	-14	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-			
10		837 N	776	-0-	-61	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-			
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1										WELL #:		5		RRCID -> 243468		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 14245		PERF.11178 - 12514	
05		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	-0-	2844	2	6	9	N	5			5	8	-0-			
06		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	-0-	2934	2	6	9	N	5			5	8	-0-			
07		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	-0-	3236	2	1	9	N	1			1	8	-0-			
08		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-			
09		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	-0-	2360	2	2	9	N	2			2	8	-0-			
10		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	-0-	2555	2	1	9	N	1			1	8	-0-			
GOLDBECK GAS UNIT										WELL #:		5		RRCID -> 243517		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13815		PERF.11622 - 13612	
05		217 N	93	-0-	-124	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-			
06		300 N	133	-0-	-167	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-			
07		248 N	118	-0-	-130	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-			
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-			
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-			
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-			
REED GAS UNIT II										WELL #:		8		RRCID -> 243528		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 12642		PERF.11126 - 12450	
05		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-			
06		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-			
07		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-			
08		1333 N	1304	-0-	-29	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-			
09		1260 N	1240	-0-	-20	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-			
10		1302 N	1279	-0-	-23	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-			
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #:		12		RRCID -> 243529		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 8628 - 12733	
05		527 N	489	-0-	-38	-0-	-0-	489	2			N	-0-					22			
06		480 N	277	-0-	-203	-0-	-0-	277	2			N	-0-					22			
07		522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					22			
08		496 N	474	-0-	-22	-0-	-0-	474	2			N	-0-					22			
09		474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					22			
10		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					22			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 18		RRCID -> 243535		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	620 N	505	-0-	-115	-0-	505 2	N	-0-	-0-
06	600 N	408	-0-	-192	-0-	408 2	N	-0-	-0-
07	558 N	519	-0-	-39	-0-	519 2	N	-0-	-0-
08	496 N	442	-0-	-54	-0-	442 2	N	-0-	-0-
09	420 N	362	-0-	-58	-0-	362 2	N	-0-	-0-
10	527 N	374	-0-	-153	-0-	374 2	N	-0-	-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 243807		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829	
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2	N	-0-	-0-
06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2	N	-0-	-0-
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2	N	-0-	-0-
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2	N	-0-	-0-
09	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2	N	-0-	-0-
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2	N	-0-	-0-
THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 243825		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068	
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2	N	-0-	-0-
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2	N	-0-	-0-
07	1364 N	959	-0-	-405	-0-	959 2	N	-0-	-0-
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2	N	-0-	-0-
09	1350 N	503	-0-	-847	-0-	503 2	N	-0-	-0-
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1555 2	1 9 N	1	1 8
BLAINS CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244050		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512	
05	2201 N	1702	-0-	-499	-0-	1702 2	N	-0-	-0-
06	2070 N	1682	-0-	-388	-0-	1682 2	N	-0-	-0-
07	2232 N	2092	-0-	-140	-0-	2092 2	N	-0-	-0-
08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2	N	-0-	-0-
09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2	N	-0-	-0-
10	2077 N	1819	-0-	-258	-0-	1819 2	N	-0-	-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 244055		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639	
05	3100 N	5766	-0-	2666	4500	5766 2	N	-0-	-0-
06	3000 N	5425	-0-	2425	6925	5425 2	N	-0-	-0-
07	12740 X	5815	-0-	-6925	-0-	5815 2	N	-0-	-0-
08	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	7078 2	N	-0-	-0-
09	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	7953 2	N	-0-	-0-
10	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	9038 2	N	-0-	-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 244322		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713	
05	1581 X	665	-0-	-916	-0-	665 2	N	-0-	13
06	1530 X	997	-0-	-533	-0-	997 2	N	-0-	13
07	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2	N	-0-	13
08	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1798 2	4 9 N	4	4 8
09	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2108 2	3 9 N	3	3 8
10	3100 N	5225	-0-	2125	2125	5208 2	17 9 N	15	15 8
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 244696		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006	
05	279 N	220	-0-	-59	-0-	220 2	N	-0-	-0-
06	300 N	202	-0-	-98	-0-	202 2	N	-0-	-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-	-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-	-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-	-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID ->	244879	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.11322	- 12413
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
05	1395 N	1129	-0-	-266	-0-	1129	2		N	-0-				65
06	1380 N	1105	-0-	-275	-0-	1105	2		N	-0-				65
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-				65
08	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102	2		N	-0-				65
09	1110 N	1065	-0-	-45	-0-	1065	2		N	-0-				65
10	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2		N	-0-				65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	245111	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL	DEPTH	14190	PERF.11423	- 13800
05	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3285	2	43	9	N	39	39	8	-0-
06	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2389	2	40	9	N	36	36	8	-0-
07	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3279	2	12	9	N	11	11	8	-0-
08	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2447	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3146	2	13	9	N	12	12	8	-0-
10	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3045	2	4	9	N	4	4	8	-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	245124	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL	DEPTH	14850	PERF.11769	- 14320
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-				-0-
06	990 N	915	-0-	-75	-0-	915	2		N	-0-				-0-
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-				-0-
08	1147 N	928	-0-	-219	-0-	928	2		N	-0-				-0-
09	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	2		N	-0-				-0-
10	1116 N	895	-0-	-221	-0-	895	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
05	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2703	2	13	9	N	12	12	8	-0-
06	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2626	2	14	9	N	13	13	8	-0-
07	2387 N	2346	-0-	-41	-0-	2343	2	3	9	N	3	3	8	-0-
08	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2589	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2460 N	2049	-0-	-411	-0-	2045	2	4	9	N	4	4	8	-0-
10	2356 N	2007	-0-	-349	-0-	2006	2	1	9	N	1	1	8	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	14	RRCID ->	245131	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL	DEPTH	13179	PERF. 8576	- 13017
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-				-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-				-0-
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-				-0-
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-				-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-				-0-
10	806 N	463	-0-	-343	-0-	463	2		N	-0-				-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	246806	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL	DEPTH	14600	PERF. 8386	- 12597
05	4247 X	704	-0-	-3543	-0-	700	2	4	9	N	4	4	8	-0-
06	4110 X	747	-0-	-3363	-0-	744	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07	3658 X	826	-0-	-2832	-0-	825	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	3658 X	807	-0-	-2851	-0-	807	2		N	-0-				-0-
09	1440 X	687	-0-	-753	-0-	686	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	837 X	648	-0-	-189	-0-	648	2		N	-0-				-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	21	RRCID ->	247393	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL	DEPTH	14720	PERF. 8679	- 13180
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-				-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-				-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-				-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-				-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-				-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
05	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2				N	-0-		-0-
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2				N	-0-		-0-
07	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2				N	-0-		-0-
08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2				N	-0-		-0-
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2				N	-0-		-0-
10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2				N	-0-		-0-
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076													
05	1147 N	697	-0-	-450	-0-	697 2				N	-0-		33
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2				N	-0-		33
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2				N	-0-		33
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1067 2	1 9			N	1	8	33
09	1110 N	1027	-0-	-83	-0-	1027 2				N	-0-		33
10	1240 N	828	-0-	-412	-0-	828 2				N	-0-		33
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027													
05	1984 N	1387	-0-	-597	-0-	1387 2				N	-0-		90
06	1560 N	840	-0-	-720	-0-	840 2				N	-0-		90
07	1519 N	1466	-0-	-53	-0-	1466 2				N	-0-		90
08	1395 N	1389	-0-	-6	-0-	1389 2				N	-0-		90
09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2				N	-0-		90
10	1457 N	1240	-0-	-217	-0-	1240 2				N	-0-		90
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF. 13627 - 15320													
05	651 N	185	-0-	-466	-0-	174 2	11 9			N	10	8	-0-
06	630 N	603	-0-	-27	-0-	593 2	10 9			N	9	8	-0-
07	651 N	547	-0-	-104	-0-	544 2	3 9			N	3	8	-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	515 2	1 9			N	1	8	-0-
09	600 N	242	-0-	-358	-0-	241 2	1 9			N	1	8	-0-
10	558 N	380	-0-	-178	-0-	379 2	1 9			N	1	8	-0-
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 10854 - 12209													
05	5239 X	5068	-0-	-171	-0-	5068 2				N	-0-		-0-
06	5130 X	4371	-0-	-759	-0-	4371 2				N	-0-		-0-
07	5363 X	5023	-0-	-340	-0-	5023 2				N	-0-		-0-
08	5363 X	4717	-0-	-646	-0-	4717 2				N	-0-		-0-
09	5190 X	4353	-0-	-837	-0-	4353 2				N	-0-		-0-
10	5053 X	4523	-0-	-530	-0-	4523 2				N	-0-		-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761													
05	3162 X	2099	-0-	-1063	-0-	2099 2				N	-0-		20
06	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846 2				N	-0-		20
07	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530 2				N	-0-		20
08	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3918 2	6 9			N	5	8	20
09	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4320 2	3 9			N	3	8	20
10	3162 X	2439	-0-	-723	-0-	2436 2	3 9			N	3	8	20
KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF. 11160 - 13678													
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2				N	-0-		-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2				N	-0-		-0-
07	589 N	383	-0-	-206	-0-	383 2				N	-0-		-0-
08	496 N	438	-0-	-58	-0-	438 2				N	-0-		-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2				N	-0-		-0-
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2				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 #:	16	RRCID ->	247875	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.	8730	- 12710
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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	BALANCE
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	436 2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2			N	-0-					-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2			N	-0-					-0-
08	434 N	426	-0-	-8	-0-	425 2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	390 2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	477 2	3	9	N	3	3	8			-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1															
				WELL #:	6	RRCID ->	247965	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL	DEPTH	13165	PERF.	8532	- 12939
05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2034 2	6	9	N	5	5	8			38
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2			N	-0-					38
07	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2			N	-0-					38
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1907 2	10	9	N	9	9	8			38
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1536 2	7	9	N	6	6	8			38
10	3100 N	3314	-0-	214	214	3292 2	22	9	N	20	20	8			38
BEDDINGFIELD GAS UNIT															
				WELL #:	3	RRCID ->	247998	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL	DEPTH	14800	PERF.	11688	- 13137
05	775 N	623	-0-	-152	-0-	623 2			N	-0-					-0-
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2			N	-0-					-0-
07	992 N	839	-0-	-153	-0-	839 2			N	-0-					-0-
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1204 2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1114 2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	868 2	1	9	N	1	1	8			-0-
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1															
				WELL #:	18	RRCID ->	248000	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL	DEPTH	13140	PERF.	8941	- 12857
05	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2429 2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 2			N	-0-					-0-
07	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 2			N	-0-					-0-
08	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3460 2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3196 2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3315 2	7	9	N	6	6	8			-0-
CARPENTER GAS UNIT II															
				WELL #:	5	RRCID ->	248067	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL	DEPTH	14700	PERF.	11704	- 13132
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2			N	-0-					-0-
06	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 2			N	-0-					-0-
07	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647 2			N	-0-					-0-
08	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2			N	-0-					-0-
09	1800 N	485	-0-	-1315	-0-	485 2			N	-0-					-0-
10	1860 N	376	-0-	-1484	-0-	376 2			N	-0-					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO.2															
				WELL #:	13	RRCID ->	248681	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL	DEPTH	13785	PERF.	11131	- 13616
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	622 2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	600 N	180	-0-	-420	-0-	178 2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-					-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-					-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BAILEY GAS UNIT "A"															
				WELL #:	9	RRCID ->	248711	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	8708	- 12939
05	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2			N	-0-					-0-
06	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577 2			N	-0-					-0-
07	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746 2			N	-0-					-0-
08	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2			N	-0-					-0-
09	1830 N	1699	-0-	-131	-0-	1699 2			N	-0-					-0-
10	1891 N	1777	-0-	-114	-0-	1777 2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
05	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2		N	-0-				-0-
06	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2		N	-0-				-0-
07	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2		N	-0-				-0-
08	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2		N	-0-				-0-
09	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2		N	-0-				-0-
10	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2		N	-0-				-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 11320 - 13736														
05	775 N	690	-0-	-85	-0-	690	2		N	-0-				83
06	870 N	477	-0-	-393	-0-	477	2		N	-0-				83
07	806 N	603	-0-	-203	-0-	603	2		N	-0-				83
08	682 N	495	-0-	-187	-0-	495	2		N	-0-				83
09	480 N	330	-0-	-150	-0-	330	2		N	-0-				83
10	589 N	404	-0-	-185	-0-	404	2		N	-0-				83
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950														
05	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-				87
06	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-				87
07	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-				87
08	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-				87
09	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-				87
10	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-				87
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969														
05	2170 N	2005	-0-	-165	-0-	2004	2	1 9	N	1	1 8			79
06	2190 N	2173	-0-	-17	-0-	2173	2		N	-0-				79
07	2139 N	1883	-0-	-256	-0-	1883	2		N	-0-				79
08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2084	2	9 9	N	8	8 8			79
09	2160 N	1584	-0-	-576	-0-	1582	2	2 9	N	2	2 8			79
10	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2337	2	9 9	N	8	8 8			79
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734														
05	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-				-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-				-0-
07	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2		N	-0-				-0-
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2		N	-0-				-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-				-0-
10	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2		N	-0-				-0-
HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673														
05	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2832	2	4 9	N	4	4 8			-0-
06	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2		N	-0-				-0-
07	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		N	-0-				-0-
08	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2879	2	9 9	N	8	8 8			-0-
09	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2849	2	7 9	N	6	6 8			-0-
10	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2932	2	15 9	N	14	14 8			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 11581 - 12962														
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-				47
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-				47
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-				47
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-				47
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			N	-0-				47
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-				47

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
PERLITZ GAS UNIT NO. 1										WELL #: 18		RRCID -> 251012		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13950		PERF.11330 - 13756	
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			
05		3565 X	3552	-0-	-13	-0-	3552	2		N	-0-					-0-			
06		3450 X	3306	-0-	-144	-0-	3306	2		N	-0-					-0-			
07		3565 X	3202	-0-	-363	-0-	3202	2		N	-0-					-0-			
08		3565 X	3272	-0-	-293	-0-	3270	2	2	9	2	2	8			-0-			
09		3450 X	3068	-0-	-382	-0-	3067	2	1	9	1	1	8			-0-			
10		3565 X	3145	-0-	-420	-0-	3143	2	2	9	2	2	8			-0-			
SAND BRANCH GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 251029		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11382 - 13464	
05		620 N	442	-0-	-178	-0-	442	2		N	-0-					-0-			
06		570 N	377	-0-	-193	-0-	377	2		N	-0-					-0-			
07		496 N	471	-0-	-25	-0-	471	2		N	-0-					-0-			
08		434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2		N	-0-					-0-			
09		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-					-0-			
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-					-0-			
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #: 8		RRCID -> 251037		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187		PERF. 8549 - 12632	
05		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2		N	-0-					-0-			
06		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		N	-0-					-0-			
07		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		N	-0-					-0-			
08		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		N	-0-					-0-			
09		1230 N	587	-0-	-643	-0-	587	2		N	-0-					-0-			
10		1271 N	593	-0-	-678	-0-	593	2		N	-0-					-0-			
CARPENTER GAS UNIT II										WELL #: 11		RRCID -> 251198		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11624 - 14314	
05		651 N	592	-0-	-59	-0-	592	2		N	-0-					50			
06		660 N	626	-0-	-34	-0-	626	2		N	-0-					50			
07		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-					50			
08		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-					50			
09		630 N	613	-0-	-17	-0-	613	2		N	-0-					50			
10		651 N	583	-0-	-68	-0-	583	2		N	-0-					50			
ASHWORTH GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 251237		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 13650		PERF.11001 - 13285	
05		3100 N	3291	-0-	191	191	3291	2		N	-0-					-0-			
06		3000 N	3304	-0-	304	495	3304	2		N	-0-					-0-			
07		3100 N	3346	-0-	246	741	3346	2		N	-0-					-0-			
08		3649 X	2908	-0-	-741	-0-	2908	2		N	-0-					-0-			
09		2790 X	2393	-0-	-397	-0-	2393	2		N	-0-					-0-			
10		2883 X	2354	-0-	-529	-0-	2354	2		N	-0-					-0-			
PERLITZ GAS UNIT NO. 1										WELL #: 20R		RRCID -> 251239		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 13921		PERF.11308 - 13798	
05		3565 X	2995	-0-	-570	-0-	2995	2		N	-0-					28			
06		3570 X	3438	-0-	-132	-0-	3438	2		N	-0-					28			
07		3689 X	3252	-0-	-437	-0-	3252	2		N	-0-					28			
08		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3766	2	2	9	2	2	8			28			
09		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3536	2	1	9	1	1	8			28			
10		3565 X	3037	-0-	-528	-0-	3035	2	2	9	2	2	8			28			
CARPENTER GAS UNIT II										WELL #: 7		RRCID -> 251321		COMPL. DATE 05/20/2009		TOTAL DEPTH 13219		PERF.11592 - 13027	
05		2108 X	2088	-0-	-20	-0-	2088	2		N	-0-					-0-			
06		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		N	-0-					-0-			
07		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-					-0-			
08		2108 X	1933	-0-	-175	-0-	1931	2	2	9	2	2	8			-0-			
09		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2100	2	1	9	1	1	8			-0-			
10		2108 N	1755	-0-	-353	-0-	1753	2	2	9	2	2	8			-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY BAILEY GAS UNIT "A"										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #: 14		RRCID -> 251700		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 14320		PERF.11545 - 12614	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
05	1581 N	1392	-0-	-189	-0-	1392	2			N	-0-					155			
06	1530 N	850	-0-	-680	-0-	850	2			N	-0-					155			
07	1581 N	1017	-0-	-564	-0-	1017	2			N	-0-					155			
08	1395 N	941	-0-	-454	-0-	941	2			N	-0-					155			
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					155			
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1437	2	1	9	N	-0-	1		1	8	155			

STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 15		RRCID -> 251705		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826		PERF. 8498 - 13646	
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-			
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-			
07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-			
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-			
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-			
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-			

BAILEY GAS UNIT "A"										WELL #: 19		RRCID -> 251711		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335		PERF. 8664 - 13990	
05	5022 X	1783	-0-	-3239	-0-	1782	2	1	9	N	1			1	8	-0-			
06	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-			
07	5022 X	3344	-0-	-1678	-0-	3344	2			N	-0-					-0-			
08	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2474	2	2	9	N	2			2	8	-0-			
09	5580 X	4799	-0-	-781	-0-	4797	2	2	9	N	2			2	8	-0-			
10	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	6833	2	4	9	N	4			4	8	-0-			

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT										WELL #: 21		RRCID -> 251715		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885		PERF. 8501 - 13668	
05	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-			
06	2100 N	1837	-0-	-263	-0-	1837	2			N	-0-					-0-			
07	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-			
08	2170 N	846	-0-	-1324	-0-	846	2			N	-0-					-0-			
09	1830 N	1407	-0-	-423	-0-	1407	2			N	-0-					-0-			
10	2015 N	214	-0-	-1801	-0-	214	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	
05	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-			
06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-			
07	2511 N	1687	-0-	-824	-0-	1687	2			N	-0-					-0-			
08	2232 N	2194	-0-	-38	-0-	2193	2	1	9	N	1			1	8	-0-			
09	2400 N	2223	-0-	-177	-0-	2222	2	1	9	N	1			1	8	-0-			
10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1922	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	
05	3007 X	2467	-0-	-540	-0-	2467	2			N	-0-					-0-			
06	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-			
07	2945 X	2896	-0-	-49	-0-	2896	2			N	-0-					-0-			
08	2945 X	2777	-0-	-168	-0-	2776	2	1	9	N	1			1	8	-0-			
09	2910 X	2705	-0-	-205	-0-	2705	2			N	-0-					-0-			
10	3007 X	2453	-0-	-554	-0-	2452	2	1	9	N	1			1	8	-0-			

STANDLEY GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5H		RRCID -> 252420		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.13750 - 15752	
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	463	2	3	9	N	3			3	8	-0-			
06	210 N	42	-0-	-168	-0-	40	2	2	9	N	2			2	8	-0-			
07	434 N	207	-0-	-227	-0-	207	2			N	-0-					-0-			
08	465 N	259	-0-	-206	-0-	259	2			N	-0-					-0-			
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-			
10	217 N	20	-0-	-197	-0-	20	2			N	-0-					-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310									
ASHWORTH GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 252879		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 13710		PERF.11096 - 13537	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
05	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2		N	-0-		-0-	
06	570 N	557	-0-	-13	-0-	557	2		N	-0-		-0-	
07	620 N	546	-0-	-74	-0-	546	2		N	-0-		-0-	
08	589 N	509	-0-	-80	-0-	509	2		N	-0-		-0-	
09	570 N	453	-0-	-117	-0-	453	2		N	-0-		-0-	
10	558 N	343	-0-	-215	-0-	343	2		N	-0-		-0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #: 9		RRCID -> 252897		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680		PERF. 9057 - 14353	
05	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2		N	-0-		-0-	
06	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		N	-0-		-0-	
07	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2		N	-0-		-0-	
08	2418 X	2082	-0-	-336	-0-	2082	2		N	-0-		-0-	
09	2340 X	1991	-0-	-349	-0-	1991	2		N	-0-		-0-	
10	2418 X	2300	-0-	-118	-0-	2300	2		N	-0-		-0-	

BLAINS CREEK GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 253145		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 13825		PERF.10898 - 13564	
05	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2		N	-0-		-0-	
06	2400 X	1952	-0-	-448	-0-	1952	2		N	-0-		-0-	
07	2480 X	2023	-0-	-457	-0-	2023	2		N	-0-		-0-	
08	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2		N	-0-		-0-	
09	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2		N	-0-		-0-	
10	2480 X	2396	-0-	-84	-0-	2396	2		N	-0-		-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 1				WELL #: 9		RRCID -> 253261		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588		PERF. 8375 - 12422	
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-		-0-	
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2		N	-0-		-0-	
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-		-0-	
08	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2		N	-0-		-0-	
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-		-0-	
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	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	
05	527 N	468	-0-	-59	-0-	467	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
06	540 N	361	-0-	-179	-0-	360	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
07	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	2		N	-0-		-0-	
08	465 N	245	-0-	-220	-0-	245	2		N	-0-		-0-	
09	360 N	165	-0-	-195	-0-	165	2		N	-0-		-0-	
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-		-0-	

RUNNING BRANCH GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 253421		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 13625		PERF.11324 - 12186	
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-		-0-	
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-		-0-	
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-		-0-	
08	1023 N	972	-0-	-51	-0-	972	2		N	-0-		-0-	
09	1110 N	992	-0-	-118	-0-	992	2		N	-0-		-0-	
10	992 N	978	-0-	-14	-0-	978	2		N	-0-		-0-	

SAND BRANCH GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 253539		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 13800		PERF.10896 - 11922	
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-		-0-	
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		-0-	
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-	
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-		-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY SHEPPERD GAS UNIT										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #: 1		RRCID -> 253541		COMPL. DATE 10/03/2009		TOTAL DEPTH 13804		PERF.11548 - 11902	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
05		1333 N	1019	-0-	-314	-0-	1019	2			N	-0-					-0-		
06		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-		
07		3100 N	4827	-0-	1727	-0-	1727	2			N	-0-					-0-		
08		3100 N	4219	-0-	1119	-0-	2846	2			N	-0-					-0-		
09		3000 N	2938	-0-	-62	-0-	2784	2			N	-0-					-0-		
10		5984 X	3200	-0-	-2784	-0-	3200	2			N	-0-					-0-		
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #: 16		RRCID -> 254032		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 13115		PERF.11516 - 12920	
05		1550 N	962	-0-	-588	-0-	962	2			N	-0-					29		
06		1290 N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2			N	-0-					29		
07		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					29		
08		3100 N	4298	-0-	1198	-0-	1198	2			N	-0-					29		
09		2448 N	1250	-0-	-1198	-0-	1250	2			N	-0-					29		
10		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	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	
05		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5589	2	12 9	9	N	11	11 8				-0-		
06		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5053	2	9 9	9	N	8	8 8				-0-		
07		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4985	2	3 9	9	N	3	3 8				-0-		
08		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4920	2	2 9	9	N	2	2 8				-0-		
09		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4815	2	1 9	9	N	1	1 8				-0-		
10		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4665	2	2 9	9	N	2	2 8				-0-		
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 254490		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 13980		PERF.12101 - 13784	
05		5177 X	4409	-0-	-768	-0-	4409	2			N	-0-					19		
06		5010 X	4747	-0-	-263	-0-	4747	2			N	-0-					19		
07		5053 X	4637	-0-	-416	-0-	4637	2			N	-0-					19		
08		4898 X	4599	-0-	-299	-0-	4598	2	1 9	9	N	1	1 8				19		
09		4740 X	4427	-0-	-313	-0-	4426	2	1 9	9	N	1	1 8				19		
10		4898 X	4475	-0-	-423	-0-	4474	2	1 9	9	N	1	1 8				19		
VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 17		RRCID -> 254736		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 14390		PERF.11566 - 14049	
05		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-		
06		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-		
07		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-		
08		1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			N	-0-					-0-		
09		1170 N	1098	-0-	-72	-0-	1098	2			N	-0-					-0-		
10		1209 N	819	-0-	-390	-0-	819	2			N	-0-					-0-		
REED GAS UNIT II										WELL #: 9		RRCID -> 254739		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF. 8500 - 12628	
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-		
06		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-		
07		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-		
08		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-		
09		390 N	280	-0-	-110	-0-	280	2			N	-0-					-0-		
10		403 N	215	-0-	-188	-0-	215	2			N	-0-					-0-		
REED GAS UNIT II										WELL #: 10		RRCID -> 255946		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8433 - 12567	
05		279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-		
06		210 N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					-0-		
07		186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-		
08		248 N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					-0-		
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-		
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-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 #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299									
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
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2			23
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2			23
07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2			23
08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2			23
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1620 2	1 9		23
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1398 2	2 9	1 8	23
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628									
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2			-0-
06	270 N	201	-0-	-69	-0-	201 2			-0-
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	241 2			-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2			-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2			-0-
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930									
05	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 2			-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2			-0-
08	93 N	27	-0-	-66	-0-	27 2			-0-
09	240 N	61	-0-	-179	-0-	61 2			-0-
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 2			-0-
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047									
05	217 N	157	-0-	-60	-0-	157 2			74
06	630 N	140	-0-	-490	-0-	140 2			74
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2			74
08	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 2			74
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2			74
10	651 N	428	-0-	-223	-0-	428 2			74
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878									
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2			93
06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2			93
07	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2			93
08	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2			93
09	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2			93
10	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509 2			93
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544									
05	2852 X	2699	-0-	-153	-0-	2689 2	10 9	9	-0-
06	2760 X	2560	-0-	-200	-0-	2552 2	8 9	7	-0-
07	2697 X	2445	-0-	-252	-0-	2442 2	3 9	3	-0-
08	2697 X	2473	-0-	-224	-0-	2472 2	1 9	1	-0-
09	2610 X	2115	-0-	-495	-0-	2115 2		-0-	-0-
10	2697 X	1821	-0-	-876	-0-	1820 2	1 9	1	-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779									
05	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2			-0-
06	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2			-0-
07	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2			-0-
08	2077 N	2041	-0-	-36	-0-	2041 2			-0-
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2			-0-
10	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845														
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	1147 N	847	-0-	-300	-0-	847	2		N	-0-				196
06	1110 N	805	-0-	-305	-0-	805	2		N	-0-				196
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-				196
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-				196
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-				196
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		N	-0-				196
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127														
05	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	1184	2		N	-0-				-0-
06	1200 N	1187	-0-	-13	-0-	1187	2		N	-0-				-0-
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-				-0-
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-				-0-
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-				-0-
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-				-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034														
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-				-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-				-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-				-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-				-0-
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2		N	-0-				-0-
10	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	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														
05	2263 X	691	-0-	-1572	-0-	691	2		N	-0-				-0-
06	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		N	-0-				-0-
07	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2		N	-0-				-0-
08	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5047	2	6 9	N	5	5 8			-0-
09	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4768	2	2 9	N	2	2 8			-0-
10	3937 X	3674	-0-	-263	-0-	3671	2	3 9	N	3	3 8			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176														
05	1736 N	1607	-0-	-129	-0-	1607	2		N	-0-				-0-
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-				-0-
07	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-				-0-
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-				-0-
09	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2		N	-0-				-0-
10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2220	2	1 9	N	1	1 8			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408														
05	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		N	-0-				7
06	2640 N	1057	-0-	-1583	-0-	1057	2		N	-0-				7
07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		N	-0-				7
08	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		N	-0-				7
09	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2		N	-0-				7
10	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		N	-0-				7
GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586														
05	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2		N	-0-				-0-
06	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2		N	-0-				-0-
07	4092 X	3745	-0-	-347	-0-	3745	2		N	-0-				-0-
08	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2		N	-0-				-0-
09	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2		N	-0-				-0-
10	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY GIBSON				//CONT.// 39321 300 //CONT.// 386310 WELL #: 20		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
						RRCID -> 259990		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11903 - 12559				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2542 X	2233	-0-	-309	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
06	2460 X	2394	-0-	-66	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
07	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
08	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
09	2430 X	2411	-0-	-19	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
10	2697 X	2540	-0-	-157	-0-	2540	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						
05	5487 X	4230	-0-	-1257	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
06	5250 X	3995	-0-	-1255	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
07	4123 X	2494	-0-	-1629	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
08	4216 X	1713	-0-	-2503	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
09	4080 X	1331	-0-	-2749	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	4216 X	1654	-0-	-2562	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #: 22	RRCID -> 260763	COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 13080		PERF.11451 - 12859						
05	2821 X	2132	-0-	-689	-0-	2132	2			N	-0-					3
06	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					3
07	2511 X	2059	-0-	-452	-0-	2059	2			N	-0-					3
08	2511 X	2459	-0-	-52	-0-	2457	2	2	9	N	2	2	8			3
09	2550 X	1842	-0-	-708	-0-	1841	2	1	9	N	1	1	8			3
10	2635 X	2099	-0-	-536	-0-	2097	2	2	9	N	2	2	8			3

RUNNING BRANCH GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 260775	COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 13606		PERF.11484 - 12202						
05	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
06	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
07	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
08	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
09	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
10	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #: 10	RRCID -> 261147	COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063		PERF. 8205 - 12848						
05	682 X	524	-0-	-158	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	600 X	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
08	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
09	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
10	1271 X	718	-0-	-553	-0-	718	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 261194	COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 13903		PERF.11417 - 13872						
05	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4018	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3810 X	3489	-0-	-321	-0-	3486	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3937 X	3414	-0-	-523	-0-	3413	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3937 X	3352	-0-	-585	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
09	3810 X	2945	-0-	-865	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
10	3937 X	3492	-0-	-445	-0-	3492	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 11H	RRCID -> 261206	COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 13150		PERF.13300 - 18202						
05	5363 X	4422	-0-	-941	-0-	4414	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	5190 X	3304	-0-	-1886	-0-	3300	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	5053 X	4354	-0-	-699	-0-	4352	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	5053 X	3724	-0-	-1329	-0-	3723	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
10	4433 X	3027	-0-	-1406	-0-	3026	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	25	RRCID ->	261211	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL	DEPTH	13906	PERF.12095 - 13920
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
05	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-		-0-
06	3720 X	3624	-0-	-96	-0-	3624	2			N	-0-		-0-
07	3844 X	3697	-0-	-147	-0-	3697	2			N	-0-		-0-
08	3844 X	3657	-0-	-187	-0-	3657	2			N	-0-		-0-
09	3720 X	3498	-0-	-222	-0-	3498	2			N	-0-		-0-
10	3844 X	3572	-0-	-272	-0-	3572	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
05	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4175	2	1	9	N	1	1	37
06	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-		37
07	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-		37
08	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-		37
09	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-		37
10	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	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
05	2542 N	2365	-0-	-177	-0-	2365	2			N	-0-		-0-
06	2400 N	2290	-0-	-110	-0-	2290	2			N	-0-		-0-
07	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-		-0-
08	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-		-0-
09	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-		-0-
10	2511 N	2342	-0-	-169	-0-	2342	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
05	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-		-0-
06	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-		-0-
07	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-		-0-
08	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-		-0-
09	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-		-0-
10	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-		-0-
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	27	RRCID ->	261267	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL	DEPTH	14027	PERF.12084 - 13904
05	3100 N	7444	-0-	4344	4344	7444	2			N	-0-		-0-
06	3000 N	5440	-0-	2440	6784	5440	2			N	-0-		-0-
07	3100 N	5125	-0-	2025	8809	5125	2			N	-0-		-0-
08	13180 X	4371	-0-	-8809	-0-	4371	2			N	-0-		-0-
09	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-		-0-
10	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	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
05	9765 X	7535	-0-	-2230	-0-	7521	2	14	9	N	13	13	-0-
06	9120 X	6770	-0-	-2350	-0-	6757	2	13	9	N	12	12	-0-
07	9424 X	7173	-0-	-2251	-0-	7170	2	3	9	N	3	3	-0-
08	7998 X	7413	-0-	-585	-0-	7412	2	1	9	N	1	1	-0-
09	7740 X	6126	-0-	-1614	-0-	6120	2	6	9	N	5	5	-0-
10	7533 X	6972	-0-	-561	-0-	6970	2	2	9	N	2	2	-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	22	RRCID ->	261568	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL	DEPTH	13977	PERF.12060 - 13849
05	4433 X	3123	-0-	-1310	-0-	3123	2			N	-0-		-0-
06	3840 X	3271	-0-	-569	-0-	3271	2			N	-0-		-0-
07	3875 X	3463	-0-	-412	-0-	3463	2			N	-0-		-0-
08	3472 X	3297	-0-	-175	-0-	3297	2			N	-0-		-0-
09	3300 X	3254	-0-	-46	-0-	3254	2			N	-0-		-0-
10	3472 X	3113	-0-	-359	-0-	3113	2			N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)												HILCORP ENERGY COMPANY												CAPACITY												CNTY: LIMESTONE																																			
MANNING GAS UNIT												WELL #: 5												RRCID -> 262212												COMPL. DATE 09/03/2010												TOTAL DEPTH 13777												PERF.11318 - 13777											
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																																															
05		1953 N	1588	-0-			-365		-0-			1588	2				N	-0-						-0-																																															
06		1980 N	1259	-0-			-721		-0-			1259	2				N	-0-						-0-																																															
07		2046 N	1410	-0-			-636		-0-			1410	2				N	-0-						-0-																																															
08		1588 N	1588	-0-			-0-		-0-			1588	2				N	-0-						-0-																																															
09		1849 N	1849	-0-			-0-		-0-			1849	2				N	-0-						-0-																																															
10		1395 N	1391	-0-			-4		-0-			1391	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											
05		2914 X	881	-0-			-2033		-0-			881	2				N	-0-						-0-																																															
06		2820 X	207	-0-			-2613		-0-			207	2				N	-0-						-0-																																															
07		2914 X	361	-0-			-2553		-0-			361	2				N	-0-						-0-																																															
08		2914 X	946	-0-			-1968		-0-			946	2				N	-0-						-0-																																															
09		2930 X	2930	-0-			-0-		-0-			2929	2		1	9	N	1		1	8			-0-																																															
10		5990 X	5990	-0-			-0-		-0-			5983	2		7	9	N	6		6	8			-0-																																															
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2												WELL #: 17H												RRCID -> 264698												COMPL. DATE 01/10/2011												TOTAL DEPTH 13960												PERF.14148 - 17600											
05		3224 X	3085	-0-			-139		-0-			3085	2				N	-0-						-0-																																															
06		3240 X	2901	-0-			-339		-0-			2901	2				N	-0-						-0-																																															
07		3348 X	2907	-0-			-441		-0-			2907	2				N	-0-						-0-																																															
08		3348 X	2813	-0-			-535		-0-			2813	2				N	-0-						-0-																																															
09		3090 X	2811	-0-			-279		-0-			2811	2				N	-0-						-0-																																															
10		3100 X	2852	-0-			-248		-0-			2851	2		1	9	N	1		1	8			-0-																																															
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1												WELL #: 22												RRCID -> 264699												COMPL. DATE 02/09/2011												TOTAL DEPTH 13891												PERF.12281 - 13864											
05		2198 N	2198	-0-			-0-		-0-			2198	2				N	-0-						-0-																																															
06		2130 N	2047	-0-			-83		-0-			2047	2				N	-0-						-0-																																															
07		2170 N	2110	-0-			-60		-0-			2110	2				N	-0-						-0-																																															
08		2201 N	2065	-0-			-136		-0-			2065	2				N	-0-						-0-																																															
09		2040 N	1995	-0-			-45		-0-			1995	2				N	-0-						-0-																																															
10		2108 N	2057	-0-			-51		-0-			2057	2				N	-0-						-0-																																															
BEDDINGFIELD GAS UNIT												WELL #: 12												RRCID -> 264881												COMPL. DATE 10/05/2011												TOTAL DEPTH 13431												PERF.11844 - 13296											
05		2936 N	2866	-0-			-70		-0-			2866	2				N	-0-						19																																															
06		1986 N	1986	-0-			-0-		-0-			1986	2				N	-0-						19																																															
07		2275 X	2275	-0-			-0-		-0-			2275	2				N	-0-						19																																															
08		2647 X	2647	-0-			-0-		-0-			2646	2		1	9	N	1		1	8			19																																															
09		2751 X	2751	-0-			-0-		-0-			2750	2		1	9	N	1		1	8			19																																															
10		2015 X	1083	-0-			-932		-0-			1083	2				N	-0-						19																																															
LYONS GAS UNIT NO. 1												WELL #: 24												RRCID -> 264944												COMPL. DATE 12/16/2010												TOTAL DEPTH 13340												PERF.10878 - 13234											
05		2708 X	2708	-0-			-0-		-0-			2708	2				N	-0-						20																																															
06		3411 X	3411	-0-			-0-		-0-			3411	2				N	-0-						20																																															
07		3844 X	3844	-0-			-0-		-0-			3844	2				N	-0-						20																																															
08		3440 X	3440	-0-			-0-		-0-			3440	2				N	-0-						20																																															
09		3287 X	3287	-0-			-0-		-0-			3287	2				N	-0-						20																																															
10		3379 X	1649	-0-			-1730		-0-			1649	2				N	-0-						20																																															
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1												WELL #: 22H												RRCID -> 265066												COMPL. DATE 04/30/2011												TOTAL DEPTH 14024												PERF.14163 - 17915											
05		3193 X	3149	-0-			-44		-0-			3149	2				N	-0-						-0-																																															
06		3090 X	2692	-0-			-398		-0-			2692	2				N	-0-						-0-																																															
07		3193 X	2004	-0-			-1189		-0-			2004	2				N	-0-						-0-																																															
08		3193 X	2955	-0-			-238		-0-			2954	2		1	9	N	1		1	8			-0-																																															
09		3161 X	3161	-0-			-0-		-0-			3161	2				N	-0-						-0-																																															
10		3162 X	2643	-0-			-519		-0-			2642	2		1	9	N	1		1	8			-0-																																															

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
05	4774 X	3662 -0-	-1112 -0-	3662 2		N	-0-		-0-
06	4616 X	4616 -0-	-0- -0-	4616 2		N	-0-		-0-
07	4619 X	3961 -0-	-658 -0-	3961 2		N	-0-		-0-
08	4526 X	4430 -0-	-96 -0-	4430 2		N	-0-		-0-
09	5504 X	5504 -0-	-0- -0-	5502 2	2 9	N	2		-0-
10	5644 X	5644 -0-	-0- -0-	5641 2	3 9	N	3	8	-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006									
05	5725 X	5725 -0-	-0- -0-	5723 2	2 9	N	2	8	-0-
06	5369 X	5369 -0-	-0- -0-	5369 2		N	-0-		-0-
07	5461 X	5461 -0-	-0- -0-	5461 2		N	-0-		-0-
08	5358 X	5358 -0-	-0- -0-	5354 2	4 9	N	4	8	-0-
09	4156 X	4156 -0-	-0- -0-	4152 2	4 9	N	4	8	-0-
10	5769 X	5769 -0-	-0- -0-	5760 2	9 9	N	8	8	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852									
05	2523 N	2523 -0-	-0- -0-	2523 2		N	-0-		-0-
06	2366 N	2366 -0-	-0- -0-	2366 2		N	-0-		-0-
07	2193 N	2193 -0-	-0- -0-	2193 2		N	-0-		-0-
08	2729 N	2729 -0-	-0- -0-	2729 2		N	-0-		-0-
09	2500 N	2500 -0-	-0- -0-	2500 2		N	-0-		-0-
10	2383 N	2383 -0-	-0- -0-	2383 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									
05	1786 N	1786 -0-	-0- -0-	1786 2		N	-0-		-0-
06	1887 N	1887 -0-	-0- -0-	1887 2		N	-0-		-0-
07	2037 N	2037 -0-	-0- -0-	2037 2		N	-0-		-0-
08	2054 N	2054 -0-	-0- -0-	2054 2		N	-0-		-0-
09	1890 N	1698 -0-	-192 -0-	1698 2		N	-0-		-0-
10	1984 N	1730 -0-	-254 -0-	1730 2		N	-0-		-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288									
05	1058 N	1058 -0-	-0- -0-	1058 2		N	-0-		-0-
06	990 N	895 -0-	-95 -0-	895 2		N	-0-		-0-
07	1027 N	1027 -0-	-0- -0-	1027 2		N	-0-		-0-
08	1054 N	1008 -0-	-46 -0-	1008 2		N	-0-		-0-
09	914 N	914 -0-	-0- -0-	914 2		N	-0-		-0-
10	1023 N	903 -0-	-120 -0-	902 2	1 9	N	1	8	-0-
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354									
05	858 N	858 -0-	-0- -0-	850 2	8 9	N	7	8	-0-
06	443 N	443 -0-	-0- -0-	440 2	3 9	N	3	8	-0-
07	1618 N	1618 -0-	-0- -0-	1618 2		N	-0-		-0-
08	819 N	819 -0-	-0- -0-	810 2	9 9	N	8	8	-0-
09	1137 N	1137 -0-	-0- -0-	1114 2	23 9	N	21	8	-0-
10	909 N	909 -0-	-0- -0-	908 2	1 9	N	1	8	-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852									
05	3317 X	2930 -0-	-387 -0-	2930 2		N	-0-		-0-
06	3120 X	2246 -0-	-874 -0-	2246 2		N	-0-		-0-
07	3224 X	2307 -0-	-917 -0-	2307 2		N	-0-		-0-
08	2945 X	2869 -0-	-76 -0-	2869 2		N	-0-		-0-
09	3043 X	3043 -0-	-0- -0-	3043 2		N	-0-		-0-
10	3213 X	3213 -0-	-0- -0-	3213 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 #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208												
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
05	4061 X	3905	-0-	-156	-0-	3899 2	6 9	N	5	5 8		-0-
06	3690 X	3602	-0-	-88	-0-	3599 2	3 9	N	3	3 8		-0-
07	3813 X	3247	-0-	-566	-0-	3246 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	3906 X	3704	-0-	-202	-0-	3703 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	3780 X	3635	-0-	-145	-0-	3635 2		N	-0-			-0-
10	3906 X	3543	-0-	-363	-0-	3542 2	1 9	N	1	1 8		-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821												
05	2666 N	2422	-0-	-244	-0-	2422 2		N	-0-			2
06	2310 N	2302	-0-	-8	-0-	2302 2		N	-0-			2
07	2573 N	1693	-0-	-880	-0-	1693 2		N	-0-			2
08	2418 N	1148	-0-	-1270	-0-	1148 2		N	-0-			2
09	2310 N	1644	-0-	-666	-0-	1644 2		N	-0-			2
10	1705 N	1034	-0-	-671	-0-	1034 2		N	-0-			2
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968												
05	1705 N	1630	-0-	-75	-0-	1630 2		N	-0-			-0-
06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		N	-0-			-0-
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		N	-0-			-0-
08	1643 N	1280	-0-	-363	-0-	1280 2		N	-0-			-0-
09	1650 N	1583	-0-	-67	-0-	1582 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2		N	-0-			-0-
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503												
05	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	8767 2		N	-0-			-0-
06	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6991 2		N	-0-			-0-
07	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	7493 2		N	-0-			-0-
08	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6954 2		N	-0-			-0-
09	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6735 2		N	-0-			-0-
10	6324 X	5908	-0-	-416	-0-	5908 2		N	-0-			-0-
MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170												
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			-0-
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-
09	450 N	214	-0-	-236	-0-	214 2		N	-0-			-0-
10	372 N	310	-0-	-62	-0-	310 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												
05	6541 X	5778	-0-	-763	-0-	5778 2		N	-0-			-0-
06	6270 X	4938	-0-	-1332	-0-	4938 2		N	-0-			-0-
07	6479 X	5222	-0-	-1257	-0-	5222 2		N	-0-			-0-
08	6479 X	4961	-0-	-1518	-0-	4961 2		N	-0-			-0-
09	5580 X	5125	-0-	-455	-0-	5125 2		N	-0-			-0-
10	5766 X	4681	-0-	-1085	-0-	4681 2		N	-0-			-0-
MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849												
05	14973 X	14523	-0-	-450	-0-	14523 2		N	-0-			-0-
06	14070 X	13780	-0-	-290	-0-	13780 2		N	-0-			-0-
07	14539 X	14043	-0-	-496	-0-	14043 2		N	-0-			-0-
08	14539 X	14152	-0-	-387	-0-	14152 2		N	-0-			-0-
09	14040 X	13486	-0-	-554	-0-	13486 2		N	-0-			-0-
10	14508 X	13627	-0-	-881	-0-	13627 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION		WELL #:		01H	RRCID ->	282577	COMPL. DATE	09/19/2017	TOTAL	DEPTH	11070	PERF.11059 - 17522				
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
05	10571 X	9311	-0-	-1260	-0-	9311	2					N	-0-			-0-
06	9990 X	7917	-0-	-2073	-0-	7917	2					N	-0-			-0-
07	10323 X	8741	-0-	-1582	-0-	8741	2					N	-0-			-0-
08	10323 X	8336	-0-	-1987	-0-	8336	2					N	-0-			-0-
09	9690 X	7218	-0-	-2472	-0-	7218	2					N	-0-			-0-
10	9300 X	2140	-0-	-7160	-0-	2140	2					N	-0-			-0-
SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	282900	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL	DEPTH	11248	PERF.11017 - 16580				
05	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2					N	-0-			-0-
06	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2					N	-0-			-0-
07	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2					N	-0-			-0-
08	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2					N	-0-			-0-
09	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2					N	-0-			-0-
10	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2					N	-0-			-0-
TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	288208	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL	DEPTH	12470	PERF.12449 - 17373				
05	49042 X	42651	-0-	-6391	-0-	42651	2					N	-0-			-0-
06	45990 X	39493	-0-	-6497	-0-	39493	2					N	-0-			-0-
07	46531 X	41285	-0-	-5246	-0-	41285	2					N	-0-			-0-
08	45043 X	40483	-0-	-4560	-0-	40483	2					N	-0-			-0-
09	42720 X	38291	-0-	-4429	-0-	38291	2					N	-0-			-0-
10	42656 X	39058	-0-	-3598	-0-	39058	2					N	-0-			-0-
JACOBY HARRIS-TUMLINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	288218	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL	DEPTH	12166	PERF.12477 - 13445				
05	11594 X	10313	-0-	-1281	-0-	10313	2					N	-0-			-0-
06	10740 X	7841	-0-	-2899	-0-	7841	2					N	-0-			-0-
07	10788 X	10586	-0-	-202	-0-	10586	2					N	-0-			-0-
08	10602 X	9872	-0-	-730	-0-	9872	2					N	-0-			-0-
09	9990 X	9451	-0-	-539	-0-	9451	2					N	-0-			-0-
10	10571 X	8707	-0-	-1864	-0-	8707	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				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			3
LEWIS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	200064	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL	DEPTH	14989	PERF.14670 - 14690				
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"			//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 7			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
			RRCID -> 201836			COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 14250			PERF. 8861 - 13894						
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
HOLMES "A"			WELL #: 3			RRCID -> 202049			COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 14200			PERF. 8826 - 13930			
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	1262	2	Y	-0-					9
06	1200 N	934	-0-	-266	-0-	-0-		20	1	910	2	Y	4					13
								4	9									
07	1364 N	604	-0-	-760	-0-	-0-		15	1	589	2	Y	-0-					13
08	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	-0-		44	1	1234	2	Y	1					14
								1	9									
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	1088	2	Y	1					15
								1	9									
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	973	2	Y	2					17
								2	9									
GRIZZLY			WELL #: 1			RRCID -> 205275			COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 14950			PERF.13206 - 14580			
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	794	2	Y	1					26
								1	9									
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	601	2	Y	-0-					26
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	543	2	Y	-0-					26
08	806 N	693	-0-	-113	-0-	-0-		64	1	629	2	Y	-0-					26
09	660 N	644	-0-	-16	-0-	-0-		54	1	590	2	Y	-0-					26
10	620 N	560	-0-	-60	-0-	-0-		54	1	506	2	Y	-0-					26
GRIZZLY			WELL #: 2			RRCID -> 205788			COMPL. DATE 07/16/2022			TOTAL DEPTH 14937			PERF. 8848 - 14530			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT	2763	-0-	2763	2763	2763		211	1	2527	2	Y	23	1	1			24
								25	9									
07	14B2 EXT	607	-0-	607	3370	3370		50	1	557	2	Y	-0-					24
08	14B2 EXT	1715	-0-	1715	5085	5085		150	1	1563	2	Y	2					26
								2	9									
09	8785 X	3700	-0-	-5085	-0-	-0-		310	1	3389	2	Y	1					27
								1	9									
10	2852 X	1144	-0-	-1708	-0-	-0-		110	1	1028	2	Y	5					32
								6	9									
GRIZZLY			WELL #: 3			RRCID -> 207008			COMPL. DATE 09/18/2015			TOTAL DEPTH 14784			PERF. 8826 - 14510			
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167										
LEWIS "B"			WELL #:		7	RRCID -> 207374		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14625 - 14645			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		12639 X	12639	-0-	-0-	-0-	12639	2			Y	-0-			-0-
06		12330 X	6673	-0-	-5657	-0-	513	1	6160	2	Y	-0-			-0-
07		12741 X	120	-0-	-12621	-0-	10	1	110	2	Y	-0-			-0-
08		12741 X	183	-0-	-12558	-0-	16	1	167	2	Y	-0-			-0-
09		12240 X	281	-0-	-11959	-0-	24	1	257	2	Y	-0-			-0-
10		12648 X	699	-0-	-11949	-0-	68	1	631	2	Y	-0-			-0-

LEWIS "B"			WELL #:		5	RRCID -> 207430		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 14824		PERF.14540 - 14560			
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-

BLACK			WELL #:		1	RRCID -> 208341		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 14788		PERF. 8817 - 14476			
05		2170 N	1818	-0-	-352	-0-	1816	2	2	9	Y	2			23
06		2100 N	1400	-0-	-700	-0-	107	1	1283	2	Y	9	1	8	31
07		2108 N	1102	-0-	-1006	-0-	10	9							
08		1829 N	391	-0-	-1438	-0-	91	1	1010	2	Y	1	1	8	31
09		1410 N	40	-0-	-1370	-0-	1	9							
10		1116 N	87	-0-	-1029	-0-	34	1	356	2	Y	1			32
							1	9							
							3	1	37	2	Y	-0-			32
							8	1	79	2	Y	-0-			32

LEWIS "B"			WELL #:		8	RRCID -> 209593		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8928 - 14595			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

HOLMES "A"			WELL #:		5	RRCID -> 210645		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF. N/A			
05		1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	59	1	1686	2	Y	-0-			24
06		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	39	1	1735	2	Y	7			31
07		1519 N	1347	-0-	-172	-0-	8	9							
08		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	33	1	1314	2	Y	-0-			31
09		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	66	1	1819	2	Y	1			32
10		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1	9							
							52	1	1480	2	Y	4			36
							4	9							
							46	1	1406	2	Y	2			38
							2	9							

LEWIS "B"			WELL #:		10	RRCID -> 211528		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 14737		PERF.14446 - 14466			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
HOLMES "A"		WELL #:		12	RRCID -> 213109		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 14890		PERF.13950 - 13970	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	60	-0-	60	60	2	1	58	2	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	391	-0-	391	451	8	1	381	2	Y	2	2
						2	9					
07	14B2 EXT	372	-0-	372	823	9	1	363	2	Y	-0-	2
08	1106 X	283	-0-	-823	-0-	10	1	273	2	Y	-0-	2
09	390 N	370	-0-	-20	-0-	13	1	357	2	Y	-0-	2
10	372 N	311	-0-	-61	-0-	10	1	300	2	Y	1	3
						1	9					

LEWIS "B"		WELL #:		12	RRCID -> 215768		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 14900		PERF.13028 - 14708	
05	1550 N	819	-0-	-731	-0-	818	2	1	9	Y	1	16
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	125	1	1504	2	Y	8	14
						9	9					
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	130	1	1452	2	Y	-0-	14
08	806 N	729	-0-	-77	-0-	64	1	665	2	Y	-0-	14
09	1650 N	1547	-0-	-103	-0-	130	1	1417	2	Y	-0-	14
10	1581 N	1345	-0-	-236	-0-	130	1	1207	2	Y	7	21
						8	9					

LEWIS "B"		WELL #:		9	RRCID -> 215784		COMPL. DATE 10/14/2018		TOTAL DEPTH 14650		PERF. 8740 - 14460	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HOLMES "A"		WELL #:		18	RRCID -> 216557		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 14270		PERF.13950 - 13970	
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	42	1	1209	2	Y	-0-	7
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	22	1	980	2	Y	4	11
						4	9					
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	24	1	971	2	Y	-0-	11
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	50	1	1383	2	Y	1	12
						1	9					
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	35	1	985	2	Y	1	13
						1	9					
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	31	1	952	2	Y	2	15
						2	9					

HOLMES "A"		WELL #:		13	RRCID -> 216987		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250		PERF. N/A	
05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	68	1	1972	2	Y	-0-	10
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	31	1	1393	2	Y	6	16
						7	9					
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	27	1	1090	2	Y	-0-	16
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	51	1	1416	2	Y	1	17
						1	9					
09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	60	1	1690	2	Y	2	19
						2	9					
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	47	1	1441	2	Y	3	22
						3	9					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"				//CONT.// //CONT.//	38321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
				WELL #:	13	RRCID ->	217561	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 14977	PERF.13112	- 14790	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	651 N	577	-0-	-74	-0-	576	2	1	9	Y	1			18
06	630 N	79	-0-	-551	-0-	6	1	72	2	Y	1	11	1	8
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	53	1	588	2	Y	-0-			8
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	105	1	1094	2	Y	1			9
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	68	1	744	2	Y	-0-			9
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	87	1	808	2	Y	5			13
						6	9							

LEWIS "B"				WELL #:	11	RRCID ->	217563	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL	DEPTH 14770	PERF. 8837	- 14510	
05	2852 X	1962	-0-	-890	-0-	1960	2	2	9	Y	2			39
06	2760 X	2422	-0-	-338	-0-	185	1	2224	2	Y	12	25	1	26
07	2852 X	2376	-0-	-476	-0-	196	1	2180	2	Y	-0-			26
08	2852 X	2622	-0-	-230	-0-	229	1	2391	2	Y	2			28
09	2430 X	1830	-0-	-600	-0-	153	1	1677	2	Y	-0-			28
10	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	249	1	2314	2	Y	7			35
						8	9							

LEWIS "B"				WELL #:	17	RRCID ->	217932	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL	DEPTH 14700	PERF.14370	- 14390	
05	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-			5
06	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	154	1	1844	2	Y	-0-	3	1	2
07	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	161	1	1786	2	Y	-0-			2
08	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	261	1	2713	2	Y	-0-			2
09	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	246	1	2691	2	Y	-0-			2
10	3100 N	3476	-0-	376	376	337	1	3139	2	Y	-0-			2

LEWIS "B"				WELL #:	19	RRCID ->	218107	COMPL. DATE	04/10/2019	TOTAL	DEPTH 15100	PERF.13096	- 14806	
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1872	2	2	9	Y	2			55
06	2280 N	1550	-0-	-730	-0-	119	1	1421	2	Y	9	35	1	29
07	2387 N	2139	-0-	-248	-0-	176	1	1963	2	Y	-0-			29
08	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	230	1	2401	2	Y	2			31
09	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	177	1	1942	2	Y	1			32
10	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	240	1	2230	2	Y	-0-			32

HOLMES "A"				WELL #:	6	RRCID ->	218111	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL	DEPTH 14325	PERF. N/A		
05	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	64	1	1846	2	Y	-0-			42
06	1380 N	1306	-0-	-74	-0-	28	1	1272	2	Y	5			47
07	1519 N	1419	-0-	-100	-0-	35	1	1384	2	Y	-0-			47
08	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	51	1	1404	2	Y	1			48
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	58	1	1636	2	Y	2			50
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	45	1	1393	2	Y	3			53
						3	9							

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
BLACK		WELL #:		5	RRCID ->	218862	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL	DEPTH	14597	PERF. 8730 - 14320	
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		Y	-0-			-0-
06	1320 X	1191	-0-	-129	-0-	92	1	1099	2	Y	-0-		-0-
07	1364 X	910	-0-	-454	-0-	75	1	835	2	Y	-0-		-0-
08	1054 N	992	-0-	-62	-0-	87	1	905	2	Y	-0-		-0-
09	1200 N	1148	-0-	-52	-0-	96	1	1052	2	Y	-0-		-0-
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	120	1	1113	2	Y	-0-		-0-
HOLMES "A"		WELL #:		17	RRCID ->	220496	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL	DEPTH	14346	PERF. 9151 - 14150	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LEWIS "B"		WELL #:		14	RRCID ->	221014	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL	DEPTH	14614	PERF.14410 - 14430	
05	9772 X	917	-0-	-8855	-0-	917	2		Y	-0-			7
06	806 X	806	-0-	-0-	-0-	62	1	744	2	Y	-0-	4 1	3
07	3906 X	593	-0-	-3313	-0-	49	1	544	2	Y	-0-		3
08	1085 X	475	-0-	-610	-0-	42	1	433	2	Y	-0-		3
09	1050 X	391	-0-	-659	-0-	33	1	358	2	Y	-0-		3
10	930 X	299	-0-	-631	-0-	29	1	270	2	Y	-0-		3
LEWIS "B"		WELL #:		15	RRCID ->	221463	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL	DEPTH	14670	PERF.14400 - 14502	
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-
BLACK		WELL #:		3	RRCID ->	221710	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL	DEPTH	14740	PERF.14470 - 14490	
05	806 N	274	-0-	-532	-0-	274	2		Y	-0-			-0-
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	78	1	938	2	Y	-0-		-0-
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	105	1	1166	2	Y	-0-		-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	335	2	Y	-0-		-0-
09	1020 N	29	-0-	-991	-0-	2	1	27	2	Y	-0-		-0-
10	1271 N	371	-0-	-900	-0-	36	1	335	2	Y	-0-		-0-
BLACK		WELL #:		8	RRCID ->	223602	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL	DEPTH	14463	PERF.14150 - 14170	
05	5022 X	4026	-0-	-996	-0-	4026	2		Y	-0-			7
06	6150 X	2880	-0-	-3270	-0-	222	1	2658	2	Y	-0-		7
07	6355 X	3180	-0-	-3175	-0-	262	1	2918	2	Y	-0-		7
08	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	329	1	3432	2	Y	-0-		7
09	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	292	1	3200	2	Y	-0-		7
10	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	371	1	3454	2	Y	-0-		7
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226281	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL	DEPTH	13850	PERF.12162 - 13560	
05	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-			163
06	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		N	-0-			163
07	1240 N	1007	-0-	-233	-0-	1007	2		N	-0-			163
08	1240 N	260	-0-	-980	-0-	260	2		N	-0-			163
09	1200 N	1182	-0-	-18	-0-	1182	2		N	-0-			163
10	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-			163

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
HOLMES "A"		WELL #:		22		RRCID -> 226903		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF.13920 - 13940	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	20	1	583	2	Y	-0-		3
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	11	1	501	2	Y	-0-		5
						2	9						
07	527 N	339	-0-	-188	-0-	8	1	331	2	Y	-0-		5
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	25	1	703	2	Y	-0-		5
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	30	1	841	2	Y	-0-		6
						1	9						
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	26	1	795	2	Y	-0-		8
						2	9						

LEWIS "B"		WELL #:		16		RRCID -> 227151		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 14583		PERF.14290 - 14310	
05	868 X	489	-0-	-379	-0-	489	2		Y	-0-			-0-
06	632 X	632	-0-	-0-	-0-	49	1	583	2	Y	-0-		-0-
07	736 X	736	-0-	-0-	-0-	61	1	675	2	Y	-0-		-0-
08	804 X	804	-0-	-0-	-0-	70	1	734	2	Y	-0-		-0-
09	630 X	609	-0-	-21	-0-	51	1	558	2	Y	-0-		-0-
10	749 X	749	-0-	-0-	-0-	73	1	676	2	Y	-0-		-0-

HOLMES "A"		WELL #:		23		RRCID -> 227316		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360		PERF. N/A	
05	434 N	296	-0-	-138	-0-	10	1	286	2	Y	-0-		-0-
06	570 N	164	-0-	-406	-0-	4	1	160	2	Y	-0-		-0-
07	558 N	247	-0-	-311	-0-	6	1	241	2	Y	-0-		-0-
08	310 N	174	-0-	-136	-0-	6	1	168	2	Y	-0-		-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	2	Y	-0-		-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	2	Y	-0-		-0-

HOLMES "A"		WELL #:		24		RRCID -> 228096		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF. N/A	
05	992 N	783	-0-	-209	-0-	26	1	757	2	Y	-0-		11
06	930 N	596	-0-	-334	-0-	13	1	581	2	Y	-0-		13
						2	9						
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	24	1	975	2	Y	-0-		13
08	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	91	1	2528	2	Y	-0-		14
						1	9						
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	67	1	1904	2	Y	-0-		16
						2	9						
10	992 N	548	-0-	-444	-0-	17	1	530	2	Y	-0-		17
						1	9						

HOLMES "A"		WELL #:		21		RRCID -> 229192		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 14248		PERF.13920 - 13940	
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167											
GRIZZLY				WELL #: 4		RRCID -> 232110		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 14651		PERF.14366 - 14386			
M	ALLOW CODE	GAS 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		
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	11	1	452	2	Y	1		34		
						1	9								
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	314	2	Y	-0-		34		
07	434 N	199	-0-	-235	-0-	21	1	178	2	Y	-0-		34		
08	434 N	419	-0-	-15	-0-	39	1	380	2	Y	-0-		34		
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	46	1	502	2	Y	-0-		34		
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	55	1	510	2	Y	-0-		34		

BLACK				WELL #: 2		RRCID -> 233029		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 14459		PERF.14273 - 14459			
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-		-0-		
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	130	1	1559	2	Y	-0-		-0-		
07	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	235	1	2616	2	Y	-0-		-0-		
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	100	1	1046	2	Y	-0-		-0-		
09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	208	1	2271	2	Y	-0-		-0-		
10	3100 N	3837	-0-	737	737	372	1	3462	2	Y	3		3		
						3	9								

HOLMES"A"				WELL #: 19		RRCID -> 233262		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090		PERF. N/A			
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	14	1	409	2	Y	-0-		-0-		
06	390 N	265	-0-	-125	-0-	6	1	259	2	Y	-0-		-0-		
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	10	1	401	2	Y	-0-		-0-		
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	25	1	702	2	Y	-0-		-0-		
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	17	1	494	2	Y	-0-		-0-		
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	22	1	683	2	Y	-0-		-0-		

POLAR				WELL #: 1		RRCID -> 233315		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 14460		PERF.14270 - 14398			
05	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-		52		
06	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	424	1	5085	2	N	139	161 1	30		
						153	9								
07	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	409	1	4549	2	N	-0-		30		
08	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	277	1	2883	2	N	-0-		30		
09	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	364	1	3982	2	N	-0-		30		
10	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	433	1	4025	2	N	25		55		
						28	9								

HOLMES "A"				WELL #: 26		RRCID -> 233719		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 15131		PERF.14050 - 14070			
05	868 X	743	-0-	-125	-0-	25	1	718	2	Y	-0-		5		
06	720 X	600	-0-	-120	-0-	13	1	585	2	Y	2		7		
						2	9								
07	744 X	339	-0-	-405	-0-	8	1	331	2	Y	-0-		7		
08	744 X	677	-0-	-67	-0-	24	1	653	2	Y	-0-		7		
09	803 X	803	-0-	-0-	-0-	27	1	775	2	Y	1		8		
						1	9								
10	744 X	222	-0-	-522	-0-	7	1	215	2	Y	-0-		8		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	30321 300 881167 20	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
						RRCID -> 234861	COMPL.	DATE 03/01/2008	TOTAL	DEPTH 14810	PERF.12700	- 13520					
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
05	2232 N	1643	-0-		-589	-0-	1641	2	2	9	Y	2					40
06	2070 N	1634	-0-		-436	-0-	125	1	1498	2	Y	10	25	1			25
07	1922 N	1733	-0-		-189	-0-	11	9									
08	2704 N	2704	-0-		-0-	-0-	143	1	1590	2	Y	-0-					25
							237	1	2465	2	Y	2					27
							2	9									
09	2202 N	2202	-0-		-0-	-0-	184	1	2017	2	Y	1					28
							1	9									
10	2384 N	2384	-0-		-0-	-0-	231	1	2145	2	Y	7					35
							8	9									

HOLMES "A"					WELL #:	15	RRCID -> 235959	COMPL.	DATE 01/11/2008	TOTAL	DEPTH 14290	PERF. N/A					
05	2800 N	1894	-0-		-906	-0-	64	1	1830	2	Y	-0-					9
06	990 N	854	-0-		-136	-0-	19	1	832	2	Y	3					12
							3	9									
07	1023 X	678	-0-		-345	-0-	17	1	661	2	Y	-0-					12
08	1001 X	1001	-0-		-0-	-0-	35	1	965	2	Y	1					13
							1	9									
09	930 X	360	-0-		-570	-0-	12	1	348	2	Y	-0-					13
10	961 X	481	-0-		-480	-0-	15	1	465	2	Y	1					14
							1	9									

HOLMES "A"					WELL #:	14	RRCID -> 236000	COMPL.	DATE 01/16/2008	TOTAL	DEPTH 14358	PERF. N/A					
05	515 N	515	-0-		-0-	-0-	17	1	498	2	Y	-0-					1
06	475 N	475	-0-		-0-	-0-	10	1	463	2	Y	2					3
							2	9									
07	334 N	334	-0-		-0-	-0-	8	1	326	2	Y	-0-					3
08	527 N	436	-0-		-91	-0-	15	1	421	2	Y	-0-					3
09	480 N	328	-0-		-152	-0-	11	1	317	2	Y	-0-					3
10	341 N	269	-0-		-72	-0-	8	1	260	2	Y	1					4
							1	9									

LITTLE FLOCK					WELL #:	1	RRCID -> 241209	COMPL.	DATE 03/30/2008	TOTAL	DEPTH 14850	PERF. 8872	- 14850				
05	8463 X	5236	-0-		-3227	-0-	5236	2			Y	-0-					-0-
06	8190 X	4537	-0-		-3653	-0-	349	1	4188	2	Y	-0-					-0-
07	8463 X	3400	-0-		-5063	-0-	280	1	3120	2	Y	-0-					-0-
08	8116 X	8116	-0-		-0-	-0-	711	1	7405	2	Y	-0-					-0-
09	7322 X	7322	-0-		-0-	-0-	613	1	6709	2	Y	-0-					-0-
10	5702 X	5702	-0-		-0-	-0-	553	1	5149	2	Y	-0-					-0-

BLACK					WELL #:	15	RRCID -> 242941	COMPL.	DATE 06/01/2008	TOTAL	DEPTH 14314	PERF. N/A					
05	1798 X	606	-0-		-1192	-0-	605	2	1	9	Y	1					9
06	1260 X	644	-0-		-616	-0-	49	1	588	2	Y	6					15
							7	9									
07	1302 X	446	-0-		-856	-0-	37	1	409	2	Y	-0-					15
08	1302 X	465	-0-		-837	-0-	41	1	423	2	Y	1					16
							1	9									
09	630 X	370	-0-		-260	-0-	31	1	339	2	Y	-0-					16
10	651 X	497	-0-		-154	-0-	48	1	448	2	Y	1					17
							1	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"													CNTY: LIMESTONE									
//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 18													NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
RRCID -> 243430													COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
05		6181 X		6181	-0-	-0-		-0-		6181	2			Y	-0-					2		
06		8070 X		4356	-0-	-3714		-0-		335	1		4021	2	Y	-0-	1	1		1		
07		8339 X		4959	-0-	-3380		-0-		409	1		4550	2	Y	-0-				1		
08		6229 X		6229	-0-	-0-		-0-		546	1		5683	2	Y	-0-				1		
09		5292 X		5292	-0-	-0-		-0-		443	1		4849	2	Y	-0-				1		
10		4216 X		3755	-0-	-461		-0-		364	1		3391	2	Y	-0-				1		

BLACK													WELL #: 14		RRCID -> 243473		COMPL. DATE 01/19/2022		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8626 - 14230	
05		8649 X		3617	-0-	-5032		-0-		3617	2			Y	-0-					1		
06		6930 X		113	-0-	-6817		-0-		9	1		104	2	Y	-0-				1		
07		6510 X		5351	-0-	-1159		-0-		441	1		4910	2	Y	-0-				1		
08		5890 X		1690	-0-	-4200		-0-		148	1		1542	2	Y	-0-				1		
09		5096 X		5096	-0-	-0-		-0-		427	1		4669	2	Y	-0-				1		
10		5363 X		340	-0-	-5023		-0-		33	1		307	2	Y	-0-				1		

BLACK													WELL #: 11		RRCID -> 244637		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 12791 - 14180	
05		5251 X		5251	-0-	-0-		-0-		5248	2		3	9	Y	3				37		
06		5967 X		5967	-0-	-0-		-0-		458	1		5489	2	Y	18				55		
										20	9											
07		4371 X		3232	-0-	-1139		-0-		267	1		2965	2	Y	-0-				55		
08		4371 X		3826	-0-	-545		-0-		335	1		3488	2	Y	3				58		
										3	9											
09		4230 X		3452	-0-	-778		-0-		289	1		3163	2	Y	-0-				58		
10		4371 X		3798	-0-	-573		-0-		368	1		3428	2	Y	2				60		
										2	9											

BLACK													WELL #: 6		RRCID -> 245121		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615		PERF. N/A	
05		4482 X		4482	-0-	-0-		-0-		4479	2		3	9	Y	3				36		
06		4038 X		4038	-0-	-0-		-0-		310	1		3715	2	Y	12				48		
										13	9											
07		3498 X		3498	-0-	-0-		-0-		288	1		3210	2	Y	-0-				48		
08		3826 X		3826	-0-	-0-		-0-		335	1		3488	2	Y	3				51		
										3	9											
09		4523 X		4523	-0-	-0-		-0-		379	1		4144	2	Y	-0-				51		
10		3708 X		3708	-0-	-0-		-0-		360	1		3344	2	Y	4				55		
										4	9											

TWEENER													WELL #: 4		RRCID -> 245785		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358		PERF. N/A	
05		1085 X		928	-0-	-157		-0-		16	1		912	2	Y	-0-				111		
06		998 X		998	-0-	-0-		-0-		28	1		970	2	Y	-0-				111		
07		1178 X		405	-0-	-773		-0-		7	1		398	2	Y	-0-				111		
08		1178 X		921	-0-	-257		-0-		4	1		917	2	Y	-0-				111		
09		1140 X		685	-0-	-455		-0-		6	1		679	2	Y	-0-				111		
10		1093 X		1093	-0-	-0-		-0-		24	1		1069	2	Y	-0-				111		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK													CNTY: LIMESTONE		
//CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 881167															
WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1459	2	3	9	Y	3			25	
06	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	185	1	2214	2	Y	26			51	
						29	9								
07	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	217	1	2412	2	Y	-0-			51	
08	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	260	1	2703	2	Y	6			57	
						7	9								
09	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	225	1	2466	2	Y	-0-			57	
10	2635 X	2237	-0-	-398	-0-	217	1	2020	2	Y	-0-			57	
LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A															
05	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5082	2	4	9	Y	4			62	
06	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	322	1	3866	2	Y	18	41	1	38	
						20	9								
07	3658 X	3078	-0-	-580	-0-	254	1	2824	2	Y	-0-			38	
08	3658 X	3178	-0-	-480	-0-	278	1	2899	2	Y	1			39	
						1	9								
09	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	660	1	7216	2	Y	1			40	
						1	9								
10	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	619	1	5757	2	Y	15			55	
						17	9								
LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF. 12890 - 13530															
05	1754 X	367	-0-	-1387	-0-	367	2			Y	-0-			-0-	
06	287 X	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	Y	-0-			-0-	
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	30	1	329	2	Y	-0-			-0-	
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	66	1	687	2	Y	-0-			-0-	
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	75	1	820	2	Y	-0-			-0-	
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	93	1	869	2	Y	-0-			-0-	
LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450															
05	3162 X	1742	-0-	-1420	-0-	1742	2			Y	-0-			1	
06	3210 X	2145	-0-	-1065	-0-	165	1	1980	2	Y	-0-	1	1	-0-	
07	3317 X	2217	-0-	-1100	-0-	183	1	2034	2	Y	-0-			-0-	
08	3317 X	1633	-0-	-1684	-0-	143	1	1490	2	Y	-0-			-0-	
09	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	226	1	2467	2	Y	-0-			-0-	
10	2232 X	1738	-0-	-494	-0-	169	1	1569	2	Y	-0-			-0-	
LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490															
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-			-0-	
06	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	191	1	2287	2	Y	-0-			-0-	
07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	176	1	1957	2	Y	-0-			-0-	
08	3100 N	5680	-0-	2580	2580	497	1	5183	2	Y	-0-			-0-	
09	3000 N	2834	-0-	-166	2414	237	1	2597	2	Y	-0-			-0-	
10	3100 N	3797	-0-	697	3111	369	1	3428	2	Y	-0-			-0-	
LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	2	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	

FARRAR (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY PRATT GAS UNIT NO. 1										30321 500 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
										WELL #:	1	RRCID ->	121923	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL	DEPTH	9001	PERF.	8260	-	8647
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	* CODE	EOM BALANCE				
05		124 N	42	-0-	-82	-0-		42	2			Y	-0-					-0-				
06		90 N	57	-0-	-33	-0-		57	2			Y	-0-					-0-				
07		93 N	49	-0-	-44	-0-		49	2			Y	-0-					-0-				
08		31 N	30	-0-	-1	-0-		30	2			Y	-0-					-0-				
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	2			Y	-0-					-0-				
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	2			Y	-0-					-0-				

SADLER										WELL #:	1	RRCID ->	123358	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.	8250	-	8630
05		279 N	260	-0-	-19	-0-		260	2			Y	-0-					-0-				
06		150 N	75	-0-	-75	-0-		75	2			Y	-0-					-0-				
07		186 N	122	-0-	-64	-0-		122	2			Y	-0-					-0-				
08		248 N	171	-0-	-77	-0-		171	2			Y	-0-					-0-				
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	2			Y	-0-					-0-				
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	2			Y	-0-					-0-				

CARPENTER GAS UNIT NO. 1										WELL #:	2	RRCID ->	127040	COMPL. DATE	11/03/2012	TOTAL	DEPTH	9722	PERF.	8529	-	8921
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2			N	-0-					-0-				
06		30 N	29	-0-	-1	-0-		29	2			N	-0-					-0-				
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2			N	-0-					-0-				
08		31 N	26	-0-	-5	-0-		26	2			N	-0-					-0-				
09		30 N	17	-0-	-13	-0-		17	2			N	-0-					-0-				
10		62 N	47	-0-	-15	-0-		47	2			N	-0-					-0-				

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1										WELL #:	1	RRCID ->	129511	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	8579	-	8990
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-		182	2			N	-0-					40				
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-		454	2			N	-0-					40				
07		417 N	417	-0-	-0-	-0-		417	2			N	-0-					40				
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2			N	-0-					40				
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		-0-	2			N	-0-					40				
10		31 N	28	-0-	-3	-0-		28	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
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10		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
05		651 N	300	-0-	-351	-0-		300	2			N	-0-					-0-				
06		360 N	122	-0-	-238	-0-		122	2			N	-0-					-0-				
07		434 N	24	-0-	-410	-0-		24	2			N	-0-					-0-				
08		310 N	3	-0-	-307	-0-		3	2			N	-0-					-0-				
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		-0-	2			N	-0-					-0-				
10		31 N	10	-0-	-21	-0-		10	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
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-					14				
06		900 N	-0-	-0-	-900	-0-						N	-0-					14				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14				

FARRAR (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY VESTAL GAS UNIT NO. 1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	38321 500 386310 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE								
						RRCID ->	142130	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL	DEPTH	10320	PERF.	8706 -	9419				
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
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	142951	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL	DEPTH	9518	PERF.	8967 -	9038				
05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
07	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
08	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
09	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
10	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5632	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				
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	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				
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	146417	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL	DEPTH	9521	PERF.	9035 -	9161				
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3211	-0-	211	-0-	211	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
07	657	N	446	-0-	-211	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	527	N	260	-0-	-267	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	840	X	201	-0-	-639	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	868	X	224	-0-	-644	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	149099	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL	DEPTH	9816	PERF.	8833 -	9453				
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	360	N	298	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	291	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				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)											CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY																						
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1											WELL #: 3		RRCID -> 152005		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 9818		PERF. 8660 - 9300			
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			
05	10 N	-0-	-0-		-10	-0-							N	-0-					-0-			
06	30 N	-0-	-0-		-30	-0-							N	-0-					-0-			
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-			
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-			
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-			
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-			
STANDLEY GAS UNIT NO. 1											WELL #: 2		RRCID -> 152379		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10121		PERF. 8702 - 8929	
05	31 N	4	-0-		-27	-0-		4	2				N	-0-					-0-			
06	2 N	-0-	-0-		-2	-0-							N	-0-					-0-			
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-			
08	4 N	-0-	-0-		-4	-0-							N	-0-					-0-			
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-			
10	2 N	2	-0-		-0-	-0-		2	2				N	-0-					-0-			
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1											WELL #: 4		RRCID -> 153309		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8640 - 9227			
05	178 N	178	-0-		-0-	-0-		178	2				N	-0-					30			
06	90 N	89	-0-		-1	-0-		89	2				N	-0-					30			
07	124 N	124	-0-		-0-	-0-		124	2				N	-0-					30			
08	186 N	48	-0-		-138	-0-		48	2				N	-0-					30			
09	90 N	14	-0-		-76	-0-		14	2				N	-0-					30			
10	124 N	85	-0-		-39	-0-		85	2				N	-0-					30			
BAILEY GAS UNIT A											WELL #: 1		RRCID -> 154184		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 8621 - 9187			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
VESTAL GAS UNIT NO. 1											WELL #: 2		RRCID -> 154737		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8638 - 9058			
05	919 N	919	-0-		-0-	-0-		919	2				N	-0-					-0-			
06	223 N	223	-0-		-0-	-0-		223	2				N	-0-					-0-			
07	348 N	348	-0-		-0-	-0-		348	2				N	-0-					-0-			
08	313 N	313	-0-		-0-	-0-		313	2				N	-0-					-0-			
09	134 N	134	-0-		-0-	-0-		134	2				N	-0-					-0-			
10	182 N	182	-0-		-0-	-0-		182	2				N	-0-					-0-			
BAILEY GAS UNIT A											WELL #: 2		RRCID -> 154738		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 9219			
05	81 N	81	-0-		-0-	-0-		81	2				N	-0-					-0-			
06	83 N	83	-0-		-0-	-0-		83	2				N	-0-					-0-			
07	75 N	75	-0-		-0-	-0-		75	2				N	-0-					-0-			
08	62 N	59	-0-		-3	-0-		59	2				N	-0-					-0-			
09	60 N	51	-0-		-9	-0-		51	2				N	-0-					-0-			
10	76 N	76	-0-		-0-	-0-		76	2				N	-0-					-0-			
BAILEY GAS UNIT A											WELL #: 3		RRCID -> 154884		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8970			
05	124 N	49	-0-		-75	-0-		49	2				N	-0-					-0-			
06	102 N	102	-0-		-0-	-0-		102	2				N	-0-					-0-			
07	116 N	116	-0-		-0-	-0-		116	2				N	-0-					-0-			
08	101 N	101	-0-		-0-	-0-		101	2				N	-0-					-0-			
09	116 N	116	-0-		-0-	-0-		116	2				N	-0-					-0-			
10	446 N	446	-0-		-0-	-0-		446	2				N	-0-					-0-			

FARRAR (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY BAILEY GAS UNIT A										CNTY: LIMESTONE									
//CONT.// 39321 500 386310 WELL #: 4										NON-ASSOCIATED CAPACITY RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316									
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
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LYONS GAS UNIT NO 1										WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630									
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08		62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09		60 N	41	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
LYONS GAS UNIT NO 1										WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656									
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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									
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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									
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4 RRCID -> 193026 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190									
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7 RRCID -> 193479 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009									
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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															
HALL, F. L.				WELL #: 8		RRCID -> 193738		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 12752		PERF. 8728 - 9446							
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #: 6		RRCID -> 193740		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8678 - 10744							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HALL, F. L.				WELL #: 7		RRCID -> 194369		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8718 - 9445							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GIBSON				WELL #: 5		RRCID -> 194599		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 13625		PERF. 8766 - 9596							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #: 3		RRCID -> 194793		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 13210		PERF. 8831 - 9904							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #: 6		RRCID -> 194955		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 9028 - 9665							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HALL, F. L.				WELL #: 9		RRCID -> 194958		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 12595		PERF. 8751 - 9718							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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														
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID ->	196023	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL	DEPTH 13000	PERF. 8776	- 10567						
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
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->	196042	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL	DEPTH 14510	PERF. 8851	- 10223						
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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						
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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						
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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						
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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						
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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						
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 196128		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782						
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196239		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)														30321 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY														//CONT.// 386310															
CHANDLER GAS UNIT NO. 1														WELL #: 5		RRCID -> 196612		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8895 - 9668							
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									
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1														WELL #: 12		RRCID -> 196625		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8792 - 10019							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										

VESTAL GAS UNIT NO. 1														WELL #: 5		RRCID -> 196697		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 9026 - 10266							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										

HALL, F. L.														WELL #: 11		RRCID -> 197123		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8773 - 10148							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1														WELL #: 5		RRCID -> 197228		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8983 - 10286							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										

LYONS GAS UNIT NO. 1														WELL #: 15		RRCID -> 197698		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12533		PERF. 8702 - 9787							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1														WELL #: 9		RRCID -> 197718		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 13045		PERF. 9277 - 10148							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										
10	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															
PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #: 6			RRCID -> 198119			COMPL. DATE 10/15/2003			TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475						
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	*	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CARPENTER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1			RRCID -> 198130			COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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														
PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #: 8		RRCID -> 199627		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026								
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 6		RRCID -> 200040		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
HALL, F. L.		WELL #: 3		RRCID -> 204830		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870									
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 205561		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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 #:		4	RRCID -> 209005		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 13190		PERF. 8984 - 10254	
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID -> 209309		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 8814 - 10103	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID -> 209632		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 12836		PERF. 8970 - 9956	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 209839		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8992 - 10025	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 209841		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 14222		PERF. 9036 - 10271	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.		WELL #:		22	RRCID -> 210938		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8901 - 9523	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
HALL, F. L.			WELL #: 15		RRCID -> 211112		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 8758 - 9712					
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER			GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 211787		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8884 - 9589			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GIBSON			WELL #: 7		RRCID -> 213236		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655		PERF. 9197 - 9878					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KELLOGG CREEK			WELL #: 1		RRCID -> 221495		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8632 - 10350					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		12	RRCID -> 225595		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8820 - 9646					
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
05	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GIBSON			WELL #:		14	RRCID -> 225647		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 13820		PERF. 8776 - 9908					
05	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 226052		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9117 - 9977					
05	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID -> 226504		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478		PERF. 9035 - 10180					
05	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		21	RRCID -> 228153		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8809 - 9946					
05	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT A			WELL #:		12	RRCID -> 228218		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14310		PERF. 8956 - 10138					
05	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		16	RRCID -> 228506		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 13493		PERF. 8743 - 10020					
05	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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													
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:		8	RRCID ->	228660	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	13455	PERF. 8658 - 9507						
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
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		18	RRCID ->	228880	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	14490	PERF. 9052 - 9892						
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:		3	RRCID ->	229199	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13005	PERF. 8841 - 9905						
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT A				WELL #:		13	RRCID ->	229217	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13090	PERF. 8976 - 10064						
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1				WELL #:		13	RRCID ->	229221	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	13413	PERF. 8522 - 9538						
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:		15	RRCID ->	229516	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	13990	PERF. 8961 - 9486						
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

REED GAS UNIT II				WELL #:		7	RRCID ->	229524	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	13913	PERF. 8843 - 9694						
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10		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 #: 13			RRCID -> 229539			COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820			
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 18			RRCID -> 229833			COMPL. DATE 04/25/2007			TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 13		RRCID -> 230100		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 2		RRCID -> 230128		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 20		RRCID -> 230296		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #: 18		RRCID -> 230316		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 230626		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 16		RRCID -> 230637		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1			WELL #: 12		RRCID -> 230642		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #:		10	RRCID ->	230663	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	12725	PERF.	9042 - 9992	
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	230724	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	8592 - 9488	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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										
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	232363	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	13691	PERF. 8624 - 10408			
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBSON				WELL #:	10	RRCID ->	232369	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	13560	PERF. 8518 - 9706		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 21			RRCID -> 233545			COMPL. DATE 01/19/2008			TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660					
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 16			RRCID -> 233551			COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GIBSON			WELL #: 17			RRCID -> 234072			COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 5			RRCID -> 235583			COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1			WELL #: 8			RRCID -> 235606			COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #: 11			RRCID -> 235725			COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	238964	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 8755 - 9764
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	19	RRCID ->	240576	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF. 8707 - 8880
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)					//CONT.//	30321 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY					//CONT.//	386310													
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1					WELL #:	20	RRCID ->	243029	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL	DEPTH 13200	PERF. 8986	-	9294				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1					WELL #:	12	RRCID ->	243531	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL	DEPTH 13325	PERF. 8949	-	9528				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1					WELL #:	19	RRCID ->	244056	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL	DEPTH 12965	PERF. 9003	-	9547				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1					WELL #:	8	RRCID ->	244323	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL	DEPTH 12892	PERF. 8803	-	10551				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 244698		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 245133		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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																	
PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #: 19			RRCID -> 247586			COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160								
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 8			RRCID -> 247595			COMPL. DATE 02/06/2009			TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)																	30321 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																	//CONT.// 386310																
CARPENTER GAS UNIT II																	WELL #: 2			RRCID -> 250848			COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 14435			PERF. 8910 - 10183				
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														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1																	WELL #: 7			RRCID -> 250921			COMPL. DATE 02/18/2009			TOTAL DEPTH 13100			PERF. N/A				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
10	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												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:		21	RRCID -> 251716		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885		PERF. 8816 - 9728					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1				WELL #:		18	RRCID -> 252134		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 8941 - 9456					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		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					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		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					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		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					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		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					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		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					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	252905	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF. 9034 - 10051		
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	252921	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	14280	PERF. 8945 - 10298		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
08	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
REED GAS UNIT II		WELL #:		9	RRCID ->	254740	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF. 8764 - 9138		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 #: 16		RRCID -> 255924		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786						
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 255947		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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 #: 6		RRCID -> 257207		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804							
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1															
		WELL #: 17		RRCID -> 257215		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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							
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
SANDERS CREEK GAS UNIT															
		WELL #: 1		RRCID -> 257373		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
STANDLEY GAS UNIT NO. 2														
//CONT.// 38321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE //CONT.// 386310 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950														
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
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-				-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-				-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-				-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	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														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	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														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	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														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	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														
05	SWR 10	90	-0-	90	166500	90	2		N	-0-				-0-
06	SWR 10	53	-0-	53	166553	53	2		N	-0-				-0-
07	SWR 10	158	-0-	158	166711	158	2		N	-0-				-0-
08	SWR 10	103	-0-	103	166814	103	2		N	-0-				-0-
09	SWR 10	30	-0-	30	166844	30	2		N	-0-				-0-
10	SWR 10	139	-0-	139	166983	139	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														
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-				20
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				20
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				20
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-				20
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-				20
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				20

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
C & W GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 266211		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 8565 - 9142		
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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		12	RRCID -> 266307		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 8532 - 9601		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	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		
05	1581 N	1393	-0-	-188	-0-			1372	2	21 9	N	19	19 8	-0-
06	1470 N	1169	-0-	-301	-0-			1155	2	14 9	N	13	13 8	-0-
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-			1665	2	7 9	N	6	6 8	-0-
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-			1739	2	3 9	N	3	3 8	-0-
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-			1644	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	1674 N	1515	-0-	-159	-0-			1512	2	3 9	N	3	3 8	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HALL, F. L.		WELL #:		4	RRCID -> 281955		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 14054		PERF. 8597 - 10022	
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
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-						-0-
06		27 N	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2				-0-
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HALL, F. L.		WELL #:		17	RRCID -> 286340		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8623 - 10065	
05		2059 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2055	2	4	9	4	-0-
06		1410 N	-0-	-0-	-202	-0-	1208	2			4	-0-
07		1457 N	-0-	-0-	-52	-0-	1405	2			8	-0-
08		1457 N	-0-	-0-	-490	-0-	959	2	8	9	7	-0-
09		1200 N	-0-	-0-	-758	-0-	438	2	4	9	4	-0-
10		1395 N	-0-	-0-	-1253	-0-	138	2	4	9	4	-0-
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
HUFFMAN "B"		WELL #:		1	RRCID -> 120340		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8821 - 8844	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
WORTHY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 134203		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8848 - 9048	
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-
GRIZZLY		WELL #:		1	RRCID -> 205891		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 9238 - 9417	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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 #:		3	RRCID -> 207078		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL	DEPTH 14980	PERF. 9296	- 9443
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
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HOLMES "A"				WELL #:		7	RRCID -> 207375		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL	DEPTH 14250	PERF. 9154	- 9518
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HOLMES "A"				WELL #:		3	RRCID -> 207376		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL	DEPTH 14200	PERF. 9094	- 9462
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HOLMES "A"				WELL #:		4	RRCID -> 207435		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL	DEPTH 14244	PERF. 9200	- 9524
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HOLMES "A"				WELL #:		5	RRCID -> 210646		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL	DEPTH 14200	PERF. 9092	- 9493
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BLACK				WELL #:		1	RRCID -> 211149		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL	DEPTH 14788	PERF. 9172	- 9389
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GRIZZLY				WELL #:		2	RRCID -> 211523		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL	DEPTH 14937	PERF. 9202	- 9433
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
LEWIS "B"			WELL #:		7	RRCID -> 211530		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370			
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GRIZZLY			WELL #:		3	RRCID -> 211689		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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 #: 11			RRCID -> 217922			COMPL. DATE 01/15/2006			TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336					
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LEWIS "B"			WELL #: 17			RRCID -> 217929			COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
HOLMES "A"			WELL #: 12			RRCID -> 218100			COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
HOLMES "A"			WELL #: 6			RRCID -> 218112			COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LEWIS "B"			WELL #: 19			RRCID -> 218955			COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
HOLMES "A"			WELL #: 17			RRCID -> 220497			COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BLACK			WELL #: 5			RRCID -> 223603			COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	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													
LEWIS "B"			WELL #:			14	RRCID -> 223611			COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 14614			PERF. 9104 - 9283			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LEWIS "B"			WELL #:			15	RRCID -> 224814			COMPL. DATE 11/10/2006			TOTAL DEPTH 14670			PERF. 9192 - 9276			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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 #:		21	RRCID -> 230328		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"			WELL #:		22	RRCID -> 230331		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY			WELL #:		4	RRCID -> 232112		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK			WELL #:		2	RRCID -> 233076		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"			WELL #:		19	RRCID -> 233261		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLAR			WELL #:		1	RRCID -> 233316		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"			WELL #:		26	RRCID -> 233732		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			30321	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//			881167												
HOLMES "A"			WELL #:			15		RRCID -> 235957			COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 14290	PERF. 9234 -	9510		
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"			WELL #:			14		RRCID -> 235999			COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 14358	PERF. 9348 -	9633		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK			WELL #:			1		RRCID -> 241211			COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 14850	PERF. 9320 -	9508		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-

TWEENER			WELL #:			3		RRCID -> 241572			COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 12479	PERF. 8878 -	9328		
05	434	N	237	-0-	-197	-0-		4	1	233	2	Y	-0-					26
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-		10	1	360	2	Y	-0-					26
07	403	N	291	-0-	-112	-0-		5	1	286	2	Y	-0-					26
08	248	N	240	-0-	-8	-0-		1	1	239	2	Y	-0-					26
09	360	N	209	-0-	-151	-0-		2	1	207	2	Y	-0-					26
10	279	N	210	-0-	-69	-0-		5	1	205	2	Y	-0-					26

BLACK			WELL #:			15		RRCID -> 242942			COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 14314	PERF. 9075 -	9317		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #:			18		RRCID -> 243432			COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 14999	PERF. 9346 -	10006		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #:			20		RRCID -> 244631			COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 14810	PERF. 9442 -	9462		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
BLACK			WELL #:		11	RRCID -> 244655		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8989 - 9207		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK			WELL #:		6	RRCID -> 245122		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615		PERF. 9224 - 9310		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 #:	23	RRCID -> 266332		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8888 - 14626	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
LEWIS "B"				WELL #:	24	RRCID -> 266496		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750		PERF. 8820 - 14490	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND)				30323 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
STONE, W. O.				WELL #:	1	RRCID -> 108959		COMPL. DATE 12/26/1983		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 12219 - 12334	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
FARRAR, N. (PETTIT)				30323 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201									
HUFFMAN, EVA				WELL #:	1	RRCID -> 112884		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 14197		PERF. 8682 - 8850	
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-		
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-		
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-		-0-		
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-		
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-		
*10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	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	
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-		
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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-			4 2			N	-0-						-0-
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1										2AC	RRCID -> 149592	COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 9521	PERF. 8676	-	8684		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1										6	RRCID -> 185733	COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8822	PERF. 8234	-	8255		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1										5	RRCID -> 196698	COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300	PERF. 8734	-	8873		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										5	RRCID -> 197227	COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250	PERF. 8698	-	8782		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										13	RRCID -> 198839	COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582	PERF. 8612	-	8702		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										14	RRCID -> 199479	COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800	PERF. 8562	-	8647		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	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 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2		N	-0-		-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-		-0-
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-		-0-
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-		-0-
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-		-0-

HALL, F. L.		WELL #:		16	RRCID -> 224808		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415		PERF. 8474 - 8539	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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								
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		13	RRCID -> 229216		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8615 - 8683	
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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													
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MCKENZIE "B" GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 230038		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL	DEPTH 13750	PERF. 8378	-	8428				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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														
BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 230439		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570								
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
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2			N	-0-					-0-
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2			N	-0-					-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-					-0-
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2			N	-0-					-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2			N	-0-					-0-
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2			N	-0-					-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 230625		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 16		RRCID -> 230638		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO.1				WELL #: 12		RRCID -> 230643		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 10		RRCID -> 230662		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 14		RRCID -> 230723		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HALL, F. L.				WELL #: 14		RRCID -> 230763		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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																																																																																									
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																																												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	68757											N		NO RPT							-0-																																																																																												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	68757											N		NO RPT							-0-																																																																																												
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	68757											N		NO RPT							-0-																																																																																												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	68757											N		NO RPT							-0-																																																																																												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	68757											N		NO RPT							-0-																																																																																												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-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														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT							-0-																																																																																												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT							-0-																																																																																												
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT							-0-																																																																																												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT							-0-																																																																																												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT							-0-																																																																																												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-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														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT							-0-																																																																																												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT							-0-																																																																																												
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT							-0-																																																																																												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT							-0-																																																																																												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT							-0-																																																																																												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-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														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT							-0-																																																																																												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT							-0-																																																																																												
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT							-0-																																																																																												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT							-0-																																																																																												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT							-0-																																																																																												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-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														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT							-0-																																																																																												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT							-0-																																																																																												
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT							-0-																																																																																												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT							-0-																																																																																												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT							-0-																																																																																												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-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														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT							-0-																																																																																												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT							-0-																																																																																												
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT							-0-																																																																																												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT							-0-																																																																																												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT							-0-																																																																																												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-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														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT							-0-																																																																																												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT							-0-																																																																																												
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT							-0-																																																																																												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT							-0-																																																																																												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT							-0-																																																																																												
10	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											
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 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #:		10	RRCID -> 233482		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8620 - 8710				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		12	RRCID -> 233535		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8504 - 8656				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID -> 233546		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585		PERF. 8325 - 8442				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #:		16	RRCID -> 233552		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8656 - 8761				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #:		17	RRCID -> 234073		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627		PERF. 8443 - 8514				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #:		8	RRCID -> 235605		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8647 - 8768				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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									
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAILEY GAS UNIT A					WELL #:		17	RRCID -> 243014		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475		PERF. 8735 - 8920						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1					WELL #:		20	RRCID -> 243028		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8652 - 8775						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1					WELL #:		12	RRCID -> 243530		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 8628 - 8775						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LYONS GAS UNIT NO 1					WELL #:		18	RRCID -> 243536		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665		PERF. 8379 - 8499						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1					WELL #:		3	RRCID -> 243545		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8268 - 8498						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1					WELL #:		8	RRCID -> 243826		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208		PERF. 8655 - 8801						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		17	RRCID -> 247463		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8625 - 8806	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #:		19	RRCID -> 247585		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005		PERF. 8514 - 8684	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		8	RRCID -> 247594		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8570 - 8706	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		16	RRCID -> 247876		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8730 - 8873	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 247959		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8266 - 8496	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 247966		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165		PERF. 8532 - 8664	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		9	RRCID -> 248714		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8708 - 8872						
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID -> 250604		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 8694 - 8833						
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER GAS UNIT II			WELL #:		6	RRCID -> 250841		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184		PERF. 8564 - 8679						
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER GAS UNIT II			WELL #:		2	RRCID -> 250847		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435		PERF. 8578 - 8726						
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 250922		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8652 - 8772						
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. L. HALL			WELL #:		19	RRCID -> 250928		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8737 - 8832						
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		8	RRCID -> 251039		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187		PERF. 8576 - 8755			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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 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
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	23
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-	23
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	23
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	23
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-	23
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	23
PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	253500	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL	DEPTH	9001	PERF.	8260 - 8400
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAWLEY GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 255167		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880		PERF. 8305 - 8484	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIBSON			WELL #:		16	RRCID -> 255923		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 8430 - 8539	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REED GAS UNIT II			WELL #:		10	RRCID -> 255948		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8433 - 8553	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		19	RRCID -> 255967		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 8811 - 8893	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		15	RRCID -> 256676		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302		PERF. 8672 - 8738	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIBSON			WELL #:		11	RRCID -> 256693		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295		PERF. 8300 - 8398	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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									
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID -> 256932		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262		PERF. 8677 - 8791		
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		19	RRCID -> 256957		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082		PERF. 8557 - 8698		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID -> 257032		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626		PERF. 8516 - 8639		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #:		6	RRCID -> 257209		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713		PERF. 8468 - 8626		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID -> 257216		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598		PERF. 8486 - 8561		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 257231		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 8516 - 8685		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 257239		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865		PERF. 8385 - 8513		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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													
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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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											
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 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
CARPENTER GAS UNIT 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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 266557		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320									
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-					-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-					-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2				N	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-					-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2				N	-0-					-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	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									
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 270133		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389									
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 275430		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752									
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 275510		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438									
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALL, F. L.		WELL #: 4		RRCID -> 281972		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022									
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HALL, F. L.		WELL #:		17	RRCID -> 286394		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 286781		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8100 - 8204		
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		N	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	9 N	4	-0-	-5	-0-		4 2		N	-0-	-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
LEWIS "B"		WELL #:		4	RRCID -> 205907		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
LEWIS "B"		WELL #:		3	RRCID -> 207076		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HOLMES "A"		WELL #:		3	RRCID -> 207953		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 8836		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"			//CONT.// 38325 750 //CONT.// 881167 WELL #: 7			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
			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 (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK			WELL #: 1			RRCID -> 211150			COMPL. DATE 05/06/2005			TOTAL DEPTH 14788			PERF. 8817 - 8946			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRIZZLY			WELL #: 2			RRCID -> 211522			COMPL. DATE 03/22/2005			TOTAL DEPTH 14937			PERF. 8848 - 8972			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"			WELL #: 7			RRCID -> 211533			COMPL. DATE 04/26/2005			TOTAL DEPTH 14950			PERF. 8937 - 9061			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRIZZLY			WELL #: 3			RRCID -> 211690			COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH 14784			PERF. 8826 - 8918			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"			WELL #: 8			RRCID -> 213976			COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL DEPTH 14900			PERF. 8928 - 9054			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"			WELL #: 10			RRCID -> 215513			COMPL. DATE 07/29/2005			TOTAL DEPTH 14737			PERF. 8816 - 8935			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		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 #:		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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"			WELL #:		11	RRCID -> 217923		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770		PERF. 8837 - 8972						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"			WELL #:		17	RRCID -> 217931		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 8716 - 8844						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK			WELL #:		5	RRCID -> 223604		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597		PERF. 8730 - 8876						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"			WELL #:		14	RRCID -> 223612		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614		PERF. 8789 - 8931						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"			WELL #:		15	RRCID -> 224815		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF. 8781 - 8917						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK			WELL #:		8	RRCID -> 228223		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463		PERF. 8634 - 8774						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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												
BLACK		WELL #:		3		RRCID -> 228228		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740		PERF. 8799 - 8935				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #:		16		RRCID -> 229882		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583		PERF. 8689 - 8773				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GRIZZLY		WELL #:		4		RRCID -> 232111		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651		PERF. 8779 - 8916				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BLACK		WELL #:		2		RRCID -> 233075		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459		PERF. 8759 - 8901				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

POLAR		WELL #:		1		RRCID -> 233317		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460		PERF. 8652 - 8788				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"		WELL #:		23		RRCID -> 233580		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 13360		PERF. 8852 - 8936				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"		WELL #:		15		RRCID -> 235956		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290		PERF. 8858 - 8970				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LITTLE FLOCK		WELL #:		1	RRCID -> 241210		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8872 - 9066	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TWEENER		WELL #:		3	RRCID -> 241574		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479		PERF. 8878 - 9078	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACK		WELL #:		15	RRCID -> 242943		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314		PERF. 8700 - 8852	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"		WELL #:		18	RRCID -> 243431		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999		PERF. 9036 - 9149	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"		WELL #:		20	RRCID -> 244632		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF. 9001 - 9144	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACK		WELL #:		11	RRCID -> 244656		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8646 - 8778	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
BLACK			WELL #:		6	RRCID -> 245123		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615		PERF. 8779 - 8915		
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
FAZZINO (COTTON VALLEY LIME)				38445 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		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
FAZZINO, LEE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 189000		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
FRAZIER (COTTON VALLEY SAND)				32791 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
OWENS "C"		WELL #:		1	RRCID -> 155163		COMPL. DATE 05/26/1995		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10921 - 10968		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #:		2	RRCID -> 164209		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LEVELS, MARION		WELL #:		1	RRCID -> 171297		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) COUCH OIL & GAS, INC. BRAVEHEART										32900 380 182165	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEON			
										WELL #:	RRCID -> 270732	COMPL. DATE 11/04/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15665	- 17669
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FULLSPIKE ENERGY LLC MONTGOMERY										289935	RRCID -> 212941	COMPL. DATE 06/13/2005	TOTAL DEPTH 18100	PERF.10852	- 11564	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GRAUKE GAS UNIT										WELL #:	RRCID -> 231643	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 17787	PERF. 9598	- 9926	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				133
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				133
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				133
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				133
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				133
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				133
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 1789 MANAGEMENT, LLC REED, BOBBY GAS UNIT										32950 285 100936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
										WELL #:	RRCID -> 176712	COMPL. DATE 04/24/2014	TOTAL DEPTH 11847	PERF. 8343	- 11390	
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-				-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-				-0-
08		T. A.	35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-				-0-
09		T. A.	35	-0-	35	70	35	2			Y	-0-				-0-
10		T. A.	70	-0-	70	140	70	2			Y	-0-				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #:	RRCID -> 181193	COMPL. DATE 08/22/2009	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11080	- 11465	
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-				-0-
06		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-				-0-
07		124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-				-0-
08		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-				-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-				-0-
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #:	RRCID -> 185844	COMPL. DATE 10/15/2014	TOTAL DEPTH 11755	PERF. 8206	- 11184	
05		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-				-0-
06		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-				-0-
07		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-				-0-
08		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-				-0-
09		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-				-0-
10		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936							
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 194791		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 11552	
								PERF.10374 - 11445	
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
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2			-0-
SIMS, ALTON		WELL #: 1L		RRCID -> 198180		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11694	
								PERF.10032 - 10366	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SIMS, ALTON		WELL #: 2L		RRCID -> 201633		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11841	
								PERF.10070 - 11139	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202100		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11750	
								PERF.10983 - 11155	
05	279 N	247	-0-	-32	-0-	247 2			-0-
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 2			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2			-0-
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 2			-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2			-0-
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	241 2			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 204548		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11800	
								PERF.11370 - 11489	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SIMS, ALTON		WELL #: 3L		RRCID -> 205583		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11833	
								PERF.11350 - 11450	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SIMS, ALTON		WELL #: 5L		RRCID -> 206077		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 11800	
								PERF.11243 - 11440	
05	T. A.	817	-0-	817	3108	817 2			-0-
06	3890 X	782	-0-	-3108	-0-	782 2			-0-
07	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740 2			-0-
08	T. A.	789	-0-	789	789	789 2			-0-
09	T. A.	765	-0-	765	1554	765 2			-0-
10	T. A.	805	-0-	805	2359	805 2			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936														
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388														
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	EOM BALANCE
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-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495														
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-
DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800														
05	2387	X	1920	-0-	-467	-0-	1920	2			N	-0-		-0-
06	2310	X	1635	-0-	-675	-0-	1635	2			N	-0-		-0-
07	2387	X	2188	-0-	-199	-0-	2188	2			N	-0-		-0-
08	1922	X	505	-0-	-1417	-0-	505	2			N	-0-		-0-
09	1860	X	555	-0-	-1305	-0-	555	2			N	-0-		-0-
10	2201	X	632	-0-	-1569	-0-	632	2			N	-0-		-0-
DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407														
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-
SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384														
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-		-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-		-0-
DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544														
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-		-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-		-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-		-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-		-0-
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-		-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
1789 MANAGEMENT, LLC										32950 285									
DOSS GU										//CONT.// 100936									
										WELL #: 5		RRCID -> 216622		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11388 - 12678	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05		1178 N	1073	-0-	-105	-0-	1073	2				Y	-0-					-0-	
06		1650 N	1028	-0-	-622	-0-	1028	2				Y	-0-					-0-	
07		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2				Y	-0-					-0-	
08		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2				Y	-0-					-0-	
09		1020 N	991	-0-	-29	-0-	991	2				Y	-0-					-0-	
10		1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2				Y	-0-					-0-	
DOSS GU										WELL #: 6		RRCID -> 216676		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11322 - 11561	
05		465 N	389	-0-	-76	-0-	389	2				Y	-0-					-0-	
06		450 N	426	-0-	-24	-0-	426	2				Y	-0-					-0-	
07		465 N	421	-0-	-44	-0-	421	2				Y	-0-					-0-	
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2				Y	-0-					-0-	
09		420 N	373	-0-	-47	-0-	373	2				Y	-0-					-0-	
10		434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2				Y	-0-					-0-	
DOSS GU										WELL #: 8		RRCID -> 216681		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11314 - 11501	
05		1271 N	1190	-0-	-81	-0-	1190	2				Y	-0-					-0-	
06		1170 N	1143	-0-	-27	-0-	1143	2				Y	-0-					-0-	
07		1209 N	962	-0-	-247	-0-	962	2				Y	-0-					-0-	
08		1178 N	813	-0-	-365	-0-	813	2				Y	-0-					-0-	
09		1140 N	839	-0-	-301	-0-	839	2				Y	-0-					-0-	
10		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2				Y	-0-					-0-	
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 217214		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 12508		PERF.10896 - 11104	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	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	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT					-0-	
10	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	
05		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2				Y	-0-					-0-	
06		1080 N	1064	-0-	-16	-0-	1064	2				Y	-0-					-0-	
07		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2				Y	-0-					-0-	
08		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2				Y	-0-					-0-	
09		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2				Y	-0-					-0-	
10		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2				Y	-0-					-0-	
DOSS GU										WELL #: 7		RRCID -> 218661		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11395 - 11753	
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-	
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-					-0-	
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2			Y	-0-					-0-	
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2			Y	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10		596 N	596	-0-	-0-	-0-		596	2			Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC															
SIMS, ALTON															

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936														
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626														
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
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-			-0-
06	600 N	499	-0-	-101	-0-	499	2			Y	-0-			-0-
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-			-0-
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-			-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-			-0-
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-			-0-
DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426														
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-			-0-
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-			-0-
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-			-0-
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-			-0-
09	1350 N	1346	-0-	-4	-0-	1346	2			Y	-0-			-0-
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852														
05	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	1012	2			Y	-0-			-0-
06	1020 N	924	-0-	-96	-0-	924	2			Y	-0-			-0-
07	1023 N	853	-0-	-170	-0-	853	2			Y	-0-			-0-
08	1023 N	970	-0-	-53	-0-	970	2			Y	-0-			-0-
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-			-0-
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-			-0-
DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456														
05	1581 N	1445	-0-	-136	-0-	1445	2			Y	-0-			-0-
06	1530 N	1029	-0-	-501	-0-	1029	2			Y	-0-			-0-
07	1550 N	1386	-0-	-164	-0-	1386	2			Y	-0-			-0-
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-			-0-
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-			-0-
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188														
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-			-0-
06	75 X	25	-0-	-50	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
07	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	35	-0-	35	65	35	2			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	65	-0-	65	130	65	2			Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214														
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-			-0-
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-			-0-
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-			-0-
08	868 N	616	-0-	-252	-0-	616	2			Y	-0-			-0-
09	870 N	505	-0-	-365	-0-	505	2			Y	-0-			-0-
10	744 N	421	-0-	-323	-0-	421	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC															
SIMS, ALTON															

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
1789 MANAGEMENT, LLC														
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 15										RRCID -> 240380		COMPL. DATE 10/15/2007		
										TOTAL		DEPTH 12955		
										PERF.11400		- 12844		
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
05	1271 N	1154	-0-	-117	-0-	1154	2			Y	-0-			-0-
06	1110 N	838	-0-	-272	-0-	838	2			Y	-0-			-0-
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-			-0-
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-			-0-
09	840 N	801	-0-	-39	-0-	801	2			Y	-0-			-0-
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 241392		
										COMPL. DATE 06/05/2014		TOTAL DEPTH 13296		
										PERF.11069		- 13050		
05	1023 N	795	-0-	-228	-0-	795	2			Y	-0-			-0-
06	930 N	584	-0-	-346	-0-	584	2			Y	-0-			-0-
07	837 N	835	-0-	-2	-0-	835	2			Y	-0-			-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-			-0-
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-			-0-
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 24		RRCID -> 241538		
										COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 12920		
										PERF.11684		- 12692		
05	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			Y	-0-			-0-
06	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			Y	-0-			-0-
07	4464 X	4288	-0-	-176	-0-	4288	2			Y	-0-			-0-
08	4743 X	4336	-0-	-407	-0-	4336	2			Y	-0-			-0-
09	4590 X	3895	-0-	-695	-0-	3895	2			Y	-0-			-0-
10	4743 X	4209	-0-	-534	-0-	4209	2			Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON										WELL #: 11		RRCID -> 241543		
										COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 13120		
										PERF.11278		- 12956		
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-			-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-			-0-
07	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	2			Y	-0-			-0-
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-			-0-
09	720 N	717	-0-	-3	-0-	717	2			Y	-0-			-0-
10	744 N	728	-0-	-16	-0-	728	2			Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON										WELL #: 20		RRCID -> 241544		
										COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 13120		
										PERF.11138		- 12760		
05	1488 N	1376	-0-	-112	-0-	1376	2			Y	-0-			-0-
06	1470 N	1411	-0-	-59	-0-	1411	2			Y	-0-			-0-
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-			-0-
08	1364 N	1032	-0-	-332	-0-	1032	2			Y	-0-			-0-
09	1410 N	894	-0-	-516	-0-	894	2			Y	-0-			-0-
10	1457 N	936	-0-	-521	-0-	936	2			Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 241640		
										COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13450		
										PERF.11018		- 13292		
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-			-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-			-0-
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-			-0-
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-			-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-			-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 23		RRCID -> 241658		
										COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 12831		
										PERF.11328		- 12606		
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-			-0-
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-			-0-
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-			-0-
08	1767 N	1603	-0-	-164	-0-	1603	2			Y	-0-			-0-
09	1710 N	1548	-0-	-162	-0-	1548	2			Y	-0-			-0-
10	1674 N	785	-0-	-889	-0-	785	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
1789 MANAGEMENT, LLC														
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 20										RRCID -> 241659		COMPL. DATE 07/31/2014		
										TOTAL		DEPTH 14714		
										PERF.11229		- 14693		
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
05	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	2		Y	-0-				-0-
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	2		Y	-0-				-0-
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2		Y	-0-				-0-
08	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2		Y	-0-				-0-
09	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	2		Y	-0-				-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		Y	-0-				-0-
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 11										RRCID -> 241739		COMPL. DATE 01/18/2008		
										TOTAL		DEPTH 13458		
										PERF.11147		- 12960		
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-				-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-				-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		Y	-0-				-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-				-0-
09	300 N	215	-0-	-85	-0-	215	2		Y	-0-				-0-
10	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	2		Y	-0-				-0-
SIMS, ALTON														
WELL #: 10										RRCID -> 241764		COMPL. DATE 06/27/2008		
										TOTAL		DEPTH 13170		
										PERF.11352		- 12986		
05	2418 N	2223	-0-	-195	-0-	2223	2		Y	-0-				-0-
06	2070 N	1868	-0-	-202	-0-	1868	2		Y	-0-				-0-
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		Y	-0-				-0-
08	2015 N	1397	-0-	-618	-0-	1397	2		Y	-0-				-0-
09	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2		Y	-0-				-0-
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		Y	-0-				-0-
DOSS GU														
WELL #: 16										RRCID -> 241770		COMPL. DATE 06/12/2014		
										TOTAL		DEPTH 13250		
										PERF.12424		- 13096		
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		Y	-0-				-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2		Y	-0-				-0-
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		Y	-0-				-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		Y	-0-				-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-				-0-
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2		Y	-0-				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 25										RRCID -> 241814		COMPL. DATE 07/27/2008		
										TOTAL		DEPTH 13000		
										PERF.11262		- 12724		
05	682 N	615	-0-	-67	-0-	615	2		Y	-0-				-0-
06	690 N	546	-0-	-144	-0-	546	2		Y	-0-				-0-
07	620 N	573	-0-	-47	-0-	573	2		Y	-0-				-0-
08	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	2		Y	-0-				-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		Y	-0-				-0-
10	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	2		Y	-0-				-0-
DOSS GU														
WELL #: 22										RRCID -> 243428		COMPL. DATE 08/15/2008		
										TOTAL		DEPTH 13245		
										PERF.11276		- 13128		
05	899 N	875	-0-	-24	-0-	875	2		Y	-0-				-0-
06	870 N	836	-0-	-34	-0-	836	2		Y	-0-				-0-
07	868 N	858	-0-	-10	-0-	858	2		Y	-0-				-0-
08	868 N	826	-0-	-42	-0-	826	2		Y	-0-				-0-
09	840 N	789	-0-	-51	-0-	789	2		Y	-0-				-0-
10	868 N	769	-0-	-99	-0-	769	2		Y	-0-				-0-
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 15										RRCID -> 243451		COMPL. DATE 09/01/2008		
										TOTAL		DEPTH 13185		
										PERF.11367		- 12917		
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		Y	-0-				-0-
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		Y	-0-				-0-
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		Y	-0-				-0-
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		Y	-0-				-0-
09	1140 N	975	-0-	-165	-0-	975	2		Y	-0-				-0-
10	1085 N	976	-0-	-109	-0-	976	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC										//CONT.// 100936									
DOSS GU										WELL #: 21		RRCID -> 243477		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13210		PERF.11368 - 13090	
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
05		558 N	520	-0-	-38	-0-	-0-		520	2			Y	-0-					-0-
06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-		500	2			Y	-0-					-0-
07		527 N	365	-0-	-162	-0-	-0-		365	2			Y	-0-					-0-
08		750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-		750	2			Y	-0-					-0-
09		685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-		685	2			Y	-0-					-0-
10		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-		1180	2			Y	-0-					-0-
DOSS GU										WELL #: 23		RRCID -> 243479		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 13005		PERF.12380 - 12716	
05		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	-0-		2058	2			Y	-0-					-0-
06		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-		1462	2			Y	-0-					-0-
07		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	-0-		1935	2			Y	-0-					-0-
08		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	-0-		2057	2			Y	-0-					-0-
09		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	-0-		1680	2			Y	-0-					-0-
10		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-		1768	2			Y	-0-					-0-
DOSS GU										WELL #: 25		RRCID -> 243497		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11164 - 12996	
05		1085 N	913	-0-	-172	-0-	-0-		913	2			Y	-0-					-0-
06		960 N	866	-0-	-94	-0-	-0-		866	2			Y	-0-					-0-
07		899 N	657	-0-	-242	-0-	-0-		657	2			Y	-0-					-0-
08		973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-		973	2			Y	-0-					-0-
09		949 N	949	-0-	-0-	-0-	-0-		949	2			Y	-0-					-0-
10		945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-		945	2			Y	-0-					-0-
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 243500		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11082 - 12930	
05		806 N	643	-0-	-163	-0-	-0-		643	2			Y	-0-					-0-
06		749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-		749	2			Y	-0-					-0-
07		713 N	518	-0-	-195	-0-	-0-		518	2			Y	-0-					-0-
08		651 N	457	-0-	-194	-0-	-0-		457	2			Y	-0-					-0-
09		750 N	640	-0-	-110	-0-	-0-		640	2			Y	-0-					-0-
10		527 N	450	-0-	-77	-0-	-0-		450	2			Y	-0-					-0-
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 243501		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 13210		PERF.11084 - 12978	
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-		498	2			Y	-0-					-0-
06		692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-		692	2			Y	-0-					-0-
07		655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-		655	2			Y	-0-					-0-
08		496 N	355	-0-	-141	-0-	-0-		355	2			Y	-0-					-0-
09		690 N	510	-0-	-180	-0-	-0-		510	2			Y	-0-					-0-
10		651 N	347	-0-	-304	-0-	-0-		347	2			Y	-0-					-0-
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 245006		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13310		PERF.11302 - 11539	
05		496 N	202	-0-	-294	-0-	-0-		202	2			Y	-0-					-0-
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-		243	2			Y	-0-					-0-
07		712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-		712	2			Y	-0-					-0-
08		590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-		590	2			Y	-0-					-0-
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-		547	2			Y	-0-					-0-
10		628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-		628	2			Y	-0-					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 245118		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 13035		PERF.11283 - 12724	
05		1023 N	838	-0-	-185	-0-	-0-		838	2			N	-0-					-0-
06		990 N	931	-0-	-59	-0-	-0-		931	2			N	-0-					-0-
07		899 N	795	-0-	-104	-0-	-0-		795	2			N	-0-					-0-
08		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-		1015	2			N	-0-					-0-
09		998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-		998	2			N	-0-					-0-
10		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-		1006	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC																
SIMS, ALTON																

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936														
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-				-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-				-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		Y	-0-				-0-
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2		Y	-0-				-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		Y	-0-				-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		Y	-0-				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764														
05	713 N	647	-0-	-66	-0-	647	2		Y	-0-				-0-
06	690 N	643	-0-	-47	-0-	643	2		Y	-0-				-0-
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		Y	-0-				-0-
08	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	2		Y	-0-				-0-
09	630 N	621	-0-	-9	-0-	621	2		Y	-0-				-0-
10	682 N	635	-0-	-47	-0-	635	2		Y	-0-				-0-
DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473														
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-				-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-				-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-				-0-
10	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														
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-				-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-				-0-
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		Y	-0-				-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		Y	-0-				-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-				-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-				-0-
DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528														
05	837 N	659	-0-	-178	-0-	659	2		Y	-0-				-0-
06	1080 N	705	-0-	-375	-0-	705	2		Y	-0-				-0-
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		Y	-0-				-0-
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		Y	-0-				-0-
09	720 N	703	-0-	-17	-0-	703	2		Y	-0-				-0-
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		Y	-0-				-0-
SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462														
05	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2		Y	-0-				-0-
06	360 N	285	-0-	-75	-0-	285	2		Y	-0-				-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-				-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		Y	-0-				-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-				-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		Y	-0-				-0-
SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058														
05	961 N	910	-0-	-51	-0-	910	2		Y	-0-				-0-
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		Y	-0-				-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		Y	-0-				-0-
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		Y	-0-				-0-
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		Y	-0-				-0-
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
1789 MANAGEMENT, LLC																	
DOSS GAS UNIT																	
WELL #: 30										RRCID -> 254074		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 13252		PERF.11351 - 11616	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
05		3100 N	3475	-0-	375	480	3475	2		Y	-0-				-0-		
06		1305 N	825	-0-	-480	-0-	825	2		Y	-0-				-0-		
07		1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		Y	-0-				-0-		
08		868 X	341	-0-	-527	-0-	341	2		Y	-0-				-0-		
09		840 X	330	-0-	-510	-0-	330	2		Y	-0-				-0-		
10		868 X	341	-0-	-527	-0-	341	2		Y	-0-				-0-		

SIMS, ALTON										WELL #: 28		RRCID -> 254621		COMPL. DATE 07/17/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870	
05		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		Y	-0-				-0-		
06		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		Y	-0-				-0-		
07		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		Y	-0-				-0-		
08		1674 N	1552	-0-	-122	-0-	1552	2		Y	-0-				-0-		
09		2010 N	1916	-0-	-94	-0-	1916	2		Y	-0-				-0-		
10		1922 N	1515	-0-	-407	-0-	1515	2		Y	-0-				-0-		

SIMS, ALTON										WELL #: 26		RRCID -> 254735		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520	
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		Y	-0-				-0-		
06		480 N	437	-0-	-43	-0-	437	2		Y	-0-				-0-		
07		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		Y	-0-				-0-		
08		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		Y	-0-				-0-		
09		450 N	369	-0-	-81	-0-	369	2		Y	-0-				-0-		
10		465 N	406	-0-	-59	-0-	406	2		Y	-0-				-0-		

RICKARD GAS UNIT										WELL #: 3R		RRCID -> 266491		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-		
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-				-0-		
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-		
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-				-0-		
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-				-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903		RRCID -> 099216		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576	
THOMPSON, MILDRED										WELL #: 1							
05		719 N	719	-0-	-0-	-0-	68	1	651	2	N	-0-			10		
06		902 N	902	-0-	-0-	-0-	73	1	829	2	N	-0-			10		
07		455 N	455	-0-	-0-	-0-	61	1	394	2	N	-0-			10		
08		926 N	926	-0-	-0-	-0-	9	1	916	2	N	1			11		
							1	9									
*09		746 N	746	-0-	-0-	-0-	17	1	728	2	N	1			12		
							1	9									
10		897 N	897	-0-	-0-	-0-	35	1	860	2	N	2	5	1	9		
							2	9									

EVERETT										WELL #: 1		RRCID -> 102006		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415	
05		248 N	242	-0-	-6	-0-	23	1	219	2	N	-0-			10		
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	N	-0-			10		
07		217 N	199	-0-	-18	-0-	26	1	173	2	N	-0-			10		
08		248 N	239	-0-	-9	-0-	2	1	236	2	N	1			11		
							1	9									
*09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	5	1	238	2	N	2			13		
							2	9									
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	N	2	5	1	10		
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMPSON, MILDRED														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	2	N	-0-					10	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10	
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	N	-0-					10	
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	39	2	1	9	N	1					11	
*09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	1					12	
						1	9										
10	62 N	7	-0-	-55	-0-	5	2	2	9	N	2		5	1		9	
THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926																	
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	151	1	1439	2	N	-0-					10	
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	88	1	1009	2	N	-0-					10	
07	1271 N	906	-0-	-365	-0-	120	1	786	2	N	-0-					10	
08	1581 N	1464	-0-	-117	-0-	13	1	1450	2	N	1					11	
						1	9										
*09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	25	1	1106	2	N	1					12	
						1	9										
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	40	1	974	2	N	2		5	1		9	
						2	9										
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746																	
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	152	1	1454	2	N	-0-					21	
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	137	1	1563	2	N	-0-					21	
07	1395 N	1104	-0-	-291	-0-	147	1	957	2	N	-0-					21	
08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	16	1	1692	2	N	2					23	
						2	9										
*09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	40	1	1747	2	N	1					24	
						1	9										
10	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	78	1	1888	2	N	2		10	1		16	
						2	9										
THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034																	
05	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	445	1	4242	2	N	-0-					10	
06	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	342	1	3904	2	N	6		6	8		10	
						7	9										
07	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	371	1	2419	2	N	6		6	8		10	
						7	9										
08	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	36	1	3825	2	N	1					11	
						1	9										
*09	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	77	1	3364	2	N	6		5	8		12	
						7	9										
10	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	136	1	3307	2	N	4		5	1	2	8	9
						4	9										
EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944																	
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	156	1	1485	2	N	-0-					-0-	
06	2070 N	1140	-0-	-930	-0-	92	1	1048	2	N	-0-					-0-	
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	184	1	1203	2	N	-0-					-0-	
08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	19	1	2074	2	N	-0-					-0-	
*09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	36	1	1581	2	N	-0-					-0-	
						7	9										
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	89	1	2155	2	N	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVERETT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	32950 285 220903 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE					
						RRCID ->	140636	COMPL. DATE	12/21/1991	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.11212	-	11610			
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
05	1364 N	908	-0-	-0-	-456	-0-	-0-	86	1	822	2	N	-0-					12
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1303	2	N	1	1	8			12
								1	9									
07	1705 N	931	-0-	-0-	-774	-0-	-0-	124	1	807	2	N	-0-					12
08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1883	2	N	2					14
								2	9									
*09	1410 N	1086	-0-	-0-	-324	-0-	-0-	24	1	1055	2	N	6	5	8			15
								7	9									
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1336	2	N	4	6	1	2	8	11
								4	9									
THOMPSON, MILDRED "A"				WELL #:	2	RRCID ->	140749	COMPL. DATE	01/22/1992	TOTAL	DEPTH	12285	PERF.11611	-	11967			
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	505	2	N	-0-					10
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	562	2	N	-0-					10
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	478	2	N	-0-					10
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	687	2	N	1					11
								1	9									
*09	630 N	515	-0-	-0-	-115	-0-	-0-	41	1	473	2	N	1					12
								1	9									
10	589 N	558	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	52	1	504	2	N	2	5	1			9
								2	9									
THOMPSON, MILDRED				WELL #:	4	RRCID ->	154886	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11900	PERF. 8390	-	10666			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHELLEY 'A'				WELL #:	1	RRCID ->	158522	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12075	-	12111			
05	1488 N	1212	-0-	-0-	-276	-0-	-0-	71	1	1141	2	Y	-0-					-0-
06	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1254	2	Y	-0-					-0-
07	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1120	2	Y	-0-					-0-
08	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	2039	2	Y	-0-					-0-
*09	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1320	2	Y	-0-					-0-
10	1364 X	1342	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	83	1	1259	2	Y	-0-					-0-
THOMPSON, MILDRED				WELL #:	5	RRCID ->	158916	COMPL. DATE	03/31/1996	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.11256	-	11820			
05	682 N	651	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	62	1	589	2	N	-0-					10
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	579	2	N	-0-					10
07	651 N	571	-0-	-0-	-80	-0-	-0-	76	1	495	2	N	-0-					10
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	728	2	N	1					11
								1	9									
*09	630 N	629	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	14	1	614	2	N	1					12
								1	9									
10	558 N	386	-0-	-0-	-172	-0-	-0-	15	1	369	2	N	2	5	1			9
								2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMPSON, MILDRED				//CONT.// //CONT.// WELL #:	32950 285 220903 6	NON-ASSOCIATED RRCID -> 161179		CAPACITY COMPL. DATE 11/02/1996				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719						
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
05	713 N	696	-0-	-17	-0-			94	1	602	2	Y	-0-					10
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-			81	1	582	2	Y	-0-					10
07	713 N	564	-0-	-149	-0-			102	1	462	2	Y	-0-					10
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-			39	1	820	2	Y	1					11
								1	9									
*09	705 N	705	-0-	-0-	-0-			45	1	659	2	Y	1					12
								1	9									
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-			58	1	661	2	Y	2	5	1			9
								2	9									

THOMPSON, MILDRED				WELL #:	7	RRCID -> 166312	COMPL. DATE 11/27/1997	TOTAL DEPTH 12157	PERF.11653 - 11997									
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	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									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

SHELLEY 'A'				WELL #:	2	RRCID -> 171812	COMPL. DATE 04/27/1999	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11482 - 11833									
05	589 N	536	-0-	-53	-0-			31	1	505	2	Y	-0-					-0-
06	843 X	843	-0-	-0-	-0-			46	1	797	2	Y	-0-					-0-
07	868 X	820	-0-	-48	-0-			55	1	764	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	868 X	581	-0-	-287	-0-			35	1	544	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
*09	840 X	563	-0-	-277	-0-			33	1	530	2	Y	-0-					-0-
10	868 X	833	-0-	-35	-0-			51	1	782	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED				WELL #:	9	RRCID -> 173221	COMPL. DATE 05/10/1999	TOTAL DEPTH 12180	PERF.11636 - 11989									
05	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-			276	1	2627	2	N	-0-					10
06	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-			199	1	2276	2	N	1	1	8			10
								1	9									
07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-			267	1	1744	2	N	1	1	8			10
								1	9									
08	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-			24	1	2577	2	N	1					11
								1	9									
*09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-			44	1	1935	2	N	3	2	8			12
								3	9									
10	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-			83	1	2015	2	N	4	5	1	2	8	9
								4	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVERETT													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 8													NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 176838													CAPACITY			
COMPL. DATE 01/12/2000													TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	161	1	1538	2	N	-0-					13
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	101	1	1157	2	N	-0-					13
07	1643 N	960	-0-	-683	-0-	128	1	832	2	N	-0-					13
08	1643 N	1375	-0-	-268	-0-	13	1	1361	2	N	1					14
						1	9									
*09	1260 N	1178	-0-	-82	-0-	26	1	1151	2	N	1					15
						1	9									
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	46	1	1130	2	N	2	6	1			11
						2	9									

TERRY "D"													WELL #: 3			
RRCID -> 181287													COMPL. DATE 12/20/2000			
TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911																
05	1116 N	386	-0-	-730	-0-	386	2			N	-0-					40
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					40
07	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					40
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					40
*09	540 N	473	-0-	-67	-0-	473	2			N	-0-					40
10	496 N	386	-0-	-110	-0-	386	2			N	-0-					40

BARGER, H. UNIT													WELL #: 2			
RRCID -> 183729													COMPL. DATE 06/17/2001			
TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363																
05	1488 N	1278	-0-	-210	-0-	1278	2			N	-0-					20
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					20
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					20
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					20
*09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					20
10	1457 N	1199	-0-	-258	-0-	1199	2			N	-0-					20

REED "R"													WELL #: 2			
RRCID -> 185843													COMPL. DATE 10/23/2001			
TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056																
05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	202	1	1930	2	N	-0-					3
06	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	168	1	1923	2	N	-0-					3
07	2263 N	1441	-0-	-822	-0-	192	1	1249	2	N	-0-					3
08	2139 N	2011	-0-	-128	-0-	19	1	1992	2	N	-0-					3
*09	2100 N	1235	-0-	-865	-0-	28	1	1207	2	N	-0-					3
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	65	1	1595	2	N	-0-					3

SHELLEY "A"													WELL #: 3			
RRCID -> 187696													COMPL. DATE 01/04/2002			
TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144																
05	2971 N	777	-0-	-2194	-0-	45	1	730	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	107	1	1485	2	Y	-0-					-0-
08	4743 X	2583	-0-	-2160	-0-	157	1	2426	2	Y	-0-					-0-
*09	3300 X	3180	-0-	-120	-0-	188	1	2992	2	Y	-0-					-0-
10	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	167	1	2544	2	Y	-0-					-0-

SCARBROUGH UNIT													WELL #: 1			
RRCID -> 189598													COMPL. DATE 03/01/2006			
TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637																
05	713 N	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-					10
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					10
07	713 N	575	-0-	-138	-0-	575	2			N	-0-					10
08	651 N	509	-0-	-142	-0-	509	2			N	-0-					10
*09	630 N	538	-0-	-92	-0-	538	2			N	-0-					10
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GILLIAM UNIT 1										//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 190542	CAPACITY COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL	DEPTH 12835	PERF.11541 - 12683	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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		422 N	422	-0-	-0-	-0-		-0-	422	2			N	-0-					-0-
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-		-0-	181	2			N	-0-					-0-
07		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-		-0-	2305	2			N	-0-					-0-
08		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-		-0-	2157	2			N	-0-					-0-
*09		985 N	985	-0-	-0-	-0-		-0-	985	2			N	-0-					-0-
10		930 N	411	-0-	-519	-0-		-0-	411	2			N	-0-					-0-
SCARBOROUGH UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 191871	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL	DEPTH 12750	PERF.11560 - 12576				
05		888 N	888	-0-	-0-	-0-		-0-	888	2			N	-0-					-0-
06		829 N	829	-0-	-0-	-0-		-0-	829	2			N	-0-					-0-
07		908 N	908	-0-	-0-	-0-		-0-	908	2			N	-0-					-0-
08		908 N	908	-0-	-0-	-0-		-0-	908	2			N	-0-					-0-
*09		951 N	951	-0-	-0-	-0-		-0-	951	2			N	-0-					-0-
10		899 N	754	-0-	-145	-0-		-0-	754	2			N	-0-					-0-
TERRY "D"										WELL #: 5	RRCID -> 191882	COMPL. DATE 11/12/2002	TOTAL	DEPTH 13175	PERF.11715 - 11802				
05		744 N	593	-0-	-151	-0-		-0-	593	2			N	-0-					-0-
06		570 N	456	-0-	-114	-0-		-0-	455	2	1	9	N	1	1	7			-0-
07		624 N	624	-0-	-0-	-0-		-0-	624	2			N	-0-					-0-
08		589 N	234	-0-	-355	-0-		-0-	6	1	228	2	N	-0-					-0-
*09		545 N	545	-0-	-0-	-0-		-0-	545	2			N	-0-					-0-
10		701 N	701	-0-	-0-	-0-		-0-	701	2			N	-0-					-0-
BARGER, H. UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 192333	COMPL. DATE 11/21/2002	TOTAL	DEPTH 13015	PERF.11328 - 11564				
05		124 N	74	-0-	-50	-0-		-0-	74	2			N	-0-					-0-
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-		-0-	268	2			N	-0-					-0-
07		155 N	72	-0-	-83	-0-		-0-	72	2			N	-0-					-0-
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-		-0-	81	2			N	-0-					-0-
*09		270 N	27	-0-	-243	-0-		-0-	27	2			N	-0-					-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-		-0-	218	2			N	-0-					-0-
SCARBOROUGH UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 192491	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL	DEPTH 12955	PERF.11634 - 12770				
05		276 N	276	-0-	-0-	-0-		-0-	276	2			N	-0-					-0-
06		267 N	267	-0-	-0-	-0-		-0-	267	2			N	-0-					-0-
07		279 N	191	-0-	-88	-0-		-0-	191	2			N	-0-					-0-
08		279 N	206	-0-	-73	-0-		-0-	206	2			N	-0-					-0-
*09		270 N	214	-0-	-56	-0-		-0-	214	2			N	-0-					-0-
10		186 N	146	-0-	-40	-0-		-0-	146	2			N	-0-					-0-
GILLIAM UNIT 1										WELL #: 2	RRCID -> 192509	COMPL. DATE 11/20/2002	TOTAL	DEPTH 11354	PERF.11115 - 11296				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMPSON, MILDRED "A"														CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 3				NON-ASSOCIATED		CAPACITY			COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	172	1	1639	2	N	-0-					21
06	1800 N	1114	-0-	-686	-0-	90	1	1023	2	N	1	1	8			21
						1	9									
07	1705 N	1546	-0-	-159	-0-	205	1	1340	2	N	1	1	8			21
						1	9									
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	19	1	2022	2	N	2					23
						2	9									
*09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	42	1	1853	2	N	3	2	8			24
						3	9									
10	1550 N	1378	-0-	-172	-0-	54	1	1322	2	N	2	9	1	1	8	16
						2	9									

TERRY "D"				WELL #: 4		RRCID -> 192732		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796						
05	806 N	693	-0-	-113	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
*09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	651 N	518	-0-	-133	-0-	518	2			N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 195619		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385						
05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
07	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
08	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
*09	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
10	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 196267		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630						
05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					30
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					30
07	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					30
08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					30
*09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					30
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					30

BARGER, H. UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 196270		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359						
05	1054 N	995	-0-	-59	-0-	995	2			N	-0-					14
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					14
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					14
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					14
*09	870 N	567	-0-	-303	-0-	567	2			N	-0-					14
10	1302 N	595	-0-	-707	-0-	595	2			N	-0-					14

TERRY "D"				WELL #: 6		RRCID -> 196408		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843						
05	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TERRY "D"				//CONT.// //CONT.//	32950 285 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				WELL #:	8	RRCID -> 196410	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13050	PERF.11718	-	12877
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	EOM BALANCE
05	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-			-0-
06	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-			-0-
07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-			-0-
08	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-			-0-
*09	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-			-0-
10	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-			-0-
REED UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 196474	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.11736	-	11746
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	76	1	728	2	N	-0-			-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	38	1	433	2	N	-0-			-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	66	1	431	2	N	-0-			-0-
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	5	1	587	2	N	-0-			-0-
*09	420 N	360	-0-	-60	-0-	8	1	352	2	N	-0-			-0-
10	434 N	204	-0-	-230	-0-	8	1	196	2	N	-0-			-0-
BARGER, H. UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 196908	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL	DEPTH	11790	PERF.11456	-	11507
05	1979 N	1852	-0-	-127	-0-	1852	2			N	-0-			-0-
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-			-0-
07	1271 X	1230	-0-	-41	-0-	1230	2			N	-0-			-0-
08	1271 X	1056	-0-	-215	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
*09	1230 X	1066	-0-	-164	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
10	1271 X	1121	-0-	-150	-0-	1121	2			N	-0-			-0-
TERRY "D"				WELL #:	9	RRCID -> 196988	COMPL. DATE	07/20/2003	TOTAL	DEPTH	13050	PERF.11772	-	11782
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-			125
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-			125
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1751	2	2	9	N	2			127
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-			127
*09	1050 N	1049	-0-	-1	-0-	1049	2			N	-0-			127
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1612	2	22	9	N	20			147
TERRY "D"				WELL #:	7	RRCID -> 197141	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL	DEPTH	13050	PERF.11756	-	11766
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			28
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1464	2	4	9	N	4			32
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-			32
08	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	1033	2			N	-0-			32
*09	1140 N	836	-0-	-304	-0-	836	2			N	-0-			32
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1406	2	9	9	N	8			40
GILLIAM UNIT 1				WELL #:	4	RRCID -> 198034	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12875	PERF.11616	-	12713
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			-0-
07	1085 N	772	-0-	-313	-0-	772	2			N	-0-			-0-
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-			-0-
*09	930 N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-			-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-
GILLIAM UNIT 1				WELL #:	3	RRCID -> 198092	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12810	PERF.11530	-	12610
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			8
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			8
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			8

(GWN415)

12/12/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 556

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SCARBOROUGH UNIT			//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 5			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
						RRCID -> 198355			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693							
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-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				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-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				
05	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
*09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT						WELL #: 8			RRCID -> 199630			COMPL. DATE 11/24/2003			TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485				
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1081	-0-	-655	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
*09	1230	N	1050	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	553	-0-	-1183	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1						WELL #: 5			RRCID -> 200005			COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552				
05	1085	N	806	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	867	-0-	-156	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
08	806	N	758	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*09	780	N	553	-0-	-227	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	868	N	373	-0-	-495	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT						WELL #: 10			RRCID -> 200113			COMPL. DATE 01/09/2004			TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390				
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
*09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT						WELL #: 7			RRCID -> 200114			COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459				
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1590	-0-	-301	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1385	-0-	-289	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
*09	1530	N	995	-0-	-535	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	906	-0-	-675	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SCARBOROUGH UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #: 4		32950 285 220903		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE										
						RRCID -> 200747		COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12925		PERF.11594 - 12706												
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
05	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1782	2						N	-0-								-0-	
06	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1947	2						N	-0-								-0-	
07	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2257	2						N	-0-								-0-	
08	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2542	2						N	-0-								-0-	
*09	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2151	2						N	-0-								-0-	
10	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2000	2						N	-0-								-0-	
SCARBOROUGH UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 201601		COMPL. DATE 03/23/2004				TOTAL DEPTH 11850		PERF.11502 - 11574												
05	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2480	2						N	-0-								-0-	
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1345	2						N	-0-								-0-	
07	713 N	433	-0-	-280	-0-	-0-	-0-		433	2						N	-0-								-0-	
08	713 N	255	-0-	-458	-0-	-0-	-0-		255	2						N	-0-								-0-	
*09	690 N	208	-0-	-482	-0-	-0-	-0-		208	2						N	-0-								-0-	
10	434 N	227	-0-	-207	-0-	-0-	-0-		227	2						N	-0-								-0-	
SCARBOROUGH UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 201834		COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 13110		PERF.11750 - 12822												
05	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2554	2						N	-0-								-0-	
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1021	2						N	-0-								-0-	
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		930	2						N	-0-								-0-	
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		825	2						N	-0-								-0-	
*09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1113	2						N	-0-								-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-	
BARGER, H. UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 202470		COMPL. DATE 04/16/2004				TOTAL DEPTH 11650		PERF.11384 - 11462												
05	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2864	2						N	-0-								-0-	
06	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2599	2						N	-0-								-0-	
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1264	2						N	-0-								-0-	
08	3100 N	3199	-0-	99	99	3199	2		3199	2						N	-0-								-0-	
*09	3000 N	3182	-0-	182	281	3182	2		3182	2						N	-0-								-0-	
10	3100 N	3191	-0-	91	372	3191	2		3191	2						N	-0-								-0-	
SCARBOROUGH UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 202476		COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12950		PERF.11711 - 12810												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-	
SCARBOROUGH UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 202649		COMPL. DATE 05/12/2004				TOTAL DEPTH 11850		PERF.11576 - 11699												
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		945	2						N	-0-								-0-	
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		778	2						N	-0-								-0-	
07	1023 N	589	-0-	-434	-0-	-0-	-0-		589	2						N	-0-								-0-	
08	930 N	893	-0-	-37	-0-	-0-	-0-		893	2						N	-0-								-0-	
*09	780 N	567	-0-	-213	-0-	-0-	-0-		567	2						N	-0-								-0-	
10	589 N	364	-0-	-225	-0-	-0-	-0-		364	2						N	-0-								-0-	
BARGER, H. UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 204691		COMPL. DATE 08/16/2004				TOTAL DEPTH 11333		PERF.11034 - 11465												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-	
10	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 #: 12		RRCID -> 205115		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11654 - 12665							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REED UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 207233		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11730 - 11786					
05	1643	N	1107	-0-	-536	-0-	105	1	1002	2	N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	53	1	605	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	816	-0-	-269	-0-	109	1	707	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	641	-0-	-475	-0-	6	1	635	2	N	-0-					-0-
*09	660	N	486	-0-	-174	-0-	11	1	475	2	N	-0-					-0-
10	806	N	679	-0-	-127	-0-	27	1	651	2	N	-0-	1		1	8	-0-
								1		9							
REED UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 213191		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12345		PERF.11820 - 11850					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REED UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 216524		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11690 - 11720					
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	147	1	1111	2	N	-0-					33
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	111	1	927	2	N	-0-	7				40
								8		9							
07	1240	N	455	-0-	-785	-0-	87	1	368	2	N	-0-					40
08	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	41	1	1066	2	N	-0-					40
*09	1050	N	799	-0-	-251	-0-	47	1	752	2	N	-0-					40
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	67	1	885	2	N	-0-					40
REED UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 216678		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 12272		PERF.11848 - 12133					
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	226	1	2154	2	N	-0-					-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	144	1	1651	2	N	-0-	1		1	8	-0-
								1		9							
07	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	358	1	2337	2	N	-0-					-0-
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	24	1	2555	2	N	-0-					-0-
*09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	54	1	2382	2	N	-0-	1		1	8	-0-
								1		9							
10	2697	N	2435	-0-	-262	-0-	96	1	2339	2	N	-0-					-0-
REED UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 217273		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 13320		PERF.11860 - 12140					
05	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	119	1	1139	2	N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	69	1	788	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1011	-0-	-291	-0-	134	1	877	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	10	1	1062	2	N	-0-					-0-
*09	870	N	368	-0-	-502	-0-	8	1	360	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	907	-0-	-116	-0-	36	1	871	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC REED UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979																	
M	ALLOW CODE	GAS 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			
05	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	293 1	2496 2	1	N		1	1 8		122			
06	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	237 1	2362 2	1	N		-0-			122			
07	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	344 1	2041 2	1	N		-0-			122			
08	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	57 1	2806 2	1	N		-0-			122			
*09	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	73 1	1895 2	1	N		73			195			
						80 9											
10	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	121 1	2179 2	1	N		1	1 8		195			
						1 9											
REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164																	
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	92 1	876 2	1	N		-0-			-0-			
06	840 N	188	-0-	-652	-0-	15 1	173 2	1	N		-0-			-0-			
07	837 N	173	-0-	-664	-0-	23 1	150 2	1	N		-0-			-0-			
08	961 N	754	-0-	-207	-0-	7 1	747 2	1	N		-0-			-0-			
*09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	14 1	610 2	1	N		-0-			-0-			
10	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	110 1	2688 2	1	N		-0-			-0-			
REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133																	
05	713 N	695	-0-	-18	-0-	66 1	629 2	1	N		-0-			-0-			
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	38 1	429 2	1	N		-0-			-0-			
07	713 N	688	-0-	-25	-0-	92 1	596 2	1	N		-0-			-0-			
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	7 1	742 2	1	N		-0-			-0-			
*09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	15 1	646 2	1	N		-0-			-0-			
10	682 N	648	-0-	-34	-0-	26 1	622 2	1	N		-0-			-0-			
BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574																	
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2			N		-0-			-0-			
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2			N		-0-			-0-			
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2			N		-0-			-0-			
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2			N		-0-			-0-			
*09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2			N		-0-			-0-			
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2			N		-0-			-0-			
BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494																	
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2			N		-0-			-0-			
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2			N		-0-			-0-			
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2			N		-0-			-0-			
08	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051 2			N		-0-			-0-			
*09	780 N	351	-0-	-429	-0-	351 2			N		-0-			-0-			
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2			N		-0-			-0-			
H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561																	
05	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 2			N		-0-			27			
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2			N		-0-			27			
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2			N		-0-			27			
08	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905 2			N		-0-			27			
*09	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2			N		-0-			27			
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2			N		-0-			27			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVERETT												CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 220903																
WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454																
M O	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
05	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	511	1	4580	2	N	-0-					-0-
06	4590 X	2899	-0-	-1691	-0-	261	1	2638	2	N	-0-					-0-
07	4526 X	592	-0-	-3934	-0-	106	1	486	2	N	-0-					-0-
08	5084 X	3654	-0-	-1430	-0-	64	1	3590	2	N	-0-					-0-
*09	4920 X	4163	-0-	-757	-0-	122	1	4041	2	N	-0-					-0-
10	5084 X	4804	-0-	-280	-0-	219	1	4585	2	N	-0-					-0-
BARGER, H. UNIT												WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565				
05	403 N	156	-0-	-247	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
REED UNIT												WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
THOMPSON, MILDRED												WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931				
05	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	676	1	6151	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	5430 X	1803	-0-	-3627	-0-	172	1	1629	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	5611 X	2964	-0-	-2647	-0-	421	1	2541	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
08	6820 X	5177	-0-	-1643	-0-	78	1	5099	2	N	-0-					-0-
*09	6600 X	6332	-0-	-268	-0-	171	1	6159	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	6820 X	5421	-0-	-1399	-0-	244	1	5176	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
MILDRED THOMPSON "A"												WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645				
05	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	543	1	5181	2	N	-0-					97
06	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	392	1	4479	2	N	-0-					97
07	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	619	1	4038	2	N	-0-					97
08	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	49	1	5262	2	N	-0-					97
*09	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	88	1	3860	2	N	-0-					97
10	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	168	1	4091	2	N	-0-					97
THOMPSON, MILDRED												WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840				
05	7750 X	6041	-0-	-1709	-0-	602	1	5439	2	N	-0-					-0-
06	6630 X	2434	-0-	-4196	-0-	223	1	2211	2	N	-0-					-0-
07	6572 X	4553	-0-	-2019	-0-	632	1	3921	2	N	-0-					-0-
08	6355 X	4008	-0-	-2347	-0-	68	1	3940	2	N	-0-					-0-
*09	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	166	1	5967	2	N	-0-					-0-
10	6045 X	5712	-0-	-333	-0-	255	1	5457	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVERETT													CPTY: FREESTONE		
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	403 X	351	-0-	-52	-0-	33	1	318	2	N	-0-			-0-	
06	360 X	136	-0-	-224	-0-	11	1	125	2	N	-0-			-0-	
07	372 X	139	-0-	-233	-0-	18	1	121	2	N	-0-			-0-	
08	372 X	345	-0-	-27	-0-	3	1	342	2	N	-0-			-0-	
*09	360 X	348	-0-	-12	-0-	8	1	340	2	N	-0-			-0-	
10	351 X	351	-0-	-0-	-0-	14	1	337	2	N	-0-			-0-	
MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100															
05	3317 X	3147	-0-	-170	-0-	299	1	2848	2	Y	-0-			-0-	
06	3180 X	2923	-0-	-257	-0-	235	1	2687	2	Y	1	1 8		-0-	
07	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	474	1	3093	2	Y	-0-			-0-	
08	3565 X	3379	-0-	-186	-0-	31	1	3348	2	Y	-0-			-0-	
*09	3450 X	3221	-0-	-229	-0-	72	1	3148	2	Y	1	1 8		-0-	
10	3565 X	3358	-0-	-207	-0-	132	1	3226	2	Y	-0-			-0-	
MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785															
05	3565 X	2188	-0-	-1377	-0-	208	1	1979	2	Y	1	1 8		-0-	
06	3180 X	1552	-0-	-1628	-0-	125	1	1426	2	Y	1	1 8		-0-	
07	3286 X	2061	-0-	-1225	-0-	274	1	1787	2	Y	-0-			-0-	
08	3193 X	2645	-0-	-548	-0-	24	1	2621	2	Y	-0-			-0-	
*09	3060 X	1390	-0-	-1670	-0-	31	1	1359	2	Y	-0-			-0-	
10	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	140	1	3413	2	Y	-0-			-0-	
MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730															
05	2232 N	1475	-0-	-757	-0-	168	1	1307	2	N	-0-			-0-	
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	153	1	1404	2	N	-0-			-0-	
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	260	1	1490	2	N	-0-			-0-	
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	45	1	1540	2	N	-0-			-0-	
*09	1560 N	1285	-0-	-275	-0-	58	1	1227	2	N	-0-			-0-	
10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	99	1	1660	2	N	-0-			-0-	
MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440															
05	5642 X	3521	-0-	-2121	-0-	359	1	3129	2	N	30			205	
06	5460 X	2316	-0-	-3144	-0-	210	1	2055	2	N	46	1 8		250	
07	5053 X	1867	-0-	-3186	-0-	273	1	1577	2	N	15	191 1	1 8	73	
08	5053 X	2165	-0-	-2888	-0-	51	1	2114	2	N	-0-			73	
*09	4890 X	4464	-0-	-426	-0-	129	1	4335	2	N	-0-			73	
10	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	243	1	5150	2	N	1	1 8		73	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MILDRED THOMPSON															//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 220903															CNTY: FREESTONE																																																											
WELL #: 11															RRCID -> 258442															COMPL. DATE 06/04/2010															TOTAL DEPTH 12950															PERF.11385 - 12628																													
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																																																																			
05	3100	N	3351	-0-		251		251				318	1	3032	2	Y	1		1	8		-0-																																																																			
06	2907	X	2656	-0-		-251		-0-				214	1	2441	2	Y	1		1	8		-0-																																																																			
07	2331	X	2331	-0-		-0-		-0-				310	1	2021	2	Y	-0-					-0-																																																																			
08	3348	X	3270	-0-		-78		-0-				30	1	3240	2	Y	-0-					-0-																																																																			
*09	3240	X	3023	-0-		-217		-0-				68	1	2954	2	Y	1		1	8		-0-																																																																			
10	3348	X	2314	-0-		-1034		-0-				91	1	2223	2	Y	-0-					-0-																																																																			
B E QUINN-NETTLES-MILES (SA)															WELL #: 1H															RRCID -> 258867															COMPL. DATE 07/10/2010															TOTAL DEPTH 10308															PERF.10600 - 14626														
05	7440	X	7073	-0-		-367		-0-				228	1	6843	2	N	2		2	8		-0-																																																																			
06	7110	X	6043	-0-		-1067		-0-				186	1	5851	2	N	5		5	8		-0-																																																																			
07	7223	X	4432	-0-		-2791		-0-				253	1	4177	2	N	2		2	8		-0-																																																																			
08	8187	X	8187	-0-		-0-		-0-				480	1	7707	2	N	-0-					-0-																																																																			
*09	7247	X	7247	-0-		-0-		-0-				219	1	7024	2	N	4		4	8		-0-																																																																			
10	7151	X	7151	-0-		-0-		-0-				277	1	6871	2	N	3		3	8		-0-																																																																			
THOMPSON, MILDRED															WELL #: 17															RRCID -> 258871															COMPL. DATE 07/12/2010															TOTAL DEPTH 12914															PERF.11288 - 12720														
05	2604	N	2603	-0-		-1		-0-				247	1	2356	2	Y	-0-					13																																																																			
06	2520	X	2385	-0-		-135		-0-				192	1	2192	2	Y	1		1	8		13																																																																			
07	2542	X	2108	-0-		-434		-0-				280	1	1827	2	Y	1		1	8		13																																																																			
08	2697	X	2631	-0-		-66		-0-				24	1	2605	2	Y	2					15																																																																			
*09	2520	X	2449	-0-		-71		-0-				55	1	2393	2	Y	1					16																																																																			
10	2604	X	2557	-0-		-47		-0-				101	1	2453	2	Y	3		6	1	1	8	12																																																																		
THOMPSON, MILDRED															WELL #: 21															RRCID -> 260583															COMPL. DATE 09/27/2010															TOTAL DEPTH 12900															PERF.11532 - 12814														
05	2039	N	2039	-0-		-0-		-0-				193	1	1845	2	Y	1		1	8		-0-																																																																			
06	1036	N	1036	-0-		-0-		-0-				83	1	953	2	Y	-0-					-0-																																																																			
07	1612	N	1092	-0-		-520		-0-				145	1	947	2	Y	-0-					-0-																																																																			
08	3016	N	3016	-0-		-0-		-0-				28	1	2988	2	Y	-0-					-0-																																																																			
*09	2484	N	2484	-0-		-0-		-0-				56	1	2428	2	Y	-0-					-0-																																																																			
10	2330	N	2330	-0-		-0-		-0-				92	1	2238	2	Y	-0-					-0-																																																																			
P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA)															WELL #: 1H															RRCID -> 262213															COMPL. DATE 03/18/2011															TOTAL DEPTH 10221															PERF.10603 - 14124														
05	6448	X	5899	-0-		-549		-0-				190	1	5707	2	N	2		2	8		-0-																																																																			
06	6120	X	4930	-0-		-1190		-0-				152	1	4770	2	N	7		7	8		-0-																																																																			
07	6107	X	4862	-0-		-1245		-0-				277	1	4582	2	N	3		3	8		-0-																																																																			
08	6139	X	6139	-0-		-0-		-0-				360	1	5779	2	N	-0-					-0-																																																																			
*09	5910	X	5692	-0-		-218		-0-				172	1	5517	2	N	3		3	8		-0-																																																																			
10	6107	X	6107	-0-		-0-		-0-				237	1	5868	2	N	2		2	8		-0-																																																																			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
L O NETTLES-QUINN (SA)		WELL #:		1H	RRCID -> 262505	COMPL. DATE 07/14/2011	TOTAL	DEPTH 10297	PERF.10798 - 12686
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2294 X	1910	-0-	-384	-0-	61 1	1848 2	N	1
06	2160 X	1764	-0-	-396	-0-	54 1	1710 2	N	-0-
07	1922 X	1655	-0-	-267	-0-	94 1	1560 2	N	-0-
08	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	141 1	2273 2	N	-0-
*09	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	67 1	2135 2	N	-0-
10	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	84 1	2089 2	N	-0-
L O NETTLES-MILES (SA)		WELL #:		1H	RRCID -> 263117	COMPL. DATE 07/13/2011	TOTAL	DEPTH 10407	PERF.10692 - 15022
05	6913 X	5798	-0-	-1115	-0-	217 1	5580 2	N	1
06	6690 X	5072	-0-	-1618	-0-	185 1	4885 2	N	2
07	6293 X	4317	-0-	-1976	-0-	275 1	4040 2	N	2
08	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	380 1	5608 2	N	-0-
*09	5610 X	4991	-0-	-619	-0-	180 1	4810 2	N	1
10	5797 X	4892	-0-	-905	-0-	219 1	4673 2	N	-0-
BURLESON-MCBAY		WELL #:		7H	RRCID -> 265699	COMPL. DATE 01/16/2011	TOTAL	DEPTH 10432	PERF.10760 - 14360
05	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	100 1	3001 2	Y	-0-
06	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	118 1	3695 2	Y	-0-
07	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	190 1	3143 2	Y	-0-
08	4154 X	4076	-0-	-78	-0-	239 1	3837 2	Y	-0-
*09	4020 X	3811	-0-	-209	-0-	115 1	3696 2	Y	-0-
10	3937 X	2971	-0-	-966	-0-	115 1	2856 2	Y	-0-
GILLIAM UNIT 1		WELL #:		6	RRCID -> 271861	COMPL. DATE 09/17/2013	TOTAL	DEPTH 12950	PERF.11480 - 12614
05	992 N	848	-0-	-144	-0-	848 2		N	-0-
06	900 N	853	-0-	-47	-0-	853 2		N	-0-
07	930 N	863	-0-	-67	-0-	863 2		N	-0-
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-
*09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2		N	-0-
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-
MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U		WELL #:		1HA	RRCID -> 284175	COMPL. DATE 10/26/2017	TOTAL	DEPTH 10220	PERF.10582 - 15902
05	21048 X	21048	-0-	-0-	-0-	797 1	20251 2	N	-0-
06	20040 X	13987	-0-	-6053	-0-	547 1	13440 2	N	-0-
07	21080 X	15041	-0-	-6039	-0-	975 1	14066 2	N	-0-
08	21080 X	19311	-0-	-1769	-0-	1248 1	18059 2	N	4
*09	20400 X	19705	-0-	-695	-0-	713 1	18992 2	N	-0-
10	21049 X	20138	-0-	-911	-0-	899 1	19216 2	N	21
NETTLES U-MCFERRAN LCCO		WELL #:		1HA	RRCID -> 284368	COMPL. DATE 11/05/2017	TOTAL	DEPTH 11223	PERF.12580 - 18184
05	17267 X	16368	-0-	-899	-0-	527 1	15841 2	N	-0-
06	16440 X	15261	-0-	-1179	-0-	470 1	14791 2	N	-0-
07	16647 X	13178	-0-	-3469	-0-	752 1	12426 2	N	-0-
08	17785 X	17785	-0-	-0-	-0-	1042 1	16743 2	N	-0-
*09	16020 X	15300	-0-	-720	-0-	463 1	14837 2	N	-0-
10	16368 X	15716	-0-	-652	-0-	609 1	15107 2	N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	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														
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		Y	-0-				-0-
06	810 N	633	-0-	-177	-0-	633	2		Y	-0-				-0-
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		Y	-0-				-0-
08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		Y	-0-				-0-
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		Y	-0-				-0-
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847														
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-				-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-				-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-				-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-				-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-				-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650														
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-				-0-
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-				-0-
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-				-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-				-0-
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-				-0-
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-				-0-
REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484														
05	465 N	399	-0-	-66	-0-	399	2		Y	-0-				-0-
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2		Y	-0-				-0-
07	403 N	336	-0-	-67	-0-	336	2		Y	-0-				-0-
08	403 N	60	-0-	-343	-0-	60	2		Y	-0-				-0-
09	390 N	180	-0-	-210	-0-	180	2		Y	-0-				-0-
10	3100 N	3136	-0-	36	36	3136	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														
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-				-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-				-0-
07	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2		N	-0-				-0-
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-				-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-				-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
HUDSON "A"										WELL #: 1		RRCID -> 146834		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 11790		PERF. 8364 - 11684	
M	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	
05	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	-0-		2585	2			N	-0-					-0-	
06	2280 N	1681	-0-	-599	-0-	-0-		1681	2			N	-0-					-0-	
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	-0-		2562	2			N	-0-					-0-	
08	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	-0-		2406	2			N	-0-					-0-	
09	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	-0-		2076	2			N	-0-					-0-	
10	2356 N	2341	-0-	-15	-0-	-0-		2341	2			N	-0-					-0-	
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 3		RRCID -> 147373		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10521 - 12848	
05	713 N	661	-0-	-52	-0-	-0-		661	2			Y	-0-					-0-	
06	660 N	630	-0-	-30	-0-	-0-		630	2			Y	-0-					-0-	
07	682 N	630	-0-	-52	-0-	-0-		630	2			Y	-0-					-0-	
08	651 N	628	-0-	-23	-0-	-0-		628	2			Y	-0-					-0-	
09	630 N	607	-0-	-23	-0-	-0-		607	2			Y	-0-					-0-	
10	620 N	616	-0-	-4	-0-	-0-		616	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	
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-		137	2			N	-0-					-0-	
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	-0-		110	2			N	-0-					-0-	
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-		135	2			N	-0-					-0-	
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-		183	2			N	-0-					-0-	
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-		166	2			N	-0-					-0-	
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-		163	2			N	-0-					-0-	
HUDSON "A"										WELL #: 2		RRCID -> 148703		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8356 - 11509	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 148922		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 8230 - 11746	
05	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	-0-		2794	2			N	-0-					-0-	
06	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	-0-		2630	2			N	-0-					-0-	
07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-		1655	2			N	-0-					-0-	
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-		1236	2			N	-0-					-0-	
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-		1121	2			N	-0-					-0-	
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-		1129	2			N	-0-					-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 148983		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 12753		PERF. 8306 - 8700	
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-		443	2			N	-0-					-0-	
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-		467	2			N	-0-					-0-	
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-		436	2			N	-0-					-0-	
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-		474	2			N	-0-					-0-	
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-		439	2			N	-0-					-0-	
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-		461	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 149546		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11459 - 11663	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 11525 - 11760												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032												
05	2356	N	2064	-0-	-292	-0-	2064	2		Y	-0-	-0-
06	2280	N	1723	-0-	-557	-0-	1723	2		Y	-0-	-0-
07	2356	N	1831	-0-	-525	-0-	1831	2		Y	-0-	-0-
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		Y	-0-	-0-
09	3000	N	4143	-0-	1143	1143	4143	2		Y	-0-	-0-
10	3100	N	4015	-0-	915	2058	4015	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												
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-	-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-	-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-	-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-	-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-	-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-	-0-
HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596												
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-	-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		N	-0-	-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-	-0-
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-	-0-
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-	-0-
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-	-0-
REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769												
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-	-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-	-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	655	2	3 9	N	3	3 8
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1 9	N	1	1 8
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-	-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	515	2	2 9	N	2	2 8
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700												
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-	-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-	-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-	-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-	-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-	-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-	-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376												
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-	-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-	-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-	-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-	-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-	-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
05	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2860	2	19	9	N	17	17	8	-0-
06	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2720	2	7	9	N	6	6	8	-0-
07	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2374	2	8	9	N	7	7	8	-0-
08	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2388	2	6	9	N	5	5	8	-0-
09	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2642	2	7	9	N	6	6	8	-0-
10	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2239	2	13	9	N	12	12	8	-0-
THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585														
05	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-			-0-
06	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-			-0-
07	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-			-0-
08	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-			-0-
09	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-			-0-
10	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	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														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396														
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-			-0-
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-			-0-
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-			-0-
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1118	2	1	9	N	1	1	8	-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574														
M	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
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2								-0-
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	189 2								-0-
07	310 N	169	-0-	-141	-0-	169 2								-0-
08	341 N	191	-0-	-150	-0-	191 2								-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2								-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2								-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560														
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-									-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-									-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-									-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2								-0-
09	3000 N	6201	-0-	3201	3201	6201 2								-0-
10	3100 N	4655	-0-	1555	4756	4655 2								-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710														
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2								-0-
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2								-0-
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2								-0-
08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2								-0-
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2								-0-
10	1736 N	1675	-0-	-61	-0-	1674 2	1 9			1		1 8		-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									50
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702														
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2								-0-
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2								-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2								-0-
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2								-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2								-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2								-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652														
M	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
05	372 N	134	-0-	-238	-0-	134 2								-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2								-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2								-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2								-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2								-0-
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2								-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726														
05	3658 X	3049	-0-	-609	-0-	3049 2								-0-
06	3330 X	3151	-0-	-179	-0-	3151 2								-0-
07	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381 2								-0-
08	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438 2								-0-
09	3150 X	3121	-0-	-29	-0-	3120 2	1 9			1		1 8		-0-
10	3379 X	3320	-0-	-59	-0-	3319 2	1 9			1		1 8		-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596														
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2								-0-
06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2								-0-
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2								-0-
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2								-0-
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2								-0-
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2								-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736														
05	372 N	266	-0-	-106	-0-	266 2								-0-
06	330 N	235	-0-	-95	-0-	235 2								-0-
07	341 N	243	-0-	-98	-0-	243 2								-0-
08	279 N	232	-0-	-47	-0-	232 2								-0-
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	218 2								-0-
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2								-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660														
05	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864 2								-0-
06	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002 2								-0-
07	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679 2								-0-
08	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2								-0-
09	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2								-0-
10	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2								-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	589 N	533	-0-	-56	-0-	533 2								-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2								-0-
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2								-0-
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2								-0-
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2								-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2								-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310									
WIEBOLT				WELL #:		2	RRCID -> 172501		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL	DEPTH 12482	PERF.12053 - 12330		
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-		996	2			Y	-0-			-0-
06	960 N	888	-0-	-72	-0-		888	2			Y	-0-			-0-
07	1023 N	883	-0-	-140	-0-		882	2	1	9	Y	1	1 8		-0-
08	992 N	824	-0-	-168	-0-		823	2	1	9	Y	1	1 8		-0-
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-		915	2			Y	-0-			-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-		926	2	1	9	Y	1	1 8		-0-

MCSWANE GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 174512		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 13100	PERF.11106 - 12128		
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-		1876	2			N	-0-			-0-
06	1530 N	1318	-0-	-212	-0-		1318	2			N	-0-			-0-
07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-		1925	2			N	-0-			-0-
08	1581 N	1479	-0-	-102	-0-		1479	2			N	-0-			-0-
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		1477	2			N	-0-			-0-
10	1581 N	1092	-0-	-489	-0-		1092	2			N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.				WELL #:		11	RRCID -> 176334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 13012	PERF.10928 - 12870		
05	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-		2745	2			Y	-0-			-0-
06	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-		2234	2			Y	-0-			-0-
07	2294 X	1923	-0-	-371	-0-		1923	2			Y	-0-			-0-
08	2294 X	1766	-0-	-528	-0-		1766	2			Y	-0-			-0-
09	2220 X	1695	-0-	-525	-0-		1695	2			Y	-0-			-0-
10	1922 N	1746	-0-	-176	-0-		1746	2			Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT				WELL #:		10	RRCID -> 177038		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.10744 - 12870		
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-		403	2			Y	-0-			-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	2			Y	-0-			-0-
07	341 N	49	-0-	-292	-0-		49	2			Y	-0-			-0-
08	403 N	60	-0-	-343	-0-		60	2			Y	-0-			-0-
09	180 N	121	-0-	-59	-0-		121	2			Y	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-		193	2			Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:		10	RRCID -> 177425		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 12900	PERF.11518 - 12805		
05	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-		4194	2			Y	-0-			-0-
06	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-		4219	2			Y	-0-			-0-
07	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-		4294	2			Y	-0-			-0-
08	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-		4130	2			Y	-0-			-0-
09	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-		3822	2			Y	-0-			-0-
10	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-		3547	2			Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.				WELL #:		8	RRCID -> 177432		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 13080	PERF.10616 - 12823		
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT				WELL #:		11	RRCID -> 178675		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.10666 - 12862		
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
J. M. POLLARD GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785															
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	
05	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2		Y	-0-				-0-	
06	2730 X	2599	-0-	-131	-0-	2599	2		Y	-0-				-0-	
07	3317 X	2920	-0-	-397	-0-	2920	2		Y	-0-				-0-	
08	3317 X	2810	-0-	-507	-0-	2810	2		Y	-0-				-0-	
09	3210 X	2961	-0-	-249	-0-	2961	2		Y	-0-				-0-	
10	3317 X	2877	-0-	-440	-0-	2877	2		Y	-0-				-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE														WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795	
05	1922 N	1685	-0-	-237	-0-	1685	2		Y	-0-				-0-	
06	1770 N	1613	-0-	-157	-0-	1613	2		Y	-0-				-0-	
07	1891 N	1666	-0-	-225	-0-	1666	2		Y	-0-				-0-	
08	1674 N	1540	-0-	-134	-0-	1540	2		Y	-0-				-0-	
09	1620 N	1604	-0-	-16	-0-	1604	2		Y	-0-				-0-	
10	1674 N	1060	-0-	-614	-0-	1060	2		Y	-0-				-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT														WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801	
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-	
MCWATTERS, T. H.														WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848	
05	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2		Y	-0-				-0-	
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		Y	-0-				-0-	
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		Y	-0-				-0-	
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		Y	-0-				-0-	
09	1020 N	960	-0-	-60	-0-	960	2		Y	-0-				-0-	
10	1054 N	976	-0-	-78	-0-	976	2		Y	-0-				-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028	
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		Y	-0-				-0-	
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		Y	-0-				-0-	
07	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291	2		Y	-0-				-0-	
08	1364 N	1178	-0-	-186	-0-	1178	2		Y	-0-				-0-	
09	1320 N	986	-0-	-334	-0-	986	2		Y	-0-				-0-	
10	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	1192	2		Y	-0-				-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT														WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908	
05	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	2		Y	-0-				-0-	
06	690 N	570	-0-	-120	-0-	570	2		Y	-0-				-0-	
07	744 N	552	-0-	-192	-0-	552	2		Y	-0-				-0-	
08	744 N	467	-0-	-277	-0-	467	2		Y	-0-				-0-	
09	570 N	438	-0-	-132	-0-	438	2		Y	-0-				-0-	
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		Y	-0-				-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE														WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752	
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-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916														
M 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
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-			-0-
06	1230 N	868	-0-	-362	-0-	868	2			Y	-0-			-0-
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-			-0-
08	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	2			Y	-0-			-0-
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-			-0-
10	899 N	891	-0-	-8	-0-	891	2			Y	-0-			-0-

EPPE, FRED R.													WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756	
05	961 X	221	-0-	-740	-0-	221	2			Y	-0-			-0-
06	270 X	35	-0-	-235	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
07	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-			-0-
08	217 X	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-			-0-
09	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-			-0-
10	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE													WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977	
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-			-0-
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-			-0-
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-			-0-
08	3100 N	3218	-0-	118	118	3218	2			Y	-0-			-0-
09	2297 N	2179	-0-	-118	-0-	2179	2			Y	-0-			-0-
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.													WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871	
05	1922 N	1850	-0-	-72	-0-	1850	2			Y	-0-			-0-
06	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	1849	2			Y	-0-			-0-
07	1922 N	1733	-0-	-189	-0-	1733	2			Y	-0-			-0-
08	1860 N	1747	-0-	-113	-0-	1747	2			Y	-0-			-0-
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-			-0-
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT													WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828	
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-			-0-
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-			-0-
07	837 N	719	-0-	-118	-0-	719	2			Y	-0-			-0-
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-			-0-
09	720 N	667	-0-	-53	-0-	667	2			Y	-0-			-0-
10	713 N	686	-0-	-27	-0-	686	2			Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE													WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789	
05	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			Y	-0-			-0-
06	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			Y	-0-			-0-
07	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			Y	-0-			-0-
08	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			Y	-0-			-0-
09	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			Y	-0-			-0-
10	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912	
05	2201 N	2126	-0-	-75	-0-	2123	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
06	2130 N	2128	-0-	-2	-0-	2127	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
07	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2574	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2506	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
09	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2249	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
10	2201 N	2123	-0-	-78	-0-	2121	2	2	9	Y	2	2	8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827														
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
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		Y	-0-				-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		Y	-0-				-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		Y	-0-				-0-
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		Y	-0-				-0-
09	540 N	457	-0-	-83	-0-	457	2		Y	-0-				-0-
10	558 N	505	-0-	-53	-0-	505	2		Y	-0-				-0-
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916														
05	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2		Y	-0-				-0-
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2		Y	-0-				-0-
07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		Y	-0-				-0-
08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		Y	-0-				-0-
09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		Y	-0-				-0-
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		Y	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825														
05	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2		Y	-0-				-0-
06	3090 X	3067	-0-	-23	-0-	3067	2		Y	-0-				-0-
07	3193 X	2304	-0-	-889	-0-	2304	2		Y	-0-				-0-
08	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2		Y	-0-				-0-
09	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2		Y	-0-				-0-
10	3162 X	3092	-0-	-70	-0-	3092	2		Y	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795														
05	868 N	857	-0-	-11	-0-	857	2		Y	-0-				-0-
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		Y	-0-				-0-
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		Y	-0-				-0-
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		Y	-0-				-0-
09	840 N	832	-0-	-8	-0-	832	2		Y	-0-				-0-
10	868 N	857	-0-	-11	-0-	857	2		Y	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792														
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		Y	-0-				-0-
06	720 N	581	-0-	-139	-0-	581	2		Y	-0-				-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		Y	-0-				-0-
08	775 N	636	-0-	-139	-0-	636	2		Y	-0-				-0-
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		Y	-0-				-0-
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786														
05	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		Y	-0-				-0-
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		Y	-0-				-0-
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		Y	-0-				-0-
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		Y	-0-				-0-
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		Y	-0-				-0-
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. GU II														
WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702														
05	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2		Y	-0-				-0-
06	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2		Y	-0-				-0-
07	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		Y	-0-				-0-
08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		Y	-0-				-0-
09	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		Y	-0-				-0-
10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841														
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											
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-					-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	Y	-0-					-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	Y	-0-					-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	Y	-0-					-0-
09	330 N	209	-0-	-121	-0-	209	2	Y	-0-					-0-
10	310 N	101	-0-	-209	-0-	101	2	Y	-0-					-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836														
05	682 N	56	-0-	-626	-0-	56	2	Y	-0-					-0-
06	660 N	25	-0-	-635	-0-	25	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-					-0-
08	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	6098	-0-	3098	3098	6098	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	5451	-0-	2351	5449	5451	2	Y	-0-					-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF. 10728 - 12748														
05	18541 X	6870	-0-	-11671	-0-	6870	2	Y	-0-					-0-
06	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2	Y	-0-					-0-
07	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2	Y	-0-					-0-
08	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2	Y	-0-					-0-
09	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2	Y	-0-					-0-
10	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2	Y	-0-					-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF. 10510 - 12776														
05	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2	Y	-0-					-0-
06	3300 X	3144	-0-	-156	-0-	3144	2	Y	-0-					-0-
07	3410 X	2870	-0-	-540	-0-	2870	2	Y	-0-					-0-
08	3410 X	3076	-0-	-334	-0-	3076	2	Y	-0-					-0-
09	3300 X	3014	-0-	-286	-0-	3014	2	Y	-0-					-0-
10	3410 X	3129	-0-	-281	-0-	3129	2	Y	-0-					-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915														
05	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2	Y	-0-					-0-
06	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2	Y	-0-					-0-
07	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2	Y	-0-					-0-
08	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2	Y	-0-					-0-
09	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2	Y	-0-					-0-
10	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2	Y	-0-					-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF. 10600 - 12765														
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	Y	-0-					-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	59	-0-	-127	-0-	59	2	Y	-0-					-0-
08	279 N	18	-0-	-261	-0-	18	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	59	-0-	-211	-0-	59	2	Y	-0-					-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-					-0-
SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 11410 - 12838														
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2	Y	-0-					-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	Y	-0-					-0-
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2	Y	-0-					-0-
08	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2	Y	-0-					-0-
09	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	2	Y	-0-					-0-
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION														
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-			-0-
06	3000 N	3019	-0-	19	19	3019	2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	3108	-0-	8	27	3108	2			Y	-0-			-0-
08	2704 N	2677	-0-	-27	-0-	2677	2			Y	-0-			-0-
09	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-			-0-
10	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785														
05	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-			-0-
06	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-			-0-
07	2325 N	2250	-0-	-75	-0-	2250	2			Y	-0-			-0-
08	2790 N	1892	-0-	-898	-0-	1892	2			Y	-0-			-0-
09	2430 N	2264	-0-	-166	-0-	2264	2			Y	-0-			-0-
10	2263 N	1875	-0-	-388	-0-	1875	2			Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812														
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-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911														
05	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-			-0-
06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-			-0-
07	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-			-0-
08	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-			-0-
09	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-			-0-
10	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907														
05	2852 X	2079	-0-	-773	-0-	2079	2			Y	-0-			-0-
06	2760 X	1551	-0-	-1209	-0-	1551	2			Y	-0-			-0-
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-			-0-
08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-			-0-
09	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-			-0-
10	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														
05	3193 X	2872	-0-	-321	-0-	2872	2			Y	-0-			-0-
06	3120 X	2039	-0-	-1081	-0-	2039	2			Y	-0-			-0-
07	3224 X	2811	-0-	-413	-0-	2811	2			Y	-0-			-0-
08	3224 X	2858	-0-	-366	-0-	2858	2			Y	-0-			-0-
09	2970 X	2802	-0-	-168	-0-	2802	2			Y	-0-			-0-
10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			Y	-0-			-0-
BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886														
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-			-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-			-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-			-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-			-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-			-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 185903		COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810						
M 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
05	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-
06	3210 X	2637	-0-	-573	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
07	3317 X	2563	-0-	-754	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-
08	3317 X	3230	-0-	-87	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
09	3180 X	2411	-0-	-769	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
10	3286 X	3219	-0-	-67	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #: 12		RRCID -> 185939		COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920						
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
EPPES, FRED R.		WELL #: 8		RRCID -> 185961		COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820						
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 185974		COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753						
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
07	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
08	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186092		COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792						
05	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
06	3180 X	2569	-0-	-611	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
07	3286 X	3157	-0-	-129	-0-	3157	2			Y	-0-					-0-
08	3286 X	2969	-0-	-317	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
09	3000 X	2849	-0-	-151	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
10	3162 X	2922	-0-	-240	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186172		COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881						
05	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3151	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3032	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2802	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3865	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
09	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3468	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
10	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3430	2	15	9	Y	14	14	8			-0-
EPPES, FRED R.		WELL #: 9		RRCID -> 186284		COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766						
05	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	3088	-0-	88	88	3088	2			Y	-0-					-0-
07	2573 N	2293	-0-	-280	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
08	1922 N	1813	-0-	-109	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
09	2490 X	1828	-0-	-662	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
10	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
THOMPSON, C.C.															
WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			Y	-0-				-0-
06	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			Y	-0-				-0-
07	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			Y	-0-				-0-
08	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			Y	-0-				-0-
09	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			Y	-0-				-0-
10	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-				-0-

MCWATTERS, T. H.														WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839	
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-				-0-
06	870 N	843	-0-	-27	-0-	843	2			Y	-0-				-0-
07	899 N	869	-0-	-30	-0-	869	2			Y	-0-				-0-
08	899 N	864	-0-	-35	-0-	864	2			Y	-0-				-0-
09	840 N	836	-0-	-4	-0-	836	2			Y	-0-				-0-
10	868 N	841	-0-	-27	-0-	841	2			Y	-0-				-0-

EPPEs, FRED R.														WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838	
05	1798 N	1738	-0-	-60	-0-	1738	2			Y	-0-				-0-
06	1890 N	1677	-0-	-213	-0-	1677	2			Y	-0-				-0-
07	2046 N	1205	-0-	-841	-0-	1205	2			Y	-0-				-0-
08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-				-0-
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-				-0-
10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-				-0-

EPPEs, FRED R.														WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935	
05	4123 X	4055	-0-	-68	-0-	4055	2			Y	-0-				-0-
06	2340 X	1958	-0-	-382	-0-	1958	2			Y	-0-				-0-
07	4123 X	4108	-0-	-15	-0-	4108	2			Y	-0-				-0-
08	4123 X	2317	-0-	-1806	-0-	2317	2			Y	-0-				-0-
09	3990 X	2179	-0-	-1811	-0-	2179	2			Y	-0-				-0-
10	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			Y	-0-				-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT														WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888	
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-				-0-
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-				-0-
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-				-0-
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-				-0-
09	900 N	848	-0-	-52	-0-	848	2			Y	-0-				-0-
10	899 N	880	-0-	-19	-0-	880	2			Y	-0-				-0-

BRUMLow GAS UNIT NO. 1														WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976	
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-				-0-
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-				-0-
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-				-0-
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-				-0-
09	1230 N	1213	-0-	-17	-0-	1213	2			Y	-0-				-0-
10	1302 N	1219	-0-	-83	-0-	1219	2			Y	-0-				-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010	
05	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-				-0-
06	690 N	675	-0-	-15	-0-	675	2			N	-0-				-0-
07	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-				-0-
08	713 N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-				-0-
09	690 N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-				-0-
10	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
POLLARD, J. M.															
WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880															
M	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	
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2				Y	-0-			-0-	
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2				Y	-0-			-0-	
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2				Y	-0-			-0-	
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2				Y	-0-			-0-	
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2				Y	-0-			-0-	
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2				Y	-0-			-0-	

COCHRUM GAS UNIT														WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939	
05	3038 X	2728	-0-	-310	-0-	2728 2				Y	-0-			-0-	
06	2940 X	2711	-0-	-229	-0-	2711 2				Y	-0-			-0-	
07	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 2				Y	-0-			-0-	
08	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755 2				Y	-0-			-0-	
09	2700 X	2627	-0-	-73	-0-	2627 2				Y	-0-			-0-	
10	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2				Y	-0-			-0-	

KINDON GAS UNIT #1														WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844	
05	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2				Y	-0-			-0-	
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2				Y	-0-			-0-	
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2				Y	-0-			-0-	
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2				Y	-0-			-0-	
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2				Y	-0-			-0-	
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2				Y	-0-			-0-	

MCWATTERS, T. H.														WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839	
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2				Y	-0-			-0-	
06	360 N	322	-0-	-38	-0-	322 2				Y	-0-			-0-	
07	341 N	315	-0-	-26	-0-	315 2				Y	-0-			-0-	
08	372 N	301	-0-	-71	-0-	301 2				Y	-0-			-0-	
09	330 N	271	-0-	-59	-0-	271 2				Y	-0-			-0-	
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 2				Y	-0-			-0-	

COCHRUM GAS UNIT														WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884	
05	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2				Y	-0-			-0-	
06	2370 X	2247	-0-	-123	-0-	2247 2				Y	-0-			-0-	
07	3317 X	2205	-0-	-1112	-0-	2205 2				Y	-0-			-0-	
08	3317 X	2019	-0-	-1298	-0-	2019 2				Y	-0-			-0-	
09	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381 2				Y	-0-			-0-	
10	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2				Y	-0-			-0-	

THOMPSON, C. C.														WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824	
05	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2				Y	-0-			-0-	
06	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000 2				Y	-0-			-0-	
07	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108 2				Y	-0-			-0-	
08	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841 2				Y	-0-			-0-	
09	3450 X	2769	-0-	-681	-0-	2769 2				Y	-0-			-0-	
10	3565 X	2240	-0-	-1325	-0-	2240 2				Y	-0-			-0-	

THOMPSON, C. C.														WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820	
05	1364 N	1341	-0-	-23	-0-	1341 2				Y	-0-			-0-	
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2				Y	-0-			-0-	
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
WORTHY "A" GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 188331														
COMPL. DATE 05/17/2007														
TOTAL DEPTH 13080														
PERF. 8345 - 12962														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	1798 N	1594	-0-	-204	-0-	1594	2			Y	-0-		-0-	
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-		-0-	
07	1798 N	1750	-0-	-48	-0-	1750	2			Y	-0-		-0-	
08	1581 N	1316	-0-	-265	-0-	1316	2			Y	-0-		-0-	
09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-		-0-	
10	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-		-0-	
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 17														
RRCID -> 188485														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13050														
PERF. 10652 - 12855														
05	1922 X	1382	-0-	-540	-0-	1382	2			Y	-0-		-0-	
06	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-		-0-	
07	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-		-0-	
08	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-		-0-	
09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-		-0-	
10	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-		-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 17														
RRCID -> 188765														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13110														
PERF. 10782 - 12941														
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-		-0-	
06	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-		-0-	
07	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-		-0-	
08	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-		-0-	
09	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-		-0-	
10	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-		-0-	
KINDON GAS UNIT #1														
WELL #: 9														
RRCID -> 188796														
COMPL. DATE 03/21/2007														
TOTAL DEPTH 13100														
PERF. 8381 - 12836														
05	1612 N	788	-0-	-824	-0-	788	2			Y	-0-		-0-	
06	1200 N	529	-0-	-671	-0-	529	2			Y	-0-		-0-	
07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-		-0-	
08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-		-0-	
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-		-0-	
10	1984 N	1359	-0-	-625	-0-	1359	2			Y	-0-		-0-	
KINDON GAS UNIT #1														
WELL #: 6														
RRCID -> 188915														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13125														
PERF. 8566 - 12876														
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-		-0-	
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-		-0-	
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-		-0-	
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-		-0-	
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-		-0-	
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-		-0-	
KINDON GAS UNIT #1														
WELL #: 8														
RRCID -> 188925														
COMPL. DATE 05/17/2011														
TOTAL DEPTH 13030														
PERF. 10999 - 12882														
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-		-0-	
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-		-0-	
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-		-0-	
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-		-0-	
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-		-0-	
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-		-0-	
KINDON GAS UNIT #1														
WELL #: 7														
RRCID -> 188930														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13117														
PERF. 8658 - 12075														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	0 N	-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-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122														
M	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
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-			-0-
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-			-0-
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-			-0-
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-			-0-
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-			-0-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146														
05	1643 N	1000	-0-	-643	-0-	999	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
06	1620 N	1395	-0-	-225	-0-	1395	2			Y	-0-			-0-
07	1612 N	1461	-0-	-151	-0-	1459	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1182	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
09	1410 N	1270	-0-	-140	-0-	1269	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
10	1457 N	1150	-0-	-307	-0-	1149	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952														
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-			-0-
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-			-0-
07	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	1012	2			Y	-0-			-0-
08	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	1009	2			Y	-0-			-0-
09	990 N	981	-0-	-9	-0-	981	2			Y	-0-			-0-
10	1023 N	999	-0-	-24	-0-	999	2			Y	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830														
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1692	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
06	1200 N	1183	-0-	-17	-0-	1183	2			Y	-0-			-0-
07	1581 N	1266	-0-	-315	-0-	1266	2			Y	-0-			-0-
08	1581 N	1472	-0-	-109	-0-	1472	2			Y	-0-			-0-
09	1170 N	1111	-0-	-59	-0-	1111	2			Y	-0-			-0-
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830														
05	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			Y	-0-			-0-
06	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-			-0-
07	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			Y	-0-			-0-
08	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-			-0-
09	3420 X	3295	-0-	-125	-0-	3295	2			Y	-0-			-0-
10	3565 X	3170	-0-	-395	-0-	3170	2			Y	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872														
05	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2990	2	15	9	Y	14	14	8	-0-
06	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2966	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
07	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3042	2	8	9	Y	7	7	8	-0-
08	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	3057	2	6	9	Y	5	5	8	-0-
09	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2959	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
10	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	3029	2	8	9	Y	7	7	8	-0-
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868														
05	589 N	479	-0-	-110	-0-	479	2			Y	-0-			-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-			-0-
07	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	2			Y	-0-			-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-			-0-
09	570 N	476	-0-	-94	-0-	476	2			Y	-0-			-0-
10	558 N	440	-0-	-118	-0-	440	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY THOMPSON, C.C.											//CONT.// 32950 285 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
											WELL #:	18	RRCID ->	189415	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13003	PERF.	10770 - 12898
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					
05	2077 N	1676	-0-	-401	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-					
06	1470 N	1114	-0-	-356	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-					
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-					
08	1674 N	1038	-0-	-636	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-					
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-					
10	1333 N	1114	-0-	-219	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-					
MCWATTERS, T. H.											WELL #:	22	RRCID ->	189495	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13030	PERF.	11004 - 12876
05	837 N	828	-0-	-9	-0-	828	2			Y	-0-					-0-					
06	810 N	792	-0-	-18	-0-	792	2			Y	-0-					-0-					
07	837 N	818	-0-	-19	-0-	818	2			Y	-0-					-0-					
08	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	2			Y	-0-					-0-					
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-					
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-					
NEWSOM, C. A. ESTATE											WELL #:	25	RRCID ->	189527	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12970	PERF.	11030 - 12807
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-					
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-					
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-					
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-					
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-					
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-					
THOMPSON, C. C.											WELL #:	19	RRCID ->	189593	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12944	PERF.	10745 - 12827
05	2387 N	1916	-0-	-471	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-					
06	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-					
07	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-					
08	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-					
09	2310 N	1622	-0-	-688	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-					
10	2387 N	1649	-0-	-738	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-					
THOMPSON, C. C.											WELL #:	20	RRCID ->	189596	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13015	PERF.	10724 - 12904
05	3100 N	4029	-0-	929	991	4029	2			Y	-0-					-0-					
06	3000 N	3152	-0-	152	1143	3152	2			Y	-0-					-0-					
07	4143 X	3000	-0-	-1143	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-					
08	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-					
09	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-					
10	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-					
COCHRUM GAS UNIT											WELL #:	12	RRCID ->	189862	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13075	PERF.	10717 - 12981
05	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-					
06	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-					
07	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-					
08	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-					
09	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-					
10	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	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
05	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-					
06	2190 N	1819	-0-	-371	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-					
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-					
08	1953 N	1685	-0-	-268	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-					
09	1830 N	1354	-0-	-476	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-					
10	1798 N	1632	-0-	-166	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 2				Y	-0-		-0-	
06	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 2				Y	-0-		-0-	
07	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 2				Y	-0-		-0-	
08	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 2				Y	-0-		-0-	
09	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 2				Y	-0-		-0-	
10	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2				Y	-0-		-0-	

EPPEs, FRED R.													WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835	
05	1240 N	1011	-0-	-229	-0-	1011 2				Y	-0-		-0-	
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2				Y	-0-		-0-	
07	992 N	765	-0-	-227	-0-	765 2				Y	-0-		-0-	
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2				Y	-0-		-0-	
09	1170 N	1037	-0-	-133	-0-	1037 2				Y	-0-		-0-	
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2				Y	-0-		-0-	

MCWATTERS, T. H.													WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814	
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2				Y	-0-		-0-	
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2				Y	-0-		-0-	
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2				Y	-0-		-0-	
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2				Y	-0-		-0-	
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2				Y	-0-		-0-	
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2				Y	-0-		-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT													WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

COCHRUM GAS UNIT													WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869	
05	1023 N	651	-0-	-372	-0-	651 2				Y	-0-		-0-	
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2				Y	-0-		-0-	
07	682 N	547	-0-	-135	-0-	547 2				Y	-0-		-0-	
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2				Y	-0-		-0-	
09	840 N	550	-0-	-290	-0-	550 2				Y	-0-		-0-	
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	550 2				Y	-0-		-0-	

EPPEs, FRED R.													WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016	
05	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900 2				Y	-0-		-0-	
06	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 2				Y	-0-		-0-	
07	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670 2				Y	-0-		-0-	
08	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565 2				Y	-0-		-0-	
09	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727 2				Y	-0-		-0-	
10	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684 2				Y	-0-		-0-	

BARNARD GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887	
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2				N	-0-		-0-	
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2				N	-0-		-0-	
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2				N	-0-		-0-	
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2				N	-0-		-0-	
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89 2				N	-0-		-0-	
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2				N	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 21														
RRCID -> 190550														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12925														
PERF.10608 - 12814														
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	
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-		-0-	
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-		-0-	
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-		-0-	
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-		-0-	
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-		-0-	
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	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														
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-		-0-	
06	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2			Y	-0-		-0-	
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-		-0-	
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-		-0-	
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2			Y	-0-		-0-	
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-		-0-	
EPPEP, FRED R.														
WELL #: 14														
RRCID -> 190835														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13115														
PERF.10640 - 12966														
05	2542 N	2372	-0-	-170	-0-	2372	2			Y	-0-		-0-	
06	2340 N	1825	-0-	-515	-0-	1825	2			Y	-0-		-0-	
07	2356 N	2271	-0-	-85	-0-	2271	2			Y	-0-		-0-	
08	2387 N	2167	-0-	-220	-0-	2167	2			Y	-0-		-0-	
09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-		-0-	
10	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-		-0-	
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 24														
RRCID -> 190842														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13016														
PERF.11004 - 12860														
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-		-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-		-0-	
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-		-0-	
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-		-0-	
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 190851														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13047														
PERF.12084 - 12916														
05	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-		-0-	
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-		-0-	
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-		-0-	
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-		-0-	
09	210 N	115	-0-	-95	-0-	115	2			N	-0-		-0-	
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-		-0-	
EPPEP, FRED R.														
WELL #: 15														
RRCID -> 190897														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13060														
PERF.10726 - 12872														
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-		-0-	
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-		-0-	
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-		-0-	
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-		-0-	
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-		-0-	
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-		-0-	
WORTHY 'A'														
WELL #: 3														
RRCID -> 190900														
COMPL. DATE 09/18/2002														
TOTAL DEPTH 13070														
PERF.10918 - 12878														
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-		-0-	
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-		-0-	
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-		-0-	
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-		-0-	
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-		-0-	
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310											
EPPE, FRED R.										WELL #: 16		RRCID -> 190920		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 13010		PERF.10622 - 12812	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
05	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	-0-	2762	2				Y	-0-					-0-			
06	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	-0-	2831	2				Y	-0-					-0-			
07	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	-0-	3190	2				Y	-0-					-0-			
08	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	-0-	3135	2				Y	-0-					-0-			
09	2820 X	2801	-0-	-19	-0-	-0-	2801	2				Y	-0-					-0-			
10	3131 X	2953	-0-	-178	-0-	-0-	2953	2				Y	-0-					-0-			
EPPE, FRED R.										WELL #: 13		RRCID -> 190937		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL		DEPTH 13170		PERF. 8632 - 12140	
05	341 N	164	-0-	-177	-0-	-0-	164	2				Y	-0-					-0-			
06	420 N	159	-0-	-261	-0-	-0-	159	2				Y	-0-					-0-			
07	310 N	234	-0-	-76	-0-	-0-	234	2				Y	-0-					-0-			
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2				Y	-0-					-0-			
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2				Y	-0-					-0-			
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2				Y	-0-					-0-			
GILLIAM, J. A. UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 191151		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL		DEPTH 12500		PERF.11170 - 11362	
05	651 N	613	-0-	-38	-0-	-0-	613	2				N	-0-					-0-			
06	630 N	566	-0-	-64	-0-	-0-	566	2				N	-0-					-0-			
07	620 N	602	-0-	-18	-0-	-0-	602	2				N	-0-					-0-			
08	620 N	597	-0-	-23	-0-	-0-	597	2				N	-0-					-0-			
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	2				N	-0-					-0-			
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	612	2				N	-0-					-0-			
COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 191223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 13005		PERF.10785 - 12850	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
BARNARD GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 191232		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 13060		PERF.11005 - 12710	
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2				Y	-0-					-0-			
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2				Y	-0-					-0-			
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2				Y	-0-					-0-			
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2				Y	-0-					-0-			
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2				Y	-0-					-0-			
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2				Y	-0-					-0-			
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #: 9		RRCID -> 191266		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 13141		PERF.10822 - 12886	
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	1367	2				Y	-0-					-0-			
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	1376	2				Y	-0-					-0-			
07	1364 N	1325	-0-	-39	-0-	-0-	1325	2				Y	-0-					-0-			
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	1446	2				Y	-0-					-0-			
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	1410	2				Y	-0-					-0-			
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	1432	2				Y	-0-					-0-			
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 25		RRCID -> 191272		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 13035		PERF.10888 - 12878	
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	2				Y	-0-					-0-			
06	990 N	976	-0-	-14	-0-	-0-	976	2				Y	-0-					-0-			
07	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	-0-	1020	2				Y	-0-					-0-			
08	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	-0-	1006	2				Y	-0-					-0-			
09	990 N	890	-0-	-100	-0-	-0-	890	2				Y	-0-					-0-			
10	1023 N	870	-0-	-153	-0-	-0-	870	2				Y	-0-					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891																
M	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	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																
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1454	2	12 9	Y		11	11 8				-0-
06	1380 N	1313	-0-	-67	-0-	1309	2	4 9	Y		4	4 8				-0-
07	1488 N	1415	-0-	-73	-0-	1409	2	6 9	Y		5	5 8				-0-
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1584	2	1 9	Y		1	1 8				-0-
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1682	2	3 9	Y		3	3 8				-0-
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1648	2	11 9	Y		10	10 8				-0-
SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858																
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2		Y		-0-					-0-
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2		Y		-0-					-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y		-0-					-0-
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2		Y		-0-					-0-
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	2		Y		-0-					-0-
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2		Y		-0-					-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889																
05	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2		Y		-0-					-0-
06	1710 N	1135	-0-	-575	-0-	1135	2		Y		-0-					-0-
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		Y		-0-					-0-
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		Y		-0-					-0-
09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		Y		-0-					-0-
10	1426 N	897	-0-	-529	-0-	897	2		Y		-0-					-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900																
05	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2		Y		-0-					-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		Y		-0-					-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		Y		-0-					-0-
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		Y		-0-					-0-
09	480 N	422	-0-	-58	-0-	422	2		Y		-0-					-0-
10	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	2		Y		-0-					-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N		-0-					-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874																
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
06	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4899	2	2 9	Y		2	2 8				-0-
07	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4979	2	6 9	Y		5	5 8				-0-
08	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4077	2	6 9	Y		5	5 8				-0-
09	3120 X	2536	-0-	-584	-0-	2528	2	8 9	Y		7	7 8				-0-
10	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3609	2	23 9	Y		21	21 8				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
CAGLE GAS UNIT																			
WELL #: 5										RRCID -> 192160		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11262 - 12942			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
10	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	
05	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2695	2	1	9	Y	1	1	8					-0-	
06	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2591	2	1	9	Y	1	1	8					-0-	
07	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2585	2	3	9	Y	3	3	8					-0-	
08	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2684	2	2	9	Y	2	2	8					-0-	
09	2520 N	2505	-0-	-15	-0-	2503	2	2	9	Y	2	2	8					-0-	
10	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2571	2	4	9	Y	4	4	8					-0-	
KINDON GAS UNIT #1										WELL #: 12		RRCID -> 192548		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13040		PERF.10932 - 12858	
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-	
EPPEP, FRED R.										WELL #: 18		RRCID -> 192779		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8469 - 13012	
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-							-0-	
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-							-0-	
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-							-0-	
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-							-0-	
09	270 N	194	-0-	-76	-0-	194	2			Y	-0-							-0-	
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-							-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 193305		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11068 - 11386	
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-							-0-	
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-							-0-	
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-							-0-	
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-							-0-	
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-							-0-	
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-							-0-	
WILBURN										WELL #: 3		RRCID -> 193351		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 13080		PERF.11670 - 12160	
05	2294 N	1616	-0-	-678	-0-	1614	2	2	9	Y	2	2	8					-0-	
06	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2611	2	1	9	Y	1	1	8					-0-	
07	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2253	2	3	9	Y	3	3	8					-0-	
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1775	2	1	9	Y	1	1	8					-0-	
09	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2322	2	1	9	Y	1	1	8					-0-	
10	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2504	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	
05	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-							-0-	
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-							-0-	
07	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-							-0-	
08	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-							-0-	
09	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-							-0-	
10	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-							-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE																								
HILCORP ENERGY COMPANY																																				
NEWSOM, C. A. ESTATE																																				
WELL #: 23												RRCID -> 193430					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 12880					PERF.11228 - 12808									
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																				
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-																			
CAGLE GAS UNIT												WELL #: 6					RRCID -> 193472					COMPL. DATE 06/25/2010					TOTAL DEPTH 13107					PERF.10928 - 12180				
05	589 N	238	-0-	-351	-0-	238	2			Y	-0-						-0-																			
06	480 N	399	-0-	-81	-0-	399	2			Y	-0-						-0-																			
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-						-0-																			
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-						-0-																			
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-						-0-																			
10	620 N	290	-0-	-330	-0-	290	2			Y	-0-						-0-																			
NEWSOM, C. A. ESTATE												WELL #: 24					RRCID -> 193477					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 12894					PERF.10770 - 11480				
05	2604 N	2515	-0-	-89	-0-	2515	2			Y	-0-						-0-																			
06	2430 N	2247	-0-	-183	-0-	2247	2			Y	-0-						-0-																			
07	2604 N	2289	-0-	-315	-0-	2289	2			Y	-0-						-0-																			
08	2511 N	2383	-0-	-128	-0-	2383	2			Y	-0-						-0-																			
09	2250 N	2119	-0-	-131	-0-	2119	2			Y	-0-						-0-																			
10	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-						-0-																			
CAGLE GAS UNIT												WELL #: 9					RRCID -> 193487					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 13126					PERF.11100 - 12899				
05	992 X	637	-0-	-355	-0-	628	2	9	9	Y	8	8	8	8			-0-																			
06	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4861	2	4	9	Y	4	4	4	8			-0-																			
07	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4327	2	15	9	Y	14	14	8	8			-0-																			
08	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3189	2	7	9	Y	6	6	8	8			-0-																			
09	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4043	2	8	9	Y	7	7	8	8			-0-																			
10	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4408	2	20	9	Y	18	18	8	8			-0-																			
THOMAS, H. D. ET AL												WELL #: 4					RRCID -> 193501					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 12695					PERF.11316 - 12549				
05	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-						-0-																			
06	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-						-0-																			
07	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-						-0-																			
08	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-						-0-																			
09	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-						-0-																			
10	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	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				
05	651 N	603	-0-	-48	-0-	603	2			Y	-0-						-0-																			
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-						-0-																			
07	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2			Y	-0-						-0-																			
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-						-0-																			
09	660 N	576	-0-	-84	-0-	576	2			Y	-0-						-0-																			
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-						-0-																			
KINDON GAS UNIT #1												WELL #: 11					RRCID -> 193659					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 13074					PERF.11090 - 12806				
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-																			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625														
M	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
05	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		Y	-0-				-0-
06	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		Y	-0-				-0-
07	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2		Y	-0-				-0-
08	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		Y	-0-				-0-
09	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		Y	-0-				-0-
10	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2		Y	-0-				-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012	
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1746	2	20 9	N	18	18 8			-0-
06	1680 N	1675	-0-	-5	-0-	1668	2	7 9	N	6	6 8			-0-
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1675	2	12 9	N	11	11 8			-0-
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1768	2	8 9	N	7	7 8			-0-
09	1680 N	1659	-0-	-21	-0-	1652	2	7 9	N	6	6 8			-0-
10	1674 N	1651	-0-	-23	-0-	1639	2	12 9	N	11	11 8			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838	
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		Y	-0-				-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-				-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-				-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		Y	-0-				-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		Y	-0-				-0-
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2		Y	-0-				-0-
HUDSON "B" GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862	
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-				-0-
06	240 N	53	-0-	-187	-0-	53	2		N	-0-				-0-
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-				-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-				-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-				-0-
10	465 N	195	-0-	-270	-0-	195	2		N	-0-				-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614	
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		Y	-0-				-0-
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		Y	-0-				-0-
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		Y	-0-				-0-
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		Y	-0-				-0-
09	1440 N	103	-0-	-1337	-0-	103	2		Y	-0-				-0-
10	1612 N	117	-0-	-1495	-0-	117	2		Y	-0-				-0-
WILBURN													WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198	
05	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4105	2	4 9	Y	4	4 8			-0-
06	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3928	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
07	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3973	2	3 9	Y	3	3 8			-0-
08	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3939	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
09	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3770	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
10	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3816	2	2 9	Y	2	2 8			-0-
FAILS GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772	
05	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	2		N	-0-				-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-				-0-
07	589 N	330	-0-	-259	-0-	330	2		N	-0-				-0-
08	589 N	438	-0-	-151	-0-	438	2		N	-0-				-0-
09	600 N	593	-0-	-7	-0-	593	2		N	-0-				-0-
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															CAPACITY					CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED																			
CAGLE GAS UNIT															//CONT.// 386310																			
WELL #: 10															RRCID -> 196009					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																		
05	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3132	2	20	9	Y	18		18	8			-0-																	
06	3480 X	1773	-0-	-1707	-0-	1771	2	2	9	Y	2		2	8			-0-																	
07	3596 X	866	-0-	-2730	-0-	866	2			Y	-0-						-0-																	
08	3596 X	1000	-0-	-2596	-0-	999	2	1	9	Y	1		1	8			-0-																	
09	3210 X	1152	-0-	-2058	-0-	1149	2	3	9	Y	3		3	8			-0-																	
10	3162 X	1369	-0-	-1793	-0-	1361	2	8	9	Y	7		7	8			-0-																	
FAILS GAS UNIT															WELL #: 8					RRCID -> 196057					COMPL. DATE 10/06/2007					TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612				
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-						-0-																	
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-						-0-																	
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-						-0-																	
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-						-0-																	
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	2			Y	-0-						-0-																	
10	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-						-0-																	
EUBANKS UNIT NO. 1															WELL #: 8					RRCID -> 196243					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638				
05	930 N	771	-0-	-159	-0-	771	2			Y	-0-						-0-																	
06	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-						-0-																	
07	3100 N	4714	-0-	1614	-0-	4714	2			Y	-0-						-0-																	
08	3100 N	5342	-0-	2242	-0-	5342	2			Y	-0-						-0-																	
09	3000 N	5449	-0-	2449	-0-	5449	2			Y	-0-						-0-																	
10	8090 X	1785	-0-	-6305	-0-	1785	2			Y	-0-						-0-																	
EUBANKS UNIT NO. 1															WELL #: 2					RRCID -> 196246					COMPL. DATE 01/22/2008					TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306				
05	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-						-0-																	
06	1740 X	1463	-0-	-277	-0-	1463	2			Y	-0-						-0-																	
07	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-						-0-																	
08	1829 X	631	-0-	-1198	-0-	631	2			Y	-0-						-0-																	
09	1770 X	1074	-0-	-696	-0-	1074	2			Y	-0-						-0-																	
10	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-						-0-																	
EUBANKS UNIT NO. 1															WELL #: 1					RRCID -> 196356					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516				
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-						-0-																	
06	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-						-0-																	
07	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-						-0-																	
08	3162 X	2834	-0-	-328	-0-	2834	2			Y	-0-						-0-																	
09	3060 X	2906	-0-	-154	-0-	2906	2			Y	-0-						-0-																	
10	3162 X	2996	-0-	-166	-0-	2996	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				
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-						-0-																	
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-						-0-																	
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-						-0-																	
08	806 N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-						-0-																	
09	810 N	780	-0-	-30	-0-	780	2			N	-0-						-0-																	
10	775 N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-						-0-																	
FAILS GAS UNIT															WELL #: 11					RRCID -> 196479					COMPL. DATE 05/15/2003					TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470				
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-						-0-																	
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-						-0-																	
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-						-0-																	
08	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-						-0-																	
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-						-0-																	
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-						-0-																	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
05	1581 N	1140	-0-	-441	-0-	1140	2		Y	-0-				-0-	
06	1290 N	1050	-0-	-240	-0-	1050	2		Y	-0-				-0-	
07	1302 N	1226	-0-	-76	-0-	1226	2		Y	-0-				-0-	
08	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2		Y	-0-				-0-	
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		Y	-0-				-0-	
10	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	1155	2		Y	-0-				-0-	
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630															
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		Y	-0-				-0-	
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-				-0-	
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		Y	-0-				-0-	
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		Y	-0-				-0-	
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		Y	-0-				-0-	
10	434 N	371	-0-	-63	-0-	371	2		Y	-0-				-0-	
BELL GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562															
05	589 N	320	-0-	-269	-0-	320	2		N	-0-				-0-	
06	600 N	292	-0-	-308	-0-	292	2		N	-0-				-0-	
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-				-0-	
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-				-0-	
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-				-0-	
10	620 N	501	-0-	-119	-0-	501	2		N	-0-				-0-	
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656															
05	2790 X	322	-0-	-2468	-0-	322	2		Y	-0-				-0-	
06	2670 X	287	-0-	-2383	-0-	287	2		Y	-0-				-0-	
07	2759 X	260	-0-	-2499	-0-	260	2		Y	-0-				-0-	
08	1054 X	186	-0-	-868	-0-	186	2		Y	-0-				-0-	
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	-0-				-0-	
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		Y	-0-				-0-	
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720															
05	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2		Y	-0-				-0-	
06	2040 N	1136	-0-	-904	-0-	1136	2		Y	-0-				-0-	
07	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2		Y	-0-				-0-	
08	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		Y	-0-				-0-	
09	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2		Y	-0-				-0-	
10	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	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															
05	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		Y	-0-				-0-	
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		Y	-0-				-0-	
07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		Y	-0-				-0-	
08	2573 N	2293	-0-	-280	-0-	2293	2		Y	-0-				-0-	
09	2280 N	2012	-0-	-268	-0-	2012	2		Y	-0-				-0-	
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	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															
05	3100 N	7069	-0-	3969	11643	7069	2		Y	-0-				-0-	
06	17786 X	6143	-0-	-11643	-0-	6143	2		Y	-0-				-0-	
07	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2		Y	-0-				-0-	
08	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2		Y	-0-				-0-	
09	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		Y	-0-				-0-	
10	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2		Y	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY																											
KNIGHT GAS UNIT NO. 1																											
WELL #: 4													RRCID -> 196604			COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 12442			PERF.11974 - 12274					
M 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										
05	1767 X	771	-0-	-996	-0-	771	2		Y	-0-							-0-										
06	1590 X	736	-0-	-854	-0-	736	2		Y	-0-							-0-										
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		Y	-0-							-0-										
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		Y	-0-							-0-										
09	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2		Y	-0-							-0-										
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	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		
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-							-0-										
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		Y	-0-							-0-										
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		Y	-0-							-0-										
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-							-0-										
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		Y	-0-							-0-										
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	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		
05	806 N	287	-0-	-519	-0-	287	2		Y	-0-							-0-										
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		Y	-0-							-0-										
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		Y	-0-							-0-										
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		Y	-0-							-0-										
09	780 N	456	-0-	-324	-0-	456	2		Y	-0-							-0-										
10	806 N	504	-0-	-302	-0-	504	2		Y	-0-							-0-										
MORTON NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 7			RRCID -> 197116			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12935			PERF.11324 - 12784		
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		N	-0-							-0-										
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-							-0-										
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-							-0-										
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-							-0-										
09	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-							-0-										
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-							-0-										
EUBANKS UNIT NO. 1													WELL #: 3			RRCID -> 197118			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12731			PERF.10830 - 12504		
05	2945 N	2857	-0-	-88	-0-	2857	2		Y	-0-							-0-										
06	3000 N	3003	-0-	3	-0-	3003	2		Y	-0-							-0-										
07	3100 N	3660	-0-	560	-0-	3660	2		Y	-0-							-0-										
08	3100 N	3238	-0-	138	-0-	3238	2		Y	-0-							-0-										
09	3000 N	3123	-0-	123	-0-	3123	2		Y	-0-							-0-										
10	4168 X	3344	-0-	-824	-0-	3344	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		
05	682 N	115	-0-	-567	-0-	115	2		Y	-0-							-0-										
06	180 N	118	-0-	-62	-0-	118	2		Y	-0-							-0-										
07	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	2		Y	-0-							-0-										
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2		Y	-0-							-0-										
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2		Y	-0-							-0-										
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-							-0-										
FAILS GAS UNIT													WELL #: 9			RRCID -> 197301			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12626			PERF.10958 - 12494		
05	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2		Y	-0-							-0-										
06	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2		Y	-0-							-0-										
07	2635 N	2582	-0-	-53	-0-	2582	2		Y	-0-							-0-										
08	3100 N	3204	-0-	104	-0-	3204	2		Y	-0-							-0-										
09	3000 N	2966	-0-	-34	-0-	2966	2		Y	-0-							-0-										
10	3053 N	2983	-0-	-70	-0-	2983	2		Y	-0-							-0-										

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY																											
KNIGHT GAS UNIT NO. 1																											
WELL #: 5													RRCID -> 197356			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12360			PERF.11212 - 12195					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * AMT	* CODE	EOM BALANCE									
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-									
06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-									
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-									
08	1860 N	1564	-0-	-296	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-									
09	1770 N	1294	-0-	-476	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-									
10	1860 N	1138	-0-	-722	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-									
KNIGHT GAS UNIT NO. 1													WELL #: 6			RRCID -> 197360			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13162			PERF.10840 - 12944		
05	3968 X	2653	-0-	-1315	-0-	-0-	-0-	2653	2			Y	-0-					-0-									
06	3450 X	3171	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-									
07	3565 X	3177	-0-	-388	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-									
08	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-									
09	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-									
10	3286 X	2617	-0-	-669	-0-	-0-	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-									
MORTON NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 8			RRCID -> 197365			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12912			PERF.10663 - 12707		
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-									
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-									
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-									
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-									
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-									
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	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		
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-									
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-									
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-									
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-									
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-									
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-									
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1													WELL #: 2			RRCID -> 197504			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13100			PERF.11150 - 12880		
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-									
06	1050 N	953	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-									
07	1054 N	999	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-									
08	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-									
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-									
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-									
CAGLE GAS UNIT													WELL #: 4			RRCID -> 197510			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13180			PERF.11240 - 12911		
05	1240 N	44	-0-	-1196	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-									
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
07	217 N	125	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-									
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-									
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-									
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-									
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1													WELL #: 3			RRCID -> 197721			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13125			PERF.10932 - 12918		
05	1178 N	1018	-0-	-160	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-									
06	1080 N	944	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-									
07	1085 N	923	-0-	-162	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-									
08	1023 N	861	-0-	-162	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-									
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-									
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
REED "P" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 198120															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13088															
PERF. 8421 - 12860															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2			Y	-0-				-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-				-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-				-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-				-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-				-0-
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-				-0-
WEST OAKS															
WELL #: 1															
RRCID -> 198356															
COMPL. DATE 10/18/2003															
TOTAL DEPTH 13120															
PERF. 11139 - 12492															
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-				-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-				-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-				-0-
THOMPSON, CLAYTON															
WELL #: 1															
RRCID -> 198446															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13091															
PERF. 8562 - 12979															
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-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 8															
RRCID -> 199201															
COMPL. DATE 12/12/2003															
TOTAL DEPTH 12818															
PERF. 10980 - 11650															
05	465 N	230	-0-	-235	-0-	230	2			N	-0-				-0-
06	540 N	221	-0-	-319	-0-	221	2			N	-0-				-0-
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-				-0-
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-				-0-
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-				-0-
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-				-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 199206															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12752															
PERF. 10982 - 12611															
05	2232 N	2115	-0-	-117	-0-	2115	2			Y	-0-				-0-
06	2250 N	2162	-0-	-88	-0-	2162	2			Y	-0-				-0-
07	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-				-0-
08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-				-0-
09	2160 N	2156	-0-	-4	-0-	2156	2			Y	-0-				-0-
10	2387 N	2056	-0-	-331	-0-	2056	2			Y	-0-				-0-
EUBANKS UNIT NO. 1															
WELL #: 6															
RRCID -> 199208															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12721															
PERF. 10409 - 12560															
05	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-				-0-
06	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			Y	-0-				-0-
07	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			Y	-0-				-0-
08	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-				-0-
09	2130 X	1317	-0-	-813	-0-	1317	2			Y	-0-				-0-
10	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-				-0-
WILBURN															
WELL #: 2															
RRCID -> 199268															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12300															
PERF. 11021 - 12088															
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-				-0-
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-				-0-
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-				-0-
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-				-0-
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
CURRY "A" GAS UNIT II															
WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564															
M 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
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1237	2	7	9	N	6	6	8		-0-
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-				-0-
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	904	2	2	9	N	2	2	8		-0-
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1225	2	3	9	N	3	3	8		-0-
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1132	2	6	9	N	5	5	8		-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1													WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929		
05	1705 N	1633	-0-	-72	-0-	1633	2			Y	-0-				-0-
06	1590 N	985	-0-	-605	-0-	985	2			Y	-0-				-0-
07	2108 N	1029	-0-	-1079	-0-	1029	2			Y	-0-				-0-
08	1643 N	1244	-0-	-399	-0-	1244	2			Y	-0-				-0-
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-				-0-
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-				-0-
LARSON "A" II GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110		
05	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-				-0-
06	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-				-0-
07	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			Y	-0-				-0-
08	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-				-0-
09	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-				-0-
10	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-				-0-
BELL GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482		
05	217 N	78	-0-	-139	-0-	78	2			N	-0-				-0-
06	180 N	49	-0-	-131	-0-	49	2			N	-0-				-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-				-0-
10	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-				-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1													WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302		
05	1550 N	753	-0-	-797	-0-	753	2			Y	-0-				-0-
06	1260 N	769	-0-	-491	-0-	769	2			Y	-0-				-0-
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-				-0-
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-				-0-
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-				-0-
10	992 N	800	-0-	-192	-0-	800	2			Y	-0-				-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1													WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934		
05	2759 X	1	-0-	-2758	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
06	2190 N	128	-0-	-2062	-0-	128	2			Y	-0-				-0-
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-				-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-				-0-
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-				-0-
10	806 N	414	-0-	-392	-0-	414	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		
05	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-				-0-
06	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-				-0-
07	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-				-0-
08	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2793	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
09	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-				-0-
10	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2552	2	1	9	Y	1	1	8		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
REED "P" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861														
M	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	
05	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2			Y	-0-			-0-	
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2			Y	-0-			-0-	
07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2			Y	-0-			-0-	
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2			Y	-0-			-0-	
09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2			Y	-0-			-0-	
10	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2			Y	-0-			-0-	

HUDSON "B" GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750	
05	3007 N	2847	-0-	-160	-0-	2847 2			Y	-0-			-0-	
06	3000 X	2770	-0-	-230	-0-	2770 2			Y	-0-			-0-	
07	3100 X	2807	-0-	-293	-0-	2807 2			Y	-0-			-0-	
08	3100 X	2407	-0-	-693	-0-	2407 2			Y	-0-			-0-	
09	2940 X	1088	-0-	-1852	-0-	1088 2			Y	-0-			-0-	
10	2852 X	2709	-0-	-143	-0-	2709 2			Y	-0-			-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625	
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2			N	-0-			-0-	
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2			N	-0-			-0-	
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2			N	-0-			-0-	
08	868 N	797	-0-	-71	-0-	797 2			N	-0-			-0-	
09	930 N	928	-0-	-2	-0-	927 2	1 9		N	1	1 8		-0-	
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1044 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	
05	279 N	137	-0-	-142	-0-	137 2			Y	-0-			-0-	
06	300 N	171	-0-	-129	-0-	171 2			Y	-0-			-0-	
07	310 N	77	-0-	-233	-0-	77 2			Y	-0-			-0-	
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2			Y	-0-			-0-	
09	180 N	82	-0-	-98	-0-	82 2			Y	-0-			-0-	
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			Y	-0-			-0-	

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1													WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202	
05	186 N	120	-0-	-66	-0-	120 2			Y	-0-			-0-	
06	180 N	98	-0-	-82	-0-	98 2			Y	-0-			-0-	
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2			Y	-0-			-0-	
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2			Y	-0-			-0-	
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			Y	-0-			-0-	
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 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	
05	1364 N	899	-0-	-465	-0-	899 2			Y	-0-			-0-	
06	1320 N	691	-0-	-629	-0-	691 2			Y	-0-			-0-	
07	1364 N	654	-0-	-710	-0-	654 2			Y	-0-			-0-	
08	899 N	708	-0-	-191	-0-	708 2			Y	-0-			-0-	
09	690 N	552	-0-	-138	-0-	552 2			Y	-0-			-0-	
10	651 N	601	-0-	-50	-0-	601 2			Y	-0-			-0-	

BELL GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592	
05	372 N	229	-0-	-143	-0-	229 2			N	-0-			-0-	
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	256 2			N	-0-			-0-	
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 2			N	-0-			-0-	
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2			N	-0-			-0-	
09	270 N	211	-0-	-59	-0-	211 2			N	-0-			-0-	
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 2			N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
GILLIAM, J.A. UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2604 N	2234	-0-	-370	-0-	2234	2		N	-0-					-0-
06	2310 N	2283	-0-	-27	-0-	2283	2		N	-0-					-0-
07	2201 N	1735	-0-	-466	-0-	1735	2		N	-0-					-0-
08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		N	-0-					-0-
09	2280 N	2272	-0-	-8	-0-	2272	2		N	-0-					-0-
10	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		N	-0-					-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505		
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-					-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-					-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-					-0-
08	620 N	485	-0-	-135	-0-	485	2		N	-0-					-0-
09	480 N	442	-0-	-38	-0-	442	2		N	-0-					-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	499	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		
05	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2845	2	7 9	Y	6	6 8				-0-
06	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2913	2	3 9	Y	3	3 8				-0-
07	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4632	2	6 9	Y	5	5 8				-0-
08	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2906	2	2 9	Y	2	2 8				-0-
09	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3084	2	2 9	Y	2	2 8				-0-
10	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4292	2	4 9	Y	4	4 8				-0-
HUDSON "B" GAS UNIT													WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716		
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-					-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-					-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-					-0-
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2		Y	-0-					-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2		Y	-0-					-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2		Y	-0-					-0-
CAGLE GAS UNIT													WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125		
05	1519 N	1459	-0-	-60	-0-	1459	2		Y	-0-					-0-
06	1500 N	1320	-0-	-180	-0-	1320	2		Y	-0-					-0-
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		Y	-0-					-0-
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		Y	-0-					-0-
09	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		Y	-0-					-0-
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		Y	-0-					-0-
BELL GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551		
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-					-0-
06	1380 N	1315	-0-	-65	-0-	1315	2		N	-0-					-0-
07	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2		N	-0-					-0-
08	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2		N	-0-					-0-
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-					-0-
10	2201 N	1150	-0-	-1051	-0-	1150	2		N	-0-					-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL													WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492		
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		Y	-0-					-0-
06	900 N	896	-0-	-4	-0-	896	2		Y	-0-					-0-
07	961 N	910	-0-	-51	-0-	910	2		Y	-0-					-0-
08	930 N	909	-0-	-21	-0-	909	2		Y	-0-					-0-
09	900 N	867	-0-	-33	-0-	867	2		Y	-0-					-0-
10	899 N	894	-0-	-5	-0-	894	2		Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310									
GILLIAM, J.A. UNIT										WELL #:		5		RRCID -> 204380		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12605		PERF.10224 - 12424	
M	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
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			141	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	-0-	-0-			82	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			355	2			Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			157	2			Y	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			143	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 204388		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12656		PERF.10673 - 12496	
05	2108	N	1433	-0-	-675	-0-	-0-	-0-			1433	2			Y	-0-					-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1977	2			Y	-0-					-0-
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1872	2			Y	-0-					-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1711	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1728	-0-	-252	-0-	-0-	-0-			1728	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	-0-	-0-			1745	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1										WELL #:		13		RRCID -> 205121		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065		PERF.10940 - 12791	
05	1178	N	813	-0-	-365	-0-	-0-	-0-			813	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	828	-0-	-252	-0-	-0-	-0-			828	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	899	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			899	2			Y	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1245	2			Y	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1010	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			930	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT										WELL #:		7		RRCID -> 205551		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12815		PERF. 8282 - 12616	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #:		12		RRCID -> 205560		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11254 - 12110	
05	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	-0-	-0-			2119	2			Y	-0-					-0-
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2110	2			Y	-0-					-0-
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2141	2			Y	-0-					-0-
08	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	-0-	-0-			2009	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	2041	-0-	-59	-0-	-0-	-0-			2041	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	2062	-0-	-77	-0-	-0-	-0-			2062	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #:		5		RRCID -> 206095		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13072		PERF.10895 - 12852	
05	1705	N	1355	-0-	-350	-0-	-0-	-0-			1354	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1560	N	1294	-0-	-266	-0-	-0-	-0-			1294	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	-0-	-0-			1364	2			Y	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1461	2			Y	-0-					-0-
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1864	2			Y	-0-					-0-
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2018	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1										WELL #:		6		RRCID -> 206135		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13206		PERF. 8728 - 12914	
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			804	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1323	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1295	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1324	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1335	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1390	2	9	9	Y	8	8	8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 10		RRCID -> 206273		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12477		PERF.10976 - 12295	
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			
05	341 N	252	-0-	-89	-0-	252	2			Y	-0-					-0-			
06	330 N	203	-0-	-127	-0-	203	2			Y	-0-					-0-			
07	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2			Y	-0-					-0-			
08	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2			Y	-0-					-0-			
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-			
10	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	2			Y	-0-					-0-			
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #: 14		RRCID -> 206614		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13102		PERF.11076 - 12834	
05	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2511	2	15	9	Y	14	14	8			-0-			
06	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2790	2	6	9	Y	5	5	8			-0-			
07	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2982	2	4	9	Y	4	4	8			-0-			
08	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-			
09	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-			
10	2635 N	2512	-0-	-123	-0-	2504	2	8	9	Y	7	7	8			-0-			
EPPES, FRED R.										WELL #: 19		RRCID -> 206959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10782 - 12860	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	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	
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-			
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-			
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-			
08	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-			
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-			
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-			
CRIDER GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 207209		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10502 - 12863	
05	3317 X	2612	-0-	-705	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-			
06	3210 X	2783	-0-	-427	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-			
07	3317 X	2992	-0-	-325	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-			
08	2852 X	2734	-0-	-118	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-			
09	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-			
10	3007 X	2482	-0-	-525	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-			
EPPES, FRED R.										WELL #: 17		RRCID -> 207394		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13135		PERF.10788 - 12853	
05	992 N	905	-0-	-87	-0-	905	2			Y	-0-					-0-			
06	900 N	872	-0-	-28	-0-	872	2			Y	-0-					-0-			
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-			
08	899 N	892	-0-	-7	-0-	892	2			Y	-0-					-0-			
09	870 N	856	-0-	-14	-0-	856	2			Y	-0-					-0-			
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-			
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 4		RRCID -> 207423		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12886		PERF.10543 - 12751	
05	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-			
06	600 N	515	-0-	-85	-0-	515	2			N	-0-					-0-			
07	620 N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					-0-			
08	744 N	503	-0-	-241	-0-	503	2			N	-0-					-0-			
09	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					-0-			
10	558 N	495	-0-	-63	-0-	494	2	1	9	N	1	1	8			-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
GILLIAM, J.A. GU II														
WELL #: 10														
RRCID -> 207434														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12530													PERF.10475 - 12401	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
05	1953 N	1589	-0-	-364	-0-	1589	2			Y	-0-			-0-
06	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-			-0-
07	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-			-0-
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-			-0-
09	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-			-0-
10	2046 N	1542	-0-	-504	-0-	1542	2			Y	-0-			-0-
EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 4														
RRCID -> 207464														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13120													PERF.10813 - 12852	
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-			-0-
06	660 N	592	-0-	-68	-0-	592	2			Y	-0-			-0-
07	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2			Y	-0-			-0-
08	682 N	581	-0-	-101	-0-	581	2			Y	-0-			-0-
09	600 N	490	-0-	-110	-0-	490	2			Y	-0-			-0-
10	620 N	528	-0-	-92	-0-	528	2			Y	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 11														
RRCID -> 207474														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13180													PERF.10898 - 12902	
05	403 N	238	-0-	-165	-0-	238	2			Y	-0-			-0-
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2			Y	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-			-0-
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-			-0-
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-			-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-			-0-
KNIGHT, JACK HEIRS														
WELL #: 1														
RRCID -> 207492														
COMPL. DATE 12/10/2004														
TOTAL DEPTH 12515													PERF.11844 - 12260	
05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-			-0-
06	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-			-0-
07	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			Y	-0-			-0-
08	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-			-0-
09	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-			-0-
10	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 207522														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13208													PERF.11148 - 12110	
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			-0-
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
07	1209 N	855	-0-	-354	-0-	855	2			N	-0-			-0-
08	992 N	944	-0-	-48	-0-	944	2			N	-0-			-0-
09	1140 N	850	-0-	-290	-0-	850	2			N	-0-			-0-
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			-0-
EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 7														
RRCID -> 208100														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13180													PERF.11261 - 12154	
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1557	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1663	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1835	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1816	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1751	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
10	1829 N	1646	-0-	-183	-0-	1643	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 208413														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13100													PERF.11278 - 12752	
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			-0-
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			-0-
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			-0-
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			-0-
10	775 N	732	-0-	-43	-0-	732	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
GILLIAM, J.A. GU II														
WELL #: 7														
RRCID -> 208421														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12800													PERF.11225 - 11686	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-			-0-
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-			-0-
07	1519 N	1416	-0-	-103	-0-	1416	2			Y	-0-			-0-
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-			-0-
09	1470 N	1275	-0-	-195	-0-	1275	2			Y	-0-			-0-
10	1426 N	1249	-0-	-177	-0-	1249	2			Y	-0-			-0-
SARTOR "A" GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 208663														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12840													PERF.10292 - 12606	
05	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-			-0-
06	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-			-0-
07	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-			-0-
08	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-			-0-
09	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-			-0-
10	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 12														
RRCID -> 209287														
COMPL. DATE 10/17/2006														
TOTAL DEPTH 12410													PERF.11452 - 12230	
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-			-0-
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-			-0-
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-			-0-
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-			-0-
09	1740 N	1585	-0-	-155	-0-	1585	2			Y	-0-			-0-
10	1457 N	1285	-0-	-172	-0-	1285	2			Y	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 13														
RRCID -> 209540														
COMPL. DATE 03/05/2005														
TOTAL DEPTH 13022													PERF.10247 - 11425	
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-			-0-
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-			-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
08	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
10	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-			-0-
CURRY "A" GAS UNIT II														
WELL #: 3														
RRCID -> 209607														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13080													PERF.10850 - 11783	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 209614														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12674													PERF.10190 - 12508	
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-			-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-			-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-			-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-			-0-
KENNEDY "A"														
WELL #: 2														
RRCID -> 209620														
COMPL. DATE 03/12/2008														
TOTAL DEPTH 12772													PERF. 8176 - 12564	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 3														
RRCID -> 209629														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13236													PERF.10415 - 12950	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE											BALANCE
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		Y	-0-				-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		Y	-0-				-0-
07	341 N	191	-0-	-150	-0-	191	2		Y	-0-				-0-
08	434 N	176	-0-	-258	-0-	176	2		Y	-0-				-0-
09	420 N	135	-0-	-285	-0-	135	2		Y	-0-				-0-
10	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	2		Y	-0-				-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 209843														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12850													PERF.11214 - 12652	
05	3379 X	3125	-0-	-254	-0-	3125	2		N	-0-				-0-
06	3270 X	2927	-0-	-343	-0-	2927	2		N	-0-				-0-
07	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2		N	-0-				-0-
08	3131 X	2877	-0-	-254	-0-	2877	2		N	-0-				-0-
09	3030 X	2593	-0-	-437	-0-	2593	2		N	-0-				-0-
10	3131 X	2645	-0-	-486	-0-	2645	2		N	-0-				-0-

THOMAS, H. D. ET AL														
WELL #: 5														
RRCID -> 209930														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12798													PERF.10855 - 12577	
05	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		N	-0-				-0-
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-				-0-
07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-				-0-
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		N	-0-				-0-
09	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		N	-0-				-0-
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-				-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 14														
RRCID -> 209934														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13022													PERF.11397 - 12882	
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-				-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-				-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-				-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-				-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-				-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-				-0-

GILLIAM, J.A. GU II														
WELL #: 8														
RRCID -> 210232														
COMPL. DATE 03/31/2005														
TOTAL DEPTH 12780													PERF.11225 - 11686	
05	3286 X	2597	-0-	-689	-0-	2597	2		Y	-0-				-0-
06	2850 X	2429	-0-	-421	-0-	2429	2		Y	-0-				-0-
07	2945 X	244	-0-	-2701	-0-	244	2		Y	-0-				-0-
08	2945 X	2509	-0-	-436	-0-	2509	2		Y	-0-				-0-
09	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2		Y	-0-				-0-
10	2604 X	2487	-0-	-117	-0-	2487	2		Y	-0-				-0-

REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 210240														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12832													PERF.10954 - 12715	
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-				-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-				-0-
07	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2		N	-0-				-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-				-0-
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2		N	-0-				-0-
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	297	2	1 9	N	-0-	1	1 8		-0-

HUDSON "A"														
WELL #: 5														
RRCID -> 210242														
COMPL. DATE 07/16/2008														
TOTAL DEPTH 12770													PERF. 8347 - 12580	
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-				-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-				-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-				-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-				-0-
09	390 N	323	-0-	-67	-0-	323	2		N	-0-				-0-
10	403 N	282	-0-	-121	-0-	282	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
EUBANKS UNIT NO. 1															
WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544															
M	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	
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2				Y	-0-			-0-	
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2				Y	-0-			-0-	
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2				Y	-0-			-0-	
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2				Y	-0-			-0-	
09	1380 N	1308	-0-	-72	-0-	1308 2				Y	-0-			-0-	
10	1705 N	1324	-0-	-381	-0-	1324 2				Y	-0-			-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT														WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005	
05	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253 2				N	-0-			-0-	
06	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921 2				N	-0-			-0-	
07	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151 2				N	-0-			-0-	
08	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198 2				N	-0-			-0-	
09	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734 2				N	-0-			-0-	
10	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4632 2	1	9		N	1	1	8	-0-	
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710	
05	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1288 2				N	-0-			-0-	
06	1110 N	1043	-0-	-67	-0-	1043 2				N	-0-			-0-	
07	1426 N	1034	-0-	-392	-0-	1034 2				N	-0-			-0-	
08	1302 N	1094	-0-	-208	-0-	1094 2				N	-0-			-0-	
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2				N	-0-			-0-	
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2				N	-0-			-0-	
MCWATTERS, T. H.														WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808	
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2				Y	-0-			-0-	
06	1440 N	1355	-0-	-85	-0-	1355 2				Y	-0-			-0-	
07	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1498 2				Y	-0-			-0-	
08	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	1510 2				Y	-0-			-0-	
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2				Y	-0-			-0-	
10	1488 N	1370	-0-	-118	-0-	1370 2				Y	-0-			-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630	
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2				N	-0-			-0-	
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2				N	-0-			-0-	
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2				N	-0-			-0-	
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2				N	-0-			-0-	
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2				N	-0-			-0-	
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2				N	-0-			-0-	
FAILS GAS UNIT														WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624	
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2				Y	-0-			-0-	
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2				Y	-0-			-0-	
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2				Y	-0-			-0-	
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2				Y	-0-			-0-	
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2				Y	-0-			-0-	
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2				Y	-0-			-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL														WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842	
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2				N	-0-			-0-	
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2				N	-0-			-0-	
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2				N	-0-			-0-	
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2				N	-0-			-0-	
09	1050 N	930	-0-	-120	-0-	930 2				N	-0-			-0-	
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1032 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														
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
05	1612 N	1552	-0-	-60	-0-	1540 2	12 9	Y	11	11 8				-0-
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1562 2	6 9	Y	5	5 8				-0-
07	1643 N	1623	-0-	-20	-0-	1613 2	10 9	Y	9	9 8				-0-
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1619 2	7 9	Y	6	6 8				-0-
09	1560 N	1547	-0-	-13	-0-	1545 2	2 9	Y	2	2 8				-0-
10	1612 N	1522	-0-	-90	-0-	1519 2	3 9	Y	3	3 8				-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472														
05	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2		Y	-0-					-0-
06	2460 N	2427	-0-	-33	-0-	2427 2		Y	-0-					-0-
07	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649 2		Y	-0-					-0-
08	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2		Y	-0-					-0-
09	2430 N	2241	-0-	-189	-0-	2241 2		Y	-0-					-0-
10	2635 N	2317	-0-	-318	-0-	2317 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														
05	558 N	502	-0-	-56	-0-	502 2		N	-0-					-0-
06	510 N	502	-0-	-8	-0-	502 2		N	-0-					-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-					-0-
08	496 N	492	-0-	-4	-0-	492 2		N	-0-					-0-
09	510 N	479	-0-	-31	-0-	479 2		N	-0-					-0-
10	558 N	556	-0-	-2	-0-	556 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														
05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2		N	-0-					-0-
06	2220 N	2163	-0-	-57	-0-	2163 2		N	-0-					-0-
07	2294 N	2206	-0-	-88	-0-	2206 2		N	-0-					-0-
08	2232 N	2203	-0-	-29	-0-	2203 2		N	-0-					-0-
09	2160 N	2120	-0-	-40	-0-	2120 2		N	-0-					-0-
10	2201 N	2182	-0-	-19	-0-	2182 2		N	-0-					-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536														
05	3069 X	2782	-0-	-287	-0-	2782 2		N	-0-					-0-
06	2970 X	2522	-0-	-448	-0-	2522 2		N	-0-					-0-
07	3069 X	2836	-0-	-233	-0-	2836 2		N	-0-					-0-
08	2945 X	2732	-0-	-213	-0-	2732 2		N	-0-					-0-
09	2850 X	2725	-0-	-125	-0-	2725 2		N	-0-					-0-
10	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864 2		N	-0-					-0-
WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144														
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		Y	-0-					-0-
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		Y	-0-					-0-
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		Y	-0-					-0-
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		Y	-0-					-0-
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		Y	-0-					-0-
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		Y	-0-					-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461														
05	868 N	686	-0-	-182	-0-	686 2		N	-0-					-0-
06	810 N	676	-0-	-134	-0-	676 2		N	-0-					-0-
07	775 N	642	-0-	-133	-0-	642 2		N	-0-					-0-
08	682 N	603	-0-	-79	-0-	603 2		N	-0-					-0-
09	690 N	569	-0-	-121	-0-	568 2	1 9	N	1	1 8				-0-
10	651 N	634	-0-	-17	-0-	633 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											
THOMPSON, C. C.										WELL #: 22		RRCID -> 212215		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11619 - 12826			
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
05		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2293 2			Y	-0-					-0-	
06		2160 N	2143	-0-	-17	-0-	-0-	-0-			2143 2			Y	-0-					-0-	
07		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2264 2			Y	-0-					-0-	
08		2294 N	2145	-0-	-149	-0-	-0-	-0-			2145 2			Y	-0-					-0-	
09		2130 N	2035	-0-	-95	-0-	-0-	-0-			2035 2			Y	-0-					-0-	
10		2263 N	2085	-0-	-178	-0-	-0-	-0-			2085 2			Y	-0-					-0-	
BELL GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 212407		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10993 - 11499			
05		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1335 2			N	-0-					-0-	
06		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1280 2			N	-0-					-0-	
07		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1820 2			N	-0-					-0-	
08		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1555 2			N	-0-					-0-	
09		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1578 2			N	-0-					-0-	
10		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2285 2			N	-0-					-0-	
CAGLE GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 212916		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 12380		PERF.10834 - 11678			
05		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2892 2			Y	-0-					-0-	
06		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3032 2			Y	-0-					-0-	
07		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3137 2			Y	-0-					-0-	
08		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2835 2			Y	-0-					-0-	
09		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2726 2			Y	-0-					-0-	
10		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2645 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			
05		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1997 2			N	-0-					-0-	
06		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1884 2			N	-0-					-0-	
07		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1794 2			N	-0-					-0-	
08		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2650 2			N	-0-					-0-	
09		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2180 2			N	-0-					-0-	
10		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2146 2			N	-0-					-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 213218		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12884		PERF.10861 - 12739			
05		3286 X	3260	-0-	-26	-0-	-0-	-0-			3260 2			Y	-0-					-0-	
06		3180 X	2929	-0-	-251	-0-	-0-	-0-			2929 2			Y	-0-					-0-	
07		3317 X	3169	-0-	-148	-0-	-0-	-0-			3169 2			Y	-0-					-0-	
08		3317 X	2433	-0-	-884	-0-	-0-	-0-			2433 2			Y	-0-					-0-	
09		3210 X	3009	-0-	-201	-0-	-0-	-0-			3009 2			Y	-0-					-0-	
10		3255 X	2858	-0-	-397	-0-	-0-	-0-			2858 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			
05		217 N	145	-0-	-72	-0-	-0-	-0-			145 2			Y	-0-					-0-	
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			148 2			Y	-0-					-0-	
07		265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			265 2			Y	-0-					-0-	
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			161 2			Y	-0-					-0-	
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			216 2			Y	-0-					-0-	
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			219 2			Y	-0-					-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 213253		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12753		PERF.11386 - 12600			
05		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1486 2			N	-0-					-0-	
06		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1458 2			N	-0-					-0-	
07		1519 N	1477	-0-	-42	-0-	-0-	-0-			1477 2			N	-0-					-0-	
08		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1550 2			N	-0-					-0-	
09		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1487 2			N	-0-					-0-	
10		1488 N	1433	-0-	-55	-0-	-0-	-0-			1432 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 #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721														
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
05	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656 2				Y	-0-			-0-
06	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 2				Y	-0-			-0-
07	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 2				Y	-0-			-0-
08	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 2				Y	-0-			-0-
09	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992 2				Y	-0-			-0-
10	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257 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														
05	1519 N	1273	-0-	-246	-0-	1273 2				N	-0-			-0-
06	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342 2				N	-0-			-0-
07	1519 N	1225	-0-	-294	-0-	1225 2				N	-0-			-0-
08	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	1264 2				N	-0-			-0-
09	1350 N	1196	-0-	-154	-0-	1196 2				N	-0-			-0-
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2				N	-0-			-0-
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540														
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2				Y	-0-			-0-
06	1590 N	1585	-0-	-5	-0-	1585 2				Y	-0-			-0-
07	1457 N	1393	-0-	-64	-0-	1393 2				Y	-0-			-0-
08	1426 N	1414	-0-	-12	-0-	1414 2				Y	-0-			-0-
09	1590 N	1177	-0-	-413	-0-	1177 2				Y	-0-			-0-
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2				Y	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572														
05	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2998 2				Y	-0-			-0-
06	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2				Y	-0-			-0-
07	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2				Y	-0-			-0-
08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2				Y	-0-			-0-
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2				Y	-0-			-0-
10	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2				Y	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616														
05	2232 N	2224	-0-	-8	-0-	2224 2				N	-0-			-0-
06	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2				N	-0-			-0-
07	2387 N	2279	-0-	-108	-0-	2279 2				N	-0-			-0-
08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2				N	-0-			-0-
09	2190 N	2127	-0-	-63	-0-	2127 2				N	-0-			-0-
10	2294 N	2128	-0-	-166	-0-	2128 2				N	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140														
05	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2				Y	-0-			-0-
06	810 N	767	-0-	-43	-0-	767 2				Y	-0-			-0-
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2				Y	-0-			-0-
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2				Y	-0-			-0-
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2				Y	-0-			-0-
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2				Y	-0-			-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742														
05	155 N	61	-0-	-94	-0-	61 2				Y	-0-			-0-
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22 2				Y	-0-			-0-
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2				Y	-0-			-0-
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2				Y	-0-			-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2				Y	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
REED "R" NO. 1 UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602															
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-				-0-
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-				-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-				-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-				-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF. 11710 - 12205															
05	1767 N	1194	-0-	-573	-0-	1194	2			Y	-0-				-0-
06	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-				-0-
07	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-				-0-
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-				-0-
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-				-0-
10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-				-0-
REED "R" NO. 1 UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580															
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-				-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-				-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-				-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 11054 - 12693															
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-				-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-				-0-
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-				-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-				-0-
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	267	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	310 N	273	-0-	-37	-0-	272	2	1	9	N	1	1	8		-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT															
WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 11616 - 12827															
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-				-0-
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-				-0-
07	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2			Y	-0-				-0-
08	1302 N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2			Y	-0-				-0-
09	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	1133	2			Y	-0-				-0-
10	1178 N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2			Y	-0-				-0-
REED "R" NO. 1 UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850															
05	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-				-0-
06	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			Y	-0-				-0-
07	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-				-0-
08	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-				-0-
09	2430 N	2423	-0-	-7	-0-	2423	2			Y	-0-				-0-
10	2511 N	2316	-0-	-195	-0-	2316	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313												
M O	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
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2	Y	-0-			-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	Y	-0-			-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2	Y	-0-			-0-
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082												
05	2759 X	2305	-0-	-454	-0-	2305	2	Y	-0-			-0-
06	2820 X	2474	-0-	-346	-0-	2474	2	Y	-0-			-0-
07	2914 X	2607	-0-	-307	-0-	2607	2	Y	-0-			-0-
08	2914 X	2420	-0-	-494	-0-	2420	2	Y	-0-			-0-
09	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2	Y	-0-			-0-
10	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	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												
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-			-0-
06	1410 N	1322	-0-	-88	-0-	1322	2	N	-0-			-0-
07	1457 N	1298	-0-	-159	-0-	1298	2	N	-0-			-0-
08	1426 N	1206	-0-	-220	-0-	1206	2	N	-0-			-0-
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-			-0-
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	-0-			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816												
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	Y	-0-			-0-
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2	Y	-0-			-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	Y	-0-			-0-
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	Y	-0-			-0-
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	Y	-0-			-0-
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954												
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	Y	-0-			-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	Y	-0-			-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	Y	-0-			-0-
08	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	474	-0-	-36	-0-	474	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2	Y	-0-			-0-
MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385												
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			-0-
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-			-0-
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	866	2	1 9 N	1	1 8		-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640												
05	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2	N	-0-			-0-
06	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2	N	-0-			-0-
07	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2	N	-0-			-0-
08	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2	N	-0-			-0-
09	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2499	2	1 9 N	1	1 8		-0-
10	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2615	2	1 9 N	1	1 8		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	403 N	225	-0-	-178	-0-	225	2		N	-0-				-0-
06	360 N	261	-0-	-99	-0-	261	2		N	-0-				-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-				-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-				-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-				-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-				-0-
GILLIAM, J. A. UNIT													WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676	
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		Y	-0-				-0-
06	1770 N	1656	-0-	-114	-0-	1656	2		Y	-0-				-0-
07	1984 N	1312	-0-	-672	-0-	1312	2		Y	-0-				-0-
08	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		Y	-0-				-0-
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		Y	-0-				-0-
10	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2		Y	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1													WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213	
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		Y	-0-				-0-
06	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2		Y	-0-				-0-
07	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2		Y	-0-				-0-
08	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		Y	-0-				-0-
09	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		Y	-0-				-0-
10	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		Y	-0-				-0-
MCSWANE GAS UNIT													WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838	
05	744 N	564	-0-	-180	-0-	564	2		N	-0-				-0-
06	660 N	509	-0-	-151	-0-	509	2		N	-0-				-0-
07	620 N	534	-0-	-86	-0-	534	2		N	-0-				-0-
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-				-0-
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-				-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-				-0-
THOMPSON, C. C.													WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818	
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		Y	-0-				-0-
06	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		Y	-0-				-0-
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		Y	-0-				-0-
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		Y	-0-				-0-
09	1560 N	1237	-0-	-323	-0-	1237	2		Y	-0-				-0-
10	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM, J. A. UNIT													WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511	
05	1364 N	1331	-0-	-33	-0-	1331	2		Y	-0-				-0-
06	1740 N	1564	-0-	-176	-0-	1564	2		Y	-0-				-0-
07	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		Y	-0-				-0-
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		Y	-0-				-0-
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		Y	-0-				-0-
10	1705 N	1576	-0-	-129	-0-	1576	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	
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-				-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		Y	-0-				-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-				-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-				-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		Y	-0-				-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION														
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-			-0-
06	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-			-0-
07	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-			-0-
08	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			Y	-0-			-0-
09	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-			-0-
10	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850														
05	1643 N	1641	-0-	-2	-0-	1641	2			Y	-0-			-0-
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-			-0-
07	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-			-0-
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-			-0-
09	1620 N	1599	-0-	-21	-0-	1599	2			Y	-0-			-0-
10	1705 N	1643	-0-	-62	-0-	1643	2			Y	-0-			-0-
KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609														
05	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			-0-
06	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-
07	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
08	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
09	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
10	625 X	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503														
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-			-0-
06	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178														
05	527 N	425	-0-	-102	-0-	425	2			Y	-0-			-0-
06	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	2			Y	-0-			-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-			-0-
08	434 N	322	-0-	-112	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
09	480 N	411	-0-	-69	-0-	411	2			Y	-0-			-0-
10	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	2			Y	-0-			-0-
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353														
05	1085 N	976	-0-	-109	-0-	976	2			N	-0-			-0-
06	1020 N	938	-0-	-82	-0-	938	2			N	-0-			-0-
07	992 N	969	-0-	-23	-0-	969	2			N	-0-			-0-
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-			-0-
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-			-0-
10	961 N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690														
05	3503 X	3230	-0-	-273	-0-	3230	2			N	-0-			-0-
06	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-			-0-
07	3596 X	3542	-0-	-54	-0-	3542	2			N	-0-			-0-
08	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-			-0-
09	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-			-0-
10	3782 X	3135	-0-	-647	-0-	3135	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2				Y	-0-			-0-
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2				Y	-0-			-0-
07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2				Y	-0-			-0-
08	2232 N	2022	-0-	-210	-0-	2020 2	2 9			Y	2	2 8		-0-
09	2220 N	1666	-0-	-554	-0-	1664 2	2 9			Y	2	2 8		-0-
10	1953 N	1284	-0-	-669	-0-	1283 2	1 9			Y	1	1 8		-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863														
05	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144 2				Y	-0-			-0-
06	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 2				Y	-0-			-0-
07	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083 2				Y	-0-			-0-
08	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 2				Y	-0-			-0-
09	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029 2				Y	-0-			-0-
10	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 2				Y	-0-			-0-
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291														
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2				N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2				N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2				N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2				N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2				N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2				N	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962														
05	2077 N	2067	-0-	-10	-0-	2067 2				Y	-0-			-0-
06	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2				Y	-0-			-0-
07	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2				Y	-0-			-0-
08	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474 2				Y	-0-			-0-
09	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2				Y	-0-			-0-
10	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2				Y	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110														
05	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5612 2				N	-0-			-0-
06	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870 2				N	-0-			-0-
07	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5960 2				N	-0-			-0-
08	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818 2				N	-0-			-0-
09	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199 2				N	-0-			-0-
10	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5726 2	1 9			N	1	1 8		-0-
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779														
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2				Y	-0-			-0-
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2				Y	-0-			-0-
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2				Y	-0-			-0-
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2				Y	-0-			-0-
09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2				Y	-0-			-0-
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2				Y	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822														
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2				N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2				N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2				N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2				N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
SARTOR "A" GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	218037	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL	DEPTH	12660	PERF.	10742 - 11402					
M	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	
05	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	-0-	3445	2				Y	-0-					-0-	
06	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	-0-	3453	2				Y	-0-					-0-	
07	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	-0-	3724	2				Y	-0-					-0-	
08	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	-0-	3604	2				Y	-0-					-0-	
09	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	-0-	3581	2				Y	-0-					-0-	
10	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	-0-	3508	2				Y	-0-					-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL				WELL #:	22	RRCID ->	218084	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13109	PERF.	10083 - 12990					
05	1798 N	1237	-0-	-561	-0-	-0-	1237	2				Y	-0-					-0-	
06	1560 N	1061	-0-	-499	-0-	-0-	1060	2		1	9	Y	1		1	8		-0-	
07	1364 N	1116	-0-	-248	-0-	-0-	1115	2		1	9	Y	1		1	8		-0-	
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2		1	9	Y	1		1	8		-0-	
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	2		1	9	Y	1		1	8		-0-	
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	1246	2		1	9	Y	1		1	8		-0-	

GILLIAM, J.A. UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	218090	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12945	PERF.	10274 - 12821					
05	3224 X	3041	-0-	-183	-0-	-0-	3041	2				Y	-0-					-0-	
06	2940 X	2754	-0-	-186	-0-	-0-	2754	2				Y	-0-					-0-	
07	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	-0-	3286	2				Y	-0-					-0-	
08	3069 X	3013	-0-	-56	-0-	-0-	3013	2				Y	-0-					-0-	
09	2970 X	2897	-0-	-73	-0-	-0-	2897	2				Y	-0-					-0-	
10	3286 X	3043	-0-	-243	-0-	-0-	3043	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					
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	1206	2				Y	-0-					-0-	
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	2				Y	-0-					-0-	
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	2				Y	-0-					-0-	
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	2				Y	-0-					-0-	
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	2				Y	-0-					-0-	
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	2				Y	-0-					-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	218102	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13130	PERF.	11464 - 12024					
05	2976 X	2910	-0-	-66	-0-	-0-	2910	2				N	-0-					-0-	
06	2880 X	2630	-0-	-250	-0-	-0-	2630	2				N	-0-					-0-	
07	2976 X	2273	-0-	-703	-0-	-0-	2273	2				N	-0-					-0-	
08	2914 X	2742	-0-	-172	-0-	-0-	2742	2				N	-0-					-0-	
09	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	-0-	2972	2				N	-0-					-0-	
10	2914 X	2629	-0-	-285	-0-	-0-	2628	2		1	9	N	1		1	8		-0-	

CRIDER, BILLY				WELL #:	2	RRCID ->	218188	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL	DEPTH	12870	PERF.	10469 - 12773					
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	-0-	129	2				Y	-0-					-0-	
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2				Y	-0-					-0-	
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	-0-	141	2				Y	-0-					-0-	
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	-0-	84	2				Y	-0-					-0-	
09	150 N	83	-0-	-67	-0-	-0-	83	2				Y	-0-					-0-	
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2				Y	-0-					-0-	

LARSON "A" II GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	218193	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL	DEPTH	13137	PERF.	11439 - 12882					
05	434 N	376	-0-	-58	-0-	-0-	376	2				Y	-0-					-0-	
06	420 N	359	-0-	-61	-0-	-0-	359	2				Y	-0-					-0-	
07	403 N	354	-0-	-49	-0-	-0-	354	2				Y	-0-					-0-	
08	372 N	356	-0-	-16	-0-	-0-	356	2				Y	-0-					-0-	
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2				Y	-0-					-0-	
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2				Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY																											
CAGLE GAS UNIT																											
WELL #: 14													RRCID -> 219065			COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 13133			PERF.11699 - 12928					
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									
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-		905	2			Y	-0-					-0-									
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-		867	2			Y	-0-					-0-									
07	899 N	871	-0-	-28	-0-	-0-		871	2			Y	-0-					-0-									
08	899 N	770	-0-	-129	-0-	-0-		770	2			Y	-0-					-0-									
09	870 N	807	-0-	-63	-0-	-0-		807	2			Y	-0-					-0-									
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-		869	2			Y	-0-					-0-									
COCHRUM GAS UNIT													WELL #: 21			RRCID -> 219066			COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 13146			PERF.11604 - 12968		
05	3007 X	2987	-0-	-20	-0-	-0-		2987	2			Y	-0-					-0-									
06	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	-0-		2925	2			Y	-0-					-0-									
07	3007 X	2729	-0-	-278	-0-	-0-		2729	2			Y	-0-					-0-									
08	3007 X	2673	-0-	-334	-0-	-0-		2673	2			Y	-0-					-0-									
09	2910 X	2350	-0-	-560	-0-	-0-		2350	2			Y	-0-					-0-									
10	3007 X	2576	-0-	-431	-0-	-0-		2576	2			Y	-0-					-0-									
SIMS, L. P. BROTHERS													WELL #: 1			RRCID -> 219067			COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 13120			PERF.10503 - 12420		
05	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	-0-		2522	2	10	9	N	9	9	8			-0-									
06	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	-0-		2359	2	3	9	N	3	3	8			-0-									
07	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	-0-		2388	2	7	9	N	6	6	8			-0-									
08	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	-0-		2457	2	4	9	N	4	4	8			-0-									
09	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	-0-		2322	2	3	9	N	3	3	8			-0-									
10	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	-0-		2287	2	8	9	N	7	7	8			-0-									
REED "R" NO. 1 UNIT													WELL #: 16			RRCID -> 219068			COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 13123			PERF.11691 - 12850		
05	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	-0-		2636	2			N	-0-					-0-									
06	2370 N	2234	-0-	-136	-0-	-0-		2234	2			N	-0-					-0-									
07	2356 N	2142	-0-	-214	-0-	-0-		2142	2			N	-0-					-0-									
08	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	-0-		2942	2			N	-0-					-0-									
09	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	-0-		2686	2			N	-0-					-0-									
10	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	-0-		3038	2	1	9	N	1	1	8			-0-									
REED "R" NO. 1 UNIT													WELL #: 14			RRCID -> 219069			COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 13077			PERF.11706 - 12888		
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-		288	2			N	-0-					-0-									
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-		323	2			N	-0-					-0-									
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	-0-		292	2			N	-0-					-0-									
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-		293	2			N	-0-					-0-									
09	330 N	296	-0-	-34	-0-	-0-		296	2			N	-0-					-0-									
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-		292	2			N	-0-					-0-									
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1													WELL #: 8			RRCID -> 219224			COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 13135			PERF.10802 - 12860		
05	1705 N	1490	-0-	-215	-0-	-0-		1464	2	26	9	Y	24	24	8			-0-									
06	1560 N	1529	-0-	-31	-0-	-0-		1520	2	9	9	Y	8	8	8			-0-									
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	-0-		1595	2	10	9	Y	9	9	8			-0-									
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-		1597	2	3	9	Y	3	3	8			-0-									
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-		1585	2			Y	-0-					-0-									
10	1612 N	1525	-0-	-87	-0-	-0-		1525	2			Y	-0-					-0-									
BELL GAS UNIT													WELL #: 10			RRCID -> 219235			COMPL. DATE 04/11/2006			TOTAL DEPTH 13006			PERF.11188 - 11590		
05	620 N	592	-0-	-28	-0-	-0-		592	2			N	-0-					-0-									
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-		636	2			N	-0-					-0-									
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-		662	2			N	-0-					-0-									
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-		600	2			N	-0-					-0-									
09	630 N	555	-0-	-75	-0-	-0-		555	2			N	-0-					-0-									
10	651 N	530	-0-	-121	-0-	-0-		530	2			N	-0-					-0-									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754														
M	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
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2				Y	-0-			-0-
06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2				Y	-0-			-0-
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2				Y	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2				Y	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2				Y	-0-			-0-
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	16 2				Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903														
05	496 N	327	-0-	-169	-0-	327 2				N	-0-			-0-
06	420 N	293	-0-	-127	-0-	293 2				N	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2				N	-0-			-0-
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2				N	-0-			-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2				N	-0-			-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2				N	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791														
05	434 N	395	-0-	-39	-0-	395 2				N	-0-			-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2				N	-0-			-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2				N	-0-			-0-
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2				N	-0-			-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2				N	-0-			-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	538 2	1 9			N	-0-	1 8		-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603														
05	2263 N	1417	-0-	-846	-0-	1417 2				N	-0-			-0-
06	1590 N	1393	-0-	-197	-0-	1393 2				N	-0-			-0-
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2				N	-0-			-0-
08	1426 N	1302	-0-	-124	-0-	1302 2				N	-0-			-0-
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2				N	-0-			-0-
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2				N	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014														
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2				Y	-0-			-0-
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2				Y	-0-			-0-
07	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2				Y	-0-			-0-
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2				Y	-0-			-0-
09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2				Y	-0-			-0-
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2				Y	-0-			-0-
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062														
05	2511 N	2128	-0-	-383	-0-	2128 2				Y	-0-			-0-
06	2070 N	2005	-0-	-65	-0-	2005 2				Y	-0-			-0-
07	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2				Y	-0-			-0-
08	2139 N	2081	-0-	-58	-0-	2081 2				Y	-0-			-0-
09	2010 N	1867	-0-	-143	-0-	1867 2				Y	-0-			-0-
10	2511 N	1814	-0-	-697	-0-	1814 2				Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167														
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2				Y	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2				Y	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2				Y	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2				Y	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2				Y	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY																	
SIMS, ROBERT																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 219826																	
COMPL. DATE 03/21/2006																	
TOTAL DEPTH 10346																	
PERF.10402 - 12996																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
07	1550 N	1104	-0-	-446	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
09	1590 N	1205	-0-	-385	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
10	1116 N	996	-0-	-120	-0-	-0-	996	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																	
05	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	-0-	2719	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
06	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	-0-	2806	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	-0-	2822	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	-0-	2002	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	-0-	2111	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	1944	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT																	
WELL #: 11																	
RRCID -> 220246																	
COMPL. DATE 05/12/2006																	
TOTAL DEPTH 13410																	
PERF.11615 - 13305																	
05	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
07	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
08	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	3725	-0-	-0-	-0-	725	3725	2			N	-0-					-0-
10	2855 X	2130	-0-	-725	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL																	
WELL #: 10																	
RRCID -> 220247																	
COMPL. DATE 05/07/2006																	
TOTAL DEPTH 13098																	
PERF.11238 - 12891																	
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT																	
WELL #: 17																	
RRCID -> 220516																	
COMPL. DATE 06/10/2006																	
TOTAL DEPTH 13164																	
PERF.11710 - 13072																	
05	2759 N	2600	-0-	-159	-0-	-0-	2594	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2670 N	2582	-0-	-88	-0-	-0-	2580	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2635 N	2269	-0-	-366	-0-	-0-	2261	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	2604 N	1995	-0-	-609	-0-	-0-	1993	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2580 N	2372	-0-	-208	-0-	-0-	2370	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	-0-	2327	2	4	9	N	4	4	8			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT																	
WELL #: 22																	
RRCID -> 221004																	
COMPL. DATE 03/01/2006																	
TOTAL DEPTH 13060																	
PERF.11471 - 12918																	
05	1860 N	1640	-0-	-220	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
06	1710 N	1673	-0-	-37	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
07	1798 N	1741	-0-	-57	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
09	1680 N	1598	-0-	-82	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
10	1736 N	1708	-0-	-28	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
EUBANKS UNIT NO. 1																	
WELL #: 10																	
RRCID -> 221652																	
COMPL. DATE 06/23/2006																	
TOTAL DEPTH 12970																	
PERF.11155 - 12842																	
05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-
06	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
07	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
08	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
09	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
10	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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	
05	2511 X	1702	-0-	-809	-0-	1702 2				Y	-0-			-0-	
06	2430 X	2028	-0-	-402	-0-	2028 2				Y	-0-			-0-	
07	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2				Y	-0-			-0-	
08	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2				Y	-0-			-0-	
09	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2				Y	-0-			-0-	
10	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 2				Y	-0-			-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646															
05	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2				N	-0-			-0-	
06	2400 N	2316	-0-	-84	-0-	2316 2				N	-0-			-0-	
07	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2986 2				N	-0-			-0-	
08	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2				N	-0-			-0-	
09	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2				N	-0-			-0-	
10	2480 N	2475	-0-	-5	-0-	2474 2	1	9		N	1	1	8	-0-	
HARLOW, S. J. GAS UNIT															
WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652															
05	1643 N	1619	-0-	-24	-0-	1619 2				N	-0-			-0-	
06	1590 N	1494	-0-	-96	-0-	1494 2				N	-0-			-0-	
07	1643 N	1324	-0-	-319	-0-	1324 2				N	-0-			-0-	
08	1612 N	756	-0-	-856	-0-	756 2				N	-0-			-0-	
09	1500 N	841	-0-	-659	-0-	840 2	1	9		N	1	1	8	-0-	
10	1333 N	935	-0-	-398	-0-	934 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															
05	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343 2				Y	-0-			-0-	
06	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2				Y	-0-			-0-	
07	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977 2				Y	-0-			-0-	
08	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436 2				Y	-0-			-0-	
09	3270 X	3223	-0-	-47	-0-	3223 2				Y	-0-			-0-	
10	3379 X	3010	-0-	-369	-0-	3010 2				Y	-0-			-0-	
GILLIAM, J. A.															
WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508															
05	1767 N	1617	-0-	-150	-0-	1617 2				Y	-0-			-0-	
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2				Y	-0-			-0-	
07	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2				Y	-0-			-0-	
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2				Y	-0-			-0-	
09	1830 N	1521	-0-	-309	-0-	1521 2				Y	-0-			-0-	
10	2170 N	1520	-0-	-650	-0-	1520 2				Y	-0-			-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713															
05	1395 N	1172	-0-	-223	-0-	1172 2				Y	-0-			-0-	
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2				Y	-0-			-0-	
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2				Y	-0-			-0-	
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2				Y	-0-			-0-	
09	1140 N	1120	-0-	-20	-0-	1120 2				Y	-0-			-0-	
10	1364 N	1175	-0-	-189	-0-	1175 2				Y	-0-			-0-	
CRIDER GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862															
05	2883 N	2762	-0-	-121	-0-	2762 2				Y	-0-			-0-	
06	2760 N	2669	-0-	-91	-0-	2669 2				Y	-0-			-0-	
07	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834 2				Y	-0-			-0-	
08	2759 N	2726	-0-	-33	-0-	2726 2				Y	-0-			-0-	
09	2670 N	2501	-0-	-169	-0-	2501 2				Y	-0-			-0-	
10	2821 N	2804	-0-	-17	-0-	2804 2				Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
KENNEDY "A"															
WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581															
M	0	ALLOW CODE	GAS 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
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	N	1	1	8	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713	
05	1984	N	1811	-0-	-173	-0-	1811	2			Y	-0-			-0-
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-			-0-
07	1798	N	1522	-0-	-276	-0-	1522	2			Y	-0-			-0-
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-			-0-
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-			-0-
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	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	
05	3131	X	2392	-0-	-739	-0-	2392	2			N	-0-			-0-
06	2910	X	2561	-0-	-349	-0-	2561	2			N	-0-			-0-
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-			-0-
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-			-0-
09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-			-0-
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817	
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-			-0-
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-			-0-
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-			-0-
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			Y	-0-			-0-
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			Y	-0-			-0-
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-			-0-
BARNARD GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536	
05	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1434	2			Y	-0-			-0-
06	1830	N	1750	-0-	-80	-0-	1750	2			Y	-0-			-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-			-0-
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-			-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-			-0-
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT														WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724	
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-			-0-
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-			-0-
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-			-0-
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-			-0-
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1721	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	
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-			-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-			-0-
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-			-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-			-0-
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-			-0-
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890														
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
05	3100 N	3175	-0-	75	102	3175	2		Y	-0-				-0-
06	3000 N	3062	-0-	62	164	3062	2		Y	-0-				-0-
07	2573 X	1982	-0-	-591	-0-	1982	2		Y	-0-				-0-
08	2573 X	997	-0-	-1576	-0-	997	2		Y	-0-				-0-
09	2490 X	1484	-0-	-1006	-0-	1484	2		Y	-0-				-0-
10	2573 X	2434	-0-	-139	-0-	2434	2		Y	-0-				-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872														
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-				-0-
06	1560 N	512	-0-	-1048	-0-	512	2		N	-0-				-0-
07	744 N	255	-0-	-489	-0-	255	2		N	-0-				-0-
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-				-0-
09	510 N	400	-0-	-110	-0-	400	2		N	-0-				-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-				-0-
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016														
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-				-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-				-0-
07	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2		Y	-0-				-0-
08	248 N	61	-0-	-187	-0-	61	2		Y	-0-				-0-
09	210 N	20	-0-	-190	-0-	20	2		Y	-0-				-0-
10	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2		Y	-0-				-0-
SIMS, ROBERT														
WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564														
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-				-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-				-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-				-0-
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-				-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-				-0-
10	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	2		N	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702														
05	1891 N	1821	-0-	-70	-0-	1821	2		Y	-0-				-0-
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		Y	-0-				-0-
07	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		Y	-0-				-0-
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		Y	-0-				-0-
09	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		Y	-0-				-0-
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2		Y	-0-				-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519														
05	651 N	590	-0-	-61	-0-	590	2		Y	-0-				-0-
06	630 N	567	-0-	-63	-0-	567	2		Y	-0-				-0-
07	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	2		Y	-0-				-0-
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		Y	-0-				-0-
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		Y	-0-				-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		Y	-0-				-0-
BELL GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682														
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-				-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-				-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-				-0-
08	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2		N	-0-				-0-
09	630 N	498	-0-	-132	-0-	498	2		N	-0-				-0-
10	620 N	496	-0-	-124	-0-	496	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 11										RRCID -> 223847		COMPL. DATE 05/27/2006		
										TOTAL		DEPTH 13088		
										PERF.10980		- 12860		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
05		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
06		2160 N	2100	-0-	-60	-0-	2100	2		N	-0-			-0-
07		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
08		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2		N	-0-			-0-
09		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2		N	-0-			-0-
10		2387 N	2297	-0-	-90	-0-	2297	2		N	-0-			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 223848		
										COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 13200		
										PERF.11290		- 12880		
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
06		180 N	94	-0-	-86	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
08		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-			-0-
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-			-0-
10		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	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		
05		2108 N	1423	-0-	-685	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
06		1890 N	1064	-0-	-826	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
07		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-			-0-
08		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
09		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-			-0-
10		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 223851		
										COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12940		
										PERF.11206		- 12772		
05		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		Y	-0-			-0-
06		1470 N	1201	-0-	-269	-0-	1201	2		Y	-0-			-0-
07		1488 N	1287	-0-	-201	-0-	1287	2		Y	-0-			-0-
08		1643 N	1232	-0-	-411	-0-	1232	2		Y	-0-			-0-
09		1200 N	1014	-0-	-186	-0-	1014	2		Y	-0-			-0-
10		1302 N	1236	-0-	-66	-0-	1236	2		Y	-0-			-0-
BELL GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 223854		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035		
										PERF.11194		- 12942		
05		1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
06		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
07		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
08		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
09		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
10		1209 N	1091	-0-	-118	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 27		RRCID -> 224212		
										COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 13016		
										PERF. 8375		- 12802		
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 224223		
										COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 12735		
										PERF.11296		- 12624		
05		2635 N	1758	-0-	-877	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
06		2070 N	1742	-0-	-328	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
07		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
08		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
09		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-			-0-
10		2170 N	1862	-0-	-308	-0-	1862	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786														
M	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
05	2994 N	2737	-0-	-257	-0-	2737	2			N	-0-			-0-
06	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-			-0-
07	2883 X	2741	-0-	-142	-0-	2741	2			N	-0-			-0-
08	2883 X	2814	-0-	-69	-0-	2814	2			N	-0-			-0-
09	2790 X	2723	-0-	-67	-0-	2723	2			N	-0-			-0-
10	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	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														
05	3100 X	2503	-0-	-597	-0-	2503	2			N	-0-			-0-
06	2970 X	363	-0-	-2607	-0-	363	2			N	-0-			-0-
07	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-			-0-
08	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-			-0-
09	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-			-0-
10	2914 X	2736	-0-	-178	-0-	2736	2			N	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602														
05	899 N	843	-0-	-56	-0-	843	2			N	-0-			-0-
06	900 N	842	-0-	-58	-0-	842	2			N	-0-			-0-
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			-0-
08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	859	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	868 N	816	-0-	-52	-0-	815	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														
05	1705 N	1621	-0-	-84	-0-	1621	2			Y	-0-			-0-
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-			-0-
07	1581 N	1549	-0-	-32	-0-	1549	2			Y	-0-			-0-
08	1612 N	1289	-0-	-323	-0-	1289	2			Y	-0-			-0-
09	1590 N	1490	-0-	-100	-0-	1490	2			Y	-0-			-0-
10	1550 N	1348	-0-	-202	-0-	1348	2			Y	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940														
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-			-0-
06	1530 N	1137	-0-	-393	-0-	1137	2			Y	-0-			-0-
07	1860 N	1484	-0-	-376	-0-	1484	2			Y	-0-			-0-
08	1612 N	1558	-0-	-54	-0-	1558	2			Y	-0-			-0-
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-			-0-
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	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														
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-			-0-
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
08	961 N	645	-0-	-316	-0-	645	2			N	-0-			-0-
09	1140 N	622	-0-	-518	-0-	622	2			N	-0-			-0-
10	1023 N	639	-0-	-384	-0-	639	2			N	-0-			-0-
KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584														
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-
06	720 N	719	-0-	-1	-0-	719	2			N	-0-			-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			-0-
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-
10	744 N	693	-0-	-51	-0-	692	2	1	9	N	1	1	8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772														
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
05	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4348 2	3 9	Y	3	3 8				30
06	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4998 2	1 9	Y	1	1 8				30
07	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5737 2	2 9	Y	2	2 8				30
08	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6365 2	1 9	Y	1	1 8				30
09	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6255 2	1 9	Y	1	1 8				30
10	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6542 2	2 9	Y	2	2 8				30
MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587														
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2		N	-0-					-0-
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		N	-0-					-0-
07	1426 N	1187	-0-	-239	-0-	1187 2		N	-0-					-0-
08	1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1410 2		N	-0-					-0-
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-					-0-
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2		N	-0-					-0-
MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664														
05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2		N	-0-					-0-
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2		N	-0-					-0-
07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2		N	-0-					-0-
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2		N	-0-					-0-
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-					-0-
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1445 2	1 9	N	1	1 8				-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743														
05	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2		N	-0-					-0-
06	1650 N	1612	-0-	-38	-0-	1612 2		N	-0-					-0-
07	1767 N	1704	-0-	-63	-0-	1704 2		N	-0-					-0-
08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2		N	-0-					-0-
09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2		N	-0-					-0-
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2		N	-0-					-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594														
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-					-0-
06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2		N	-0-					-0-
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		N	-0-					-0-
08	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2		N	-0-					-0-
09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2		N	-0-					-0-
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2		N	-0-					-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846														
05	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 2		N	-0-					-0-
06	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170 2		N	-0-					-0-
07	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733 2		N	-0-					-0-
08	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		N	-0-					-0-
09	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-					-0-
10	403 X	396	-0-	-7	-0-	396 2		N	-0-					-0-
SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916														
05	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2		N	-0-					-0-
06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2		N	-0-					-0-
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1973 2	1 9	N	1	1 8				-0-
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1857 2	4 9	N	4	4 8				-0-
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1695 2	3 9	N	3	3 8				-0-
10	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2065 2	7 9	N	6	6 8				-0-

OIL AND GAS DIVISION														
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582														
M	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
05	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2		N	-0-				-0-
06	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2		N	-0-				-0-
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-				-0-
08	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2		N	-0-				-0-
09	2430 N	2358	-0-	-72	-0-	2358	2		N	-0-				-0-
10	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2		N	-0-				-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652														
05	403 N	291	-0-	-112	-0-	291	2		N	-0-				-0-
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	2		N	-0-				-0-
07	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	2		N	-0-				-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-				-0-
09	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	2		N	-0-				-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	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														
05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		N	-0-				-0-
06	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2		N	-0-				-0-
07	2666 N	2409	-0-	-257	-0-	2409	2		N	-0-				-0-
08	2449 N	2338	-0-	-111	-0-	2338	2		N	-0-				-0-
09	2550 N	2312	-0-	-238	-0-	2312	2		N	-0-				-0-
10	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2		N	-0-				-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838														
05	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		Y	-0-				-0-
06	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		Y	-0-				-0-
07	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2		Y	-0-				-0-
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		Y	-0-				-0-
09	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		Y	-0-				-0-
10	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2		Y	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738														
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-				-0-
06	630 N	593	-0-	-37	-0-	593	2		N	-0-				-0-
07	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	2		N	-0-				-0-
08	620 N	575	-0-	-45	-0-	575	2		N	-0-				-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-				-0-
10	651 N	645	-0-	-6	-0-	644	2	1 9	N	1	1 8			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906														
05	3131 X	2704	-0-	-427	-0-	2704	2		N	-0-				-0-
06	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2		N	-0-				-0-
07	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2		N	-0-				-0-
08	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2		N	-0-				-0-
09	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2		N	-0-				-0-
10	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2		N	-0-				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570														
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-				-0-
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-				-0-
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-				-0-
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-				-0-
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-				-0-
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1325	2	1 9	N	1	1 8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713															
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	
05	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2		Y	-0-				-0-	
06	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2		Y	-0-				-0-	
07	3069 X	2782	-0-	-287	-0-	2782	2		Y	-0-				-0-	
08	3069 X	2636	-0-	-433	-0-	2636	2		Y	-0-				-0-	
09	2970 X	2548	-0-	-422	-0-	2548	2		Y	-0-				-0-	
10	3069 X	2468	-0-	-601	-0-	2468	2		Y	-0-				-0-	

THOMPSON, C. C.													WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765		
05	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		Y	-0-				-0-	
06	2070 X	1390	-0-	-680	-0-	1390	2		Y	-0-				-0-	
07	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2		Y	-0-				-0-	
08	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2		Y	-0-				-0-	
09	3000 N	3246	-0-	246	246	3246	2		Y	-0-				-0-	
10	3100 N	4251	-0-	1151	1397	4251	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		
05	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2		N	-0-				-0-	
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-				-0-	
07	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-				-0-	
08	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2		N	-0-				-0-	
09	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2		N	-0-				-0-	
10	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-				-0-	

EPPEs, JOHN GAS UNIT NO. 1													WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168		
05	1860 N	1831	-0-	-29	-0-	1827	2	4 9	Y	4	4 8			-0-	
06	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2048	2	2 9	Y	2	2 8			-0-	
07	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2476	2	1 9	Y	1	1 8			-0-	
08	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-				Y	-0-				-0-	
09	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-				Y	-0-				-0-	
10	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-				Y	-0-				-0-	

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II													WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837		
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-				-0-	
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-				-0-	
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-				-0-	
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-				-0-	
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2		N	-0-				-0-	
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				-0-	

CAGLE GAS UNIT													WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969		
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-				-0-	
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-				-0-	
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2		Y	-0-				-0-	
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-				-0-	
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2		Y	-0-				-0-	
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	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		
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2204	2	7 9	N	6	6 8			-0-	
06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2126	2	2 9	N	2	2 8			-0-	
07	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2193	2	4 9	N	4	4 8			-0-	
08	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2200	2	2 9	N	2	2 8			-0-	
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2142	2	2 9	N	2	2 8			-0-	
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2219	2	4 9	N	4	4 8			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY																	
SIMS, ROBERT																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 228078																	
COMPL. DATE 01/05/2007																	
TOTAL DEPTH 11650												PERF.10088 - 11120					
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
05		620 N	474	-0-	-146	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06		540 N	364	-0-	-176	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07		527 N	197	-0-	-330	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08		465 N	287	-0-	-178	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
LARSON "A" II GAS UNIT																	
WELL #: 12																	
RRCID -> 228549																	
COMPL. DATE 03/23/2007																	
TOTAL DEPTH 13060												PERF.10642 - 12810					
05		93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
06		90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09		60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL																	
WELL #: 20																	
RRCID -> 228866																	
COMPL. DATE 03/01/2006																	
TOTAL DEPTH 13190												PERF.10447 - 13161					
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
07		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT																	
WELL #: 24																	
RRCID -> 228962																	
COMPL. DATE 04/04/2007																	
TOTAL DEPTH 12730												PERF.11092 - 12612					
05		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
06		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
07		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
08		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
09		2160 N	1981	-0-	-179	-0-	1980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10		2232 N	1828	-0-	-404	-0-	1827	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					
05		186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06		180 N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08		124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT																	
WELL #: 21																	
RRCID -> 228966																	
COMPL. DATE 04/06/2007																	
TOTAL DEPTH 12855												PERF.11119 - 12654					
05		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
06		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
07		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
08		2263 N	2157	-0-	-106	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
09		2010 N	1901	-0-	-109	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
10		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 229201																	
COMPL. DATE 03/20/2007																	
TOTAL DEPTH 12491												PERF.11360 - 12320					
05		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
06		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
07		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
08		2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
09		3000 N	3086	-0-	86	86	3086	2			N	-0-					-0-
10		2908 N	2822	-0-	-86	-0-	2822	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642													
M	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										
05	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		N	-0-			-0-
06	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2		N	-0-			-0-
07	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2		N	-0-			-0-
08	3131 X	2765	-0-	-366	-0-	2765	2		N	-0-			-0-
09	3390 X	1806	-0-	-1584	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
10	3503 X	2365	-0-	-1138	-0-	2365	2		N	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733													
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		Y	-0-			-0-
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		Y	-0-			-0-
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		Y	-0-			-0-
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		Y	-0-			-0-
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		Y	-0-			-0-
10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		Y	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662													
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
06	510 N	396	-0-	-114	-0-	396	2		N	-0-			-0-
07	527 N	422	-0-	-105	-0-	422	2		N	-0-			-0-
08	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2		N	-0-			-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1 9	N	-0-	1 8		-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924													
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
06	690 N	550	-0-	-140	-0-	550	2		N	-0-			-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757													
05	2542 N	2482	-0-	-60	-0-	2482	2		Y	-0-			-0-
06	2490 N	2459	-0-	-31	-0-	2459	2		Y	-0-			-0-
07	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		Y	-0-			-0-
08	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2		Y	-0-			-0-
09	2460 N	2420	-0-	-40	-0-	2420	2		Y	-0-			-0-
10	2449 N	2366	-0-	-83	-0-	2366	2		Y	-0-			-0-
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892													
05	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		N	-0-			-0-
06	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2		N	-0-			-0-
08	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-			-0-
09	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		N	-0-			-0-
10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		N	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096													
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		Y	-0-			-0-
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		Y	-0-			-0-
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		Y	-0-			-0-
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		Y	-0-			-0-
09	1320 N	1152	-0-	-168	-0-	1152	2		Y	-0-			-0-
10	1364 N	997	-0-	-367	-0-	997	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * EOM												
0		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
05	2790 N	2649 -0-	-141	-0-	-0-	2647	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
06	2659 N	2659 -0-	-0-	-0-	-0-	2658	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
07	2701 N	2701 -0-	-0-	-0-	-0-	2700	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
08	2687 N	2687 -0-	-0-	-0-	-0-	2686	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
09	2670 N	2613 -0-	-57	-0-	-0-	2612	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
10	2697 N	2654 -0-	-43	-0-	-0-	2653	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616														
05	2132 N	2132 -0-	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-			-0-
06	2087 N	2087 -0-	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-			-0-
07	2091 N	2091 -0-	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-			-0-
08	1984 N	1966 -0-	-18	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-			-0-
09	1928 N	1928 -0-	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-			-0-
10	1987 N	1987 -0-	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-			-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180														
05	2821 X	2748 -0-	-73	-0-	-0-	2733	2	15	9	N	14	14	8	-0-
06	2730 X	1295 -0-	-1435	-0-	-0-	1294	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2821 X	2631 -0-	-190	-0-	-0-	2619	2	12	9	N	11	11	8	-0-
08	2821 X	2380 -0-	-441	-0-	-0-	2374	2	6	9	N	5	5	8	-0-
09	2786 X	2786 -0-	-0-	-0-	-0-	2782	2	4	9	N	4	4	8	-0-
10	2635 N	2278 -0-	-357	-0-	-0-	2276	2	2	9	N	2	2	8	-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188														
05	3100 N	11773 -0-	8673	-0-	-0-	11773	2			Y	-0-			-0-
06	3000 N	6101 -0-	3101	-0-	-0-	6101	2			Y	-0-			-0-
07	27167 X	6843 -0-	-20324	-0-	-0-	6843	2			Y	-0-			-0-
08	5388 X	5388 -0-	-0-	-0-	-0-	5388	2			Y	-0-			-0-
09	6016 X	6016 -0-	-0-	-0-	-0-	6016	2			Y	-0-			-0-
10	4536 X	4536 -0-	-0-	-0-	-0-	4536	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472														
05	1426 N	1352 -0-	-74	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-			-0-
06	1380 N	1373 -0-	-7	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-			-0-
07	1426 N	1274 -0-	-152	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-			-0-
08	1635 N	1635 -0-	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-			-0-
09	1380 N	1359 -0-	-21	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-			-0-
10	1351 N	1351 -0-	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660														
05	1402 N	1402 -0-	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-			-0-
06	1638 N	1638 -0-	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-			-0-
07	1454 N	1454 -0-	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-			-0-
08	1307 N	1307 -0-	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-			-0-
09	1500 N	1500 -0-	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-			-0-
10	1420 N	1420 -0-	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-			-0-
WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092														
05	3340 X	3340 -0-	-0-	-0-	-0-	3337	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
06	3050 X	3050 -0-	-0-	-0-	-0-	3049	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
07	3207 X	3207 -0-	-0-	-0-	-0-	3203	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
08	3221 X	3221 -0-	-0-	-0-	-0-	3219	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
09	2730 X	2034 -0-	-696	-0-	-0-	2033	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
10	2821 X	1657 -0-	-1164	-0-	-0-	1655	2	2	9	Y	2	2	8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310													
BRASELTON				WELL #: 1		RRCID -> 229917		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 13375		PERF.11254 - 13330					
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
05		465 N	417	-0-	-48	-0-	416	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07		496 N	469	-0-	-27	-0-	468	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09		480 N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10		465 N	462	-0-	-3	-0-	461	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 15		RRCID -> 229925		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 12846		PERF.11260 - 12744					
05		1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06		1020 N	970	-0-	-50	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07		1054 N	958	-0-	-96	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08		1054 N	961	-0-	-93	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09		960 N	914	-0-	-46	-0-	914	2			N	-0-					-0-
10		961 N	687	-0-	-274	-0-	687	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					
05		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2563	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2406	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2367	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2337	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 229965		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 12774		PERF.11028 - 12586					
05		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
06		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
07		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
08		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
09		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
10		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL				WELL #: 18		RRCID -> 229967		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13279		PERF.10442 - 13058					
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06		15 N	8	-0-	-7	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 229970		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 13107		PERF.11386 - 12908					
05		682 N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07		651 N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08		682 N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09		840 N	606	-0-	-234	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10		620 N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1				WELL #: 18		RRCID -> 230035		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11384 - 12294					
05		589 N	474	-0-	-115	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
06		540 N	481	-0-	-59	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
07		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
08		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
09		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION														
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534														
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2				N	-0-	-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2				N	-0-	-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2				N	-0-	-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2				N	-0-	-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2				N	-0-	-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2				N	-0-	-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438														
05	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	1529	2				N	-0-	-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2				N	-0-	-0-
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2				N	-0-	-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2				N	-0-	-0-
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2				N	-0-	-0-
10	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1639	2				N	-0-	-0-
CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890														
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2				N	-0-	-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2				N	-0-	-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2				N	-0-	-0-
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2				N	-0-	-0-
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2				N	-0-	-0-
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	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														
05	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	1355	2				N	-0-	-0-
06	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	1277	2				N	-0-	-0-
07	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1304	2				N	-0-	-0-
08	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1278	2				N	-0-	-0-
09	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	1242	2				N	-0-	-0-
10	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2				N	-0-	-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756														
05	2325	N	2259	-0-	-66	-0-	2259	2				N	-0-	-0-
06	2280	N	2003	-0-	-277	-0-	2003	2				N	-0-	-0-
07	2232	N	1801	-0-	-431	-0-	1801	2				N	-0-	-0-
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2				N	-0-	-0-
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2				N	-0-	-0-
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2				N	-0-	-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644														
05	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	2				N	-0-	-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2				N	-0-	-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2				N	-0-	-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2				N	-0-	-0-
09	1200	N	951	-0-	-249	-0-	951	2				N	-0-	-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2				N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705														
M	0	ALLOW CODE	GAS 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									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756														
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-			-0-
06	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	1775	2		N	-0-			-0-
07	2046	N	1019	-0-	-1027	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
08	2139	N	1409	-0-	-730	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
09	1770	N	1560	-0-	-210	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	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														
05	1736	N	1512	-0-	-224	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
06	1680	N	1067	-0-	-613	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
07	1519	N	838	-0-	-681	-0-	838	2		N	-0-			-0-
08	1519	N	1055	-0-	-464	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
09	1080	N	931	-0-	-149	-0-	931	2		N	-0-			-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840														
05	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
06	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		N	-0-			-0-
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1706	2	1 9	N	1	1 8		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434														
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2		Y	-0-			-0-
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	2		Y	-0-			-0-
07	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2		Y	-0-			-0-
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2		Y	-0-			-0-
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2		Y	-0-			-0-
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006														
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-			-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-			-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-			-0-
08	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	2		Y	-0-			-0-
09	360	N	252	-0-	-108	-0-	252	2		Y	-0-			-0-
10	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628														
05	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	2		Y	-0-			-0-
06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		Y	-0-			-0-
07	3100	N	4610	-0-	1510	1510	4610	2		Y	-0-			-0-
08	3100	N	3458	-0-	358	1868	3458	2		Y	-0-			-0-
09	3000	N	3410	-0-	410	2278	3410	2		Y	-0-			-0-
10	5786	X	3508	-0-	-2278	-0-	3508	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760													
M O	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										
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-
07	651 N	528	-0-	-123	-0-	528	2		N	-0-			-0-
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	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													
05	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2		N	-0-			-0-
06	2610 N	2156	-0-	-454	-0-	2156	2		N	-0-			-0-
07	2573 N	2500	-0-	-73	-0-	2500	2		N	-0-			-0-
08	2666 N	2463	-0-	-203	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
09	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2		N	-0-			-0-
10	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	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													
05	1550 N	1509	-0-	-41	-0-	1508	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	1500 N	1484	-0-	-16	-0-	1482	2	2 9	N	2	2 8		-0-
07	1519 N	1512	-0-	-7	-0-	1508	2	4 9	N	4	4 8		-0-
08	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	1513	2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-			-0-
10	1519 N	1483	-0-	-36	-0-	1480	2	3 9	N	3	3 8		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736													
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		Y	-0-			-0-
06	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		Y	-0-			-0-
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		Y	-0-			-0-
08	1829 N	1440	-0-	-389	-0-	1440	2		Y	-0-			-0-
09	2010 N	1442	-0-	-568	-0-	1442	2		Y	-0-			-0-
10	1767 N	1446	-0-	-321	-0-	1446	2		Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544													
05	1798 N	1324	-0-	-474	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
06	1590 N	1294	-0-	-296	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
07	1519 N	1516	-0-	-3	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-			-0-
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1440	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	1516	2	1 9	N	1	1 8		-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662													
05	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2583	2	6 9	N	5	5 8		-0-
06	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2661	2	2 9	N	2	2 8		-0-
07	2728 X	2685	-0-	-43	-0-	2681	2	4 9	N	4	4 8		-0-
08	2728 X	2563	-0-	-165	-0-	2561	2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	2670 X	2467	-0-	-203	-0-	2466	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	2759 X	2549	-0-	-210	-0-	2546	2	3 9	N	3	3 8		-0-
HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624													
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			-0-
07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
09	150 N	30	-0-	-120	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	155 N	69	-0-	-86	-0-	69	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
GILLIAM, J.A. GU II															
WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620															
M	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	
05	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-			-0-	
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-			-0-	
07	2542 N	1468	-0-	-1074	-0-	1468	2			Y	-0-			-0-	
08	2573 N	2288	-0-	-285	-0-	2288	2			Y	-0-			-0-	
09	2100 N	1814	-0-	-286	-0-	1814	2			Y	-0-			-0-	
10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-			-0-	
WORTHY "A" GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021															
05	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			Y	-0-			-0-	
06	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-			-0-	
07	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-			-0-	
08	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			Y	-0-			-0-	
09	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-			-0-	
10	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			Y	-0-			-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837															
05	3100 N	5610	-0-	2510	3422	5610	2			Y	-0-			-0-	
06	3000 N	5020	-0-	2020	5442	5020	2			Y	-0-			-0-	
07	10629 X	5187	-0-	-5442	-0-	5187	2			Y	-0-			-0-	
08	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			Y	-0-			-0-	
09	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			Y	-0-			-0-	
10	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			Y	-0-			-0-	
THOMAS, H.D. ET AL															
WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600															
05	3937 X	3598	-0-	-339	-0-	3598	2			N	-0-			-0-	
06	3810 X	3613	-0-	-197	-0-	3613	2			N	-0-			-0-	
07	3937 X	3898	-0-	-39	-0-	3898	2			N	-0-			-0-	
08	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-			-0-	
09	3660 X	3477	-0-	-183	-0-	3477	2			N	-0-			-0-	
10	3906 X	3823	-0-	-83	-0-	3823	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															
05	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-			-0-	
06	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-			-0-	
07	1891 N	1708	-0-	-183	-0-	1708	2			Y	-0-			-0-	
08	2015 N	1494	-0-	-521	-0-	1494	2			Y	-0-			-0-	
09	1950 N	1612	-0-	-338	-0-	1612	2			Y	-0-			-0-	
10	1705 N	1382	-0-	-323	-0-	1382	2			Y	-0-			-0-	
HUDSON "A"															
WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612															
05	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-			-0-	
06	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-			-0-	
07	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-			-0-	
08	3379 X	2983	-0-	-396	-0-	2983	2			N	-0-			-0-	
09	3390 X	2719	-0-	-671	-0-	2719	2			N	-0-			-0-	
10	3503 X	3106	-0-	-397	-0-	3106	2			N	-0-			-0-	
WORTHY "A" GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992															
05	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-			-0-	
06	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-			-0-	
07	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-			-0-	
08	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-			-0-	
09	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-			-0-	
10	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
HARLOW, S. J. GAS UNIT																			
WELL #: 8										RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645									
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
05	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	-0-	2976	2	7	9	N	6	6	8			-0-		
06	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	-0-	2730	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
07	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	-0-	2947	2	6	9	N	5	5	8			-0-		
08	2852 N	2801	-0-	-51	-0-	-0-	2799	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
09	2730 N	2229	-0-	-501	-0-	-0-	2228	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
10	2852 N	2509	-0-	-343	-0-	-0-	2507	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610									
05	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-		
06	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-		
07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-		
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-		
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-		
10	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	-0-	2428	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									
05	4210 X	3114	-0-	-1096	-0-	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-		
06	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-		
07	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-		
08	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-		
09	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-		
10	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-		
MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654									
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-		
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-		
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-		
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-		
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	392	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									
05	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	-0-	4465	2			Y	-0-					-0-		
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-		
07	3379 X	3202	-0-	-177	-0-	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-		
08	3379 X	1707	-0-	-1672	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-		
09	3270 X	1553	-0-	-1717	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-		
10	3379 X	2476	-0-	-903	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-		
LARSON "A" II GAS UNIT										WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102									
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-		
06	1650 N	1639	-0-	-11	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-		
07	1705 N	1685	-0-	-20	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-		
08	1705 N	1674	-0-	-31	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-		
09	1650 N	1609	-0-	-41	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-		
10	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-		
MCSWANE GAS UNIT										WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908									
05	1736 N	1674	-0-	-62	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-		
06	1680 N	1551	-0-	-129	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-		
07	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-		
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-		
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-		
10	2077 N	1831	-0-	-246	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209															
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	
05	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-			-0-	
06	1470 X	1424	-0-	-46	-0-	1424	2			Y	-0-			-0-	
07	1519 X	1114	-0-	-405	-0-	1114	2			Y	-0-			-0-	
08	1519 X	1145	-0-	-374	-0-	1145	2			Y	-0-			-0-	
09	1470 X	832	-0-	-638	-0-	832	2			Y	-0-			-0-	
10	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	1094	2			Y	-0-			-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT															
WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830															
05	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-			-0-	
06	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-			-0-	
07	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-			-0-	
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-			-0-	
09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-			-0-	
10	2139 N	1998	-0-	-141	-0-	1998	2			Y	-0-			-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO.1															
WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167															
05	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			Y	-0-			-0-	
06	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-			-0-	
07	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-			-0-	
08	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-			-0-	
09	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-			-0-	
10	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			Y	-0-			-0-	
HUDSON "B" GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579															
05	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-			-0-	
06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-			-0-	
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-			-0-	
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-			-0-	
09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-			-0-	
10	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-			-0-	
CAGLE GAS UNIT															
WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828															
05	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			Y	-0-			-0-	
06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			Y	-0-			-0-	
07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			Y	-0-			-0-	
08	3224 X	3112	-0-	-112	-0-	3112	2			Y	-0-			-0-	
09	3120 X	2903	-0-	-217	-0-	2903	2			Y	-0-			-0-	
10	3224 X	2957	-0-	-267	-0-	2957	2			Y	-0-			-0-	
MCSWANE GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890															
05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1970	2	17	9	N	15	15	8	-0-	
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1829	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
07	1736 N	1639	-0-	-97	-0-	1625	2	14	9	N	13	13	8	-0-	
08	1984 N	1786	-0-	-198	-0-	1780	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
09	1830 N	1812	-0-	-18	-0-	1805	2	7	9	N	6	6	8	-0-	
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1726	2	8	9	N	7	7	8	-0-	
GILLIAM, J. A. UNIT															
WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453															
05	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-			-0-	
06	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-			-0-	
07	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-			-0-	
08	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-			-0-	
09	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-			-0-	
10	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY EPPE, FRED R.										//CONT.// //CONT.// WELL #:		32950 285 386310 20		NON-ASSOCIATED RRCID -> 233610		CAPACITY COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13160		CNTY: FREESTONE PERF.10820 - 12149	
M	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					
05	2201 N	1961	-0-	-240	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-					
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-					
07	2077 N	1934	-0-	-143	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-					
08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-					
09	2160 N	2049	-0-	-111	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-					
10	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-					
CRAIG GAS UNIT																					
				WELL #:	3	RRCID -> 233612	COMPL. DATE 11/27/2007			TOTAL DEPTH 13102	PERF.11070 - 12833										
05	2542 N	2216	-0-	-326	-0-	2216	2			N	-0-					-0-					
06	2430 N	2209	-0-	-221	-0-	2209	2			N	-0-					-0-					
07	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-					
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-					
09	2220 N	2034	-0-	-186	-0-	2034	2			N	-0-					-0-					
10	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-					
MCWATTERS, T. H.																					
				WELL #:	30	RRCID -> 233737	COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 12985	PERF.10773 - 12880										
05	2821 X	1763	-0-	-1058	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-					
06	2520 X	1466	-0-	-1054	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-					
07	2573 X	980	-0-	-1593	-0-	980	2			Y	-0-					-0-					
08	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-					
09	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-					
10	1767 X	590	-0-	-1177	-0-	590	2			Y	-0-					-0-					
MCWATTERS, T. H.																					
				WELL #:	38	RRCID -> 233738	COMPL. DATE 01/05/2008			TOTAL DEPTH 12930	PERF.10700 - 12777										
05	3348 X	2669	-0-	-679	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-					
06	3240 X	2373	-0-	-867	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-					
07	3348 X	3291	-0-	-57	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-					
08	3069 X	2993	-0-	-76	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-					
09	2970 X	1929	-0-	-1041	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-					
10	3286 X	2389	-0-	-897	-0-	2389	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										
05	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2613	2	15	9	N	14	14	8			27					
06	2370 N	2096	-0-	-274	-0-	2093	2	3	9	N	3	3	8			27					
07	2635 N	2322	-0-	-313	-0-	2316	2	6	9	N	5	5	8			27					
08	2635 N	2304	-0-	-331	-0-	2300	2	4	9	N	4	4	8			27					
09	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2402	2	3	9	N	3	3	8			27					
10	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2629	2	8	9	N	7	7	8			27					
THOMPSON, C. C.																					
				WELL #:	29	RRCID -> 233749	COMPL. DATE 04/28/2014			TOTAL DEPTH 13090	PERF. 8632 - 12926										
05	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-					
06	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-					
07	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-					
08	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-					
09	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-					
10	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-					
NEWSOM, C. A. ESTATE																					
				WELL #:	33	RRCID -> 233752	COMPL. DATE 01/06/2008			TOTAL DEPTH 12900	PERF.10730 - 12815										
05	1581 N	1342	-0-	-239	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-					
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-					
07	1364 N	1117	-0-	-247	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-					
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-					
09	1380 N	1077	-0-	-303	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-					
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY													
HARLOW, S. J. GAS UNIT													
WELL #: 12													
RRCID -> 233753													
COMPL. DATE 02/21/2008													
TOTAL DEPTH 12735													
PERF.11074 - 12584													
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	
05	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739 2						-0-	
06	2610 N	2539	-0-	-71	-0-	2539 2						-0-	
07	2790 N	2671	-0-	-119	-0-	2671 2						-0-	
08	2728 N	2504	-0-	-224	-0-	2504 2						-0-	
09	2550 N	2544	-0-	-6	-0-	2544 2						-0-	
10	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2						-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO.1													
WELL #: 19													
RRCID -> 233799													
COMPL. DATE 02/16/2008													
TOTAL DEPTH 13220													
PERF.11298 - 12930													
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2						-0-	
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2						-0-	
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2						-0-	
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2						-0-	
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2						-0-	
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2						-0-	
KINDON GAS UNIT #1													
WELL #: 17													
RRCID -> 234314													
COMPL. DATE 10/27/2007													
TOTAL DEPTH 13110													
PERF.11634 - 12911													
05	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 2	7 9	Y		6	6 8	-0-	
06	2760 X	2368	-0-	-392	-0-	2367 2	1 9	Y		1	1 8	-0-	
07	2852 X	2356	-0-	-496	-0-	2354 2	2 9	Y		2	2 8	-0-	
08	3100 X	2696	-0-	-404	-0-	2694 2	2 9	Y		2	2 8	-0-	
09	3000 X	2346	-0-	-654	-0-	2345 2	1 9	Y		1	1 8	-0-	
10	3100 X	2562	-0-	-538	-0-	2560 2	2 9	Y		2	2 8	-0-	
HUDSON "A"													
WELL #: 8													
RRCID -> 234574													
COMPL. DATE 11/10/2007													
TOTAL DEPTH 12803													
PERF.11044 - 12609													
05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2		N		-0-		-0-	
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2		N		-0-		-0-	
07	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2		N		-0-		-0-	
08	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2		N		-0-		-0-	
09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2		N		-0-		-0-	
10	1767 N	1412	-0-	-355	-0-	1412 2		N		-0-		-0-	
HUDSON "A"													
WELL #: 7													
RRCID -> 234748													
COMPL. DATE 02/24/2008													
TOTAL DEPTH 12878													
PERF.11040 - 12682													
05	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		N		-0-		-0-	
06	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2		N		-0-		-0-	
07	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574 2		N		-0-		-0-	
08	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2		N		-0-		-0-	
09	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2		N		-0-		-0-	
10	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	2971 2		N		-0-		-0-	
BRASELTON													
WELL #: 2													
RRCID -> 234848													
COMPL. DATE 02/29/2008													
TOTAL DEPTH 13350													
PERF.11314 - 13190													
05	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	1388 2		N		-0-		-0-	
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N		-0-		-0-	
07	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	1317 2		N		-0-		-0-	
08	1395 N	1272	-0-	-123	-0-	1272 2		N		-0-		-0-	
09	1320 N	1232	-0-	-88	-0-	1232 2		N		-0-		-0-	
10	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	1273 2		N		-0-		-0-	
FAILS GAS UNIT													
WELL #: 19													
RRCID -> 234850													
COMPL. DATE 02/05/2008													
TOTAL DEPTH 13010													
PERF.10666 - 12770													
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N		-0-		-0-	
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N		-0-		-0-	
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N		-0-		-0-	
08	651 N	611	-0-	-40	-0-	611 2		N		-0-		-0-	
09	600 N	592	-0-	-8	-0-	592 2		N		-0-		-0-	
10	620 N	614	-0-	-6	-0-	614 2		N		-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942														
M	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
05	2883 N	2608	-0-	-275	-0-	2608	2			Y	-0-			-0-
06	2670 N	2582	-0-	-88	-0-	2582	2			Y	-0-			-0-
07	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			Y	-0-			-0-
08	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-			-0-
09	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-			-0-
10	2914 N	2699	-0-	-215	-0-	2699	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														
05	1984 N	1918	-0-	-66	-0-	1918	2			Y	-0-			-0-
06	1890 N	1717	-0-	-173	-0-	1717	2			Y	-0-			-0-
07	1891 N	1698	-0-	-193	-0-	1698	2			Y	-0-			-0-
08	1922 N	1730	-0-	-192	-0-	1730	2			Y	-0-			-0-
09	1710 N	1653	-0-	-57	-0-	1653	2			Y	-0-			-0-
10	1705 N	1402	-0-	-303	-0-	1402	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														
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-			-0-
08	1457 N	1112	-0-	-345	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			-0-
10	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	1236	2			N	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842														
05	3596 X	3585	-0-	-11	-0-	3585	2			N	-0-			-0-
06	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-			-0-
07	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-			-0-
08	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-			-0-
09	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-			-0-
10	3968 X	3736	-0-	-232	-0-	3736	2			N	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662														
05	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2681	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-			-0-
07	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-			-0-
08	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2597	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2529	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2514	2	2	9	N	2	2	8	-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341														
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-			-0-
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-			-0-
07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-			-0-
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-			-0-
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-			-0-
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522														
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-			-0-
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-			-0-
07	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-			-0-
08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-			-0-
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-			-0-
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
HUDSON "A"															
WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582															
M	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
05	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-				-0-
06	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-				-0-
07	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-				-0-
08	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-				-0-
09	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-				-0-
10	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288															
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-				-0-
06	780 N	577	-0-	-203	-0-	577	2			Y	-0-				-0-
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-				-0-
08	744 N	614	-0-	-130	-0-	614	2			Y	-0-				-0-
09	570 N	389	-0-	-181	-0-	389	2			Y	-0-				-0-
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1850	2	10	9	Y	9		9	8	-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230															
05	837 N	790	-0-	-47	-0-	790	2			Y	-0-				-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-				-0-
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-				-0-
08	3100 N	4506	-0-	1406	1406	4506	2			Y	-0-				-0-
09	3000 N	4030	-0-	1030	2436	4030	2			Y	-0-				-0-
10	3100 N	3458	-0-	358	2794	3458	2			Y	-0-				-0-
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360															
05	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-				-0-
06	1620 N	1325	-0-	-295	-0-	1325	2			N	-0-				-0-
07	1767 N	1028	-0-	-739	-0-	1028	2			N	-0-				-0-
08	1767 N	996	-0-	-771	-0-	996	2			N	-0-				-0-
09	1320 N	925	-0-	-395	-0-	925	2			N	-0-				-0-
10	1023 N	918	-0-	-105	-0-	918	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															
05	2356 X	1271	-0-	-1085	-0-	1271	2			N	-0-				-0-
06	2280 X	1663	-0-	-617	-0-	1663	2			N	-0-				-0-
07	2356 X	2200	-0-	-156	-0-	2200	2			N	-0-				-0-
08	2356 X	2012	-0-	-344	-0-	2012	2			N	-0-				-0-
09	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-				-0-
10	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-				-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094															
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2118	2	4	9	N	4	4	8		-0-
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2091	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	2139 N	2121	-0-	-18	-0-	2118	2	3	9	N	3	3	8		-0-
08	2108 N	2085	-0-	-23	-0-	2083	2	2	9	N	2	2	8		-0-
09	2100 N	2050	-0-	-50	-0-	2049	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	2108 N	2103	-0-	-5	-0-	2100	2	3	9	N	3	3	8		-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630															
05	620 N	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-				-0-
06	660 N	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-				-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-				-0-
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-				-0-
09	630 N	610	-0-	-20	-0-	610	2			N	-0-				-0-
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	694	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													
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1612 N	875	-0-	-737	-0-	875 2				Y	-0-		-0-
06	1560 N	918	-0-	-642	-0-	918 2				Y	-0-		-0-
07	1023 N	930	-0-	-93	-0-	930 2				Y	-0-		-0-
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2				Y	-0-		-0-
09	930 N	887	-0-	-43	-0-	887 2				Y	-0-		-0-
10	930 N	916	-0-	-14	-0-	916 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													
05	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2				N	-0-		-0-
06	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2				N	-0-		-0-
07	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2				N	-0-		-0-
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2				N	-0-		-0-
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2				N	-0-		-0-
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2				N	-0-		-0-
KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846													
05	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2138 2	17 9	Y	15	15 8			-0-
06	2370 N	1783	-0-	-587	-0-	1780 2	3 9	Y	3	3 8			-0-
07	2449 N	1172	-0-	-1277	-0-	1168 2	4 9	Y	4	4 8			-0-
08	2170 N	778	-0-	-1392	-0-	777 2	1 9	Y	1	1 8			-0-
09	1770 N	1177	-0-	-593	-0-	1175 2	2 9	Y	2	2 8			-0-
10	1178 N	877	-0-	-301	-0-	875 2	2 9	Y	2	2 8			-0-
CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894													
05	806 N	592	-0-	-214	-0-	592 2				N	-0-		-0-
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2				N	-0-		-0-
07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2				N	-0-		-0-
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2				N	-0-		-0-
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2				N	-0-		-0-
10	1581 N	1071	-0-	-510	-0-	1071 2				N	-0-		-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892													
05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1854 2	7 9	N	6	6 8			-0-
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1829 2	2 9	N	2	2 8			-0-
07	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1864 2	3 9	N	3	3 8			-0-
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1910 2	3 9	N	3	3 8			-0-
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1759 2	2 9	N	2	2 8			-0-
10	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1776 2	3 9	N	3	3 8			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698													
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2				N	-0-		-0-
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2				N	-0-		-0-
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2				N	-0-		-0-
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2				N	-0-		-0-
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2				N	-0-		-0-
10	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1257 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													
05	1984 N	1399	-0-	-585	-0-	1399 2				N	-0-		-0-
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2				N	-0-		-0-
07	1953 N	1500	-0-	-453	-0-	1500 2				N	-0-		-0-
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2				N	-0-		-0-
09	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2				N	-0-		-0-
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 2				N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
WILBURN																	
WELL #: 7																	
RRCID -> 240666																	
COMPL. DATE 06/07/2008																	
TOTAL DEPTH 12460																	
PERF.11657 - 12110																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			Y	-0-					-0-	
06	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-	
07	2821 X	1056	-0-	-1765	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-	
08	2821 X	2128	-0-	-693	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-	
09	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5279	2	1	9	Y	1	1	8			-0-	
10	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4984	2	3	9	Y	3	3	8			-0-	
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1																	
WELL #: 11R																	
RRCID -> 240667																	
COMPL. DATE 04/30/2008																	
TOTAL DEPTH 12438																	
PERF.11546 - 12185																	
05	341 N	212	-0-	-129	-0-	212	2			Y	-0-					-0-	
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-	
07	341 N	223	-0-	-118	-0-	223	2			Y	-0-					-0-	
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2			Y	-0-					-0-	
09	330 N	146	-0-	-184	-0-	146	2			Y	-0-					-0-	
10	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					-0-	
KNIGHT "A" II GAS UNIT																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 241170																	
COMPL. DATE 06/12/2008																	
TOTAL DEPTH 13193																	
PERF.10940 - 12142																	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	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																	
05	2418 N	1869	-0-	-549	-0-	1869	2			N	-0-					-0-	
06	2070 N	1606	-0-	-464	-0-	1606	2			N	-0-					-0-	
07	2170 N	2007	-0-	-163	-0-	2007	2			N	-0-					-0-	
08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-	
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-	
10	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-	
MCSWANE GAS UNIT																	
WELL #: 13																	
RRCID -> 241653																	
COMPL. DATE 07/09/2008																	
TOTAL DEPTH 13067																	
PERF.11020 - 12862																	
05	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	1192	2			N	-0-					-0-	
06	1680 N	1372	-0-	-308	-0-	1372	2			N	-0-					-0-	
07	1457 N	1051	-0-	-406	-0-	1051	2			N	-0-					-0-	
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-	
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-	
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-	
SCHILL, MARY JANE																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 241745																	
COMPL. DATE 07/12/2008																	
TOTAL DEPTH 13206																	
PERF.11081 - 12152																	
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-	
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	2			Y	-0-					-0-	
07	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y	-0-					-0-	
08	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					-0-	
09	390 N	289	-0-	-101	-0-	289	2			Y	-0-					-0-	
10	403 N	331	-0-	-72	-0-	331	2			Y	-0-					-0-	
KNIGHT "A" II GAS UNIT																	
WELL #: 6																	
RRCID -> 241821																	
COMPL. DATE 08/30/2008																	
TOTAL DEPTH 13170																	
PERF.11718 - 12160																	
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-	
06	2430 N	2258	-0-	-172	-0-	2258	2			N	-0-					-0-	
07	2449 N	2350	-0-	-99	-0-	2350	2			N	-0-					-0-	
08	2511 N	2375	-0-	-136	-0-	2375	2			N	-0-					-0-	
09	2250 N	2246	-0-	-4	-0-	2246	2			N	-0-					-0-	
10	2356 N	2205	-0-	-151	-0-	2205	2			N	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
05	3069 X	2932	-0-	-137	-0-	2932	2			N	-0-			-0-
06	3000 X	2786	-0-	-214	-0-	2786	2			N	-0-			-0-
07	3100 X	2943	-0-	-157	-0-	2943	2			N	-0-			-0-
08	3100 X	2728	-0-	-372	-0-	2728	2			N	-0-			-0-
09	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-			-0-
10	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846														
05	4247 X	4051	-0-	-196	-0-	4051	2			Y	-0-			-0-
06	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			Y	-0-			-0-
07	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			Y	-0-			-0-
08	4433 X	3971	-0-	-462	-0-	3971	2			Y	-0-			-0-
09	4470 X	2580	-0-	-1890	-0-	2580	2			Y	-0-			-0-
10	4619 X	4328	-0-	-291	-0-	4328	2			Y	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905														
05	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2626	2	11	9	Y	10	10	8	-0-
06	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2670	2		4	9	Y	4	4	8
07	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2808	2		7	9	Y	6	6	8
08	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2867	2		4	9	Y	4	4	8
09	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2751	2		3	9	Y	3	3	8
10	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2776	2		9	9	Y	8	8	8
NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770														
05	1798 X	1764	-0-	-34	-0-	1764	2			Y	-0-			-0-
06	1800 X	1554	-0-	-246	-0-	1554	2			Y	-0-			-0-
07	1860 X	1436	-0-	-424	-0-	1436	2			Y	-0-			-0-
08	1860 X	1476	-0-	-384	-0-	1476	2			Y	-0-			-0-
09	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-			-0-
10	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912														
05	3131 X	1587	-0-	-1544	-0-	1587	2			Y	-0-			-0-
06	2520 X	1430	-0-	-1090	-0-	1430	2			Y	-0-			-0-
07	2573 X	1045	-0-	-1528	-0-	1045	2			Y	-0-			-0-
08	2046 X	1206	-0-	-840	-0-	1206	2			Y	-0-			-0-
09	1530 X	916	-0-	-614	-0-	916	2			Y	-0-			-0-
10	1581 X	698	-0-	-883	-0-	698	2			Y	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452														
05	589 N	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-			-0-
06	570 N	524	-0-	-46	-0-	524	2			N	-0-			-0-
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			-0-
08	558 N	290	-0-	-268	-0-	290	2			N	-0-			-0-
09	510 N	409	-0-	-101	-0-	408	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	620 N	486	-0-	-134	-0-	485	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														
05	3472 X	3281	-0-	-191	-0-	3281	2			Y	-0-			-0-
06	3390 X	3237	-0-	-153	-0-	3237	2			Y	-0-			-0-
07	3503 X	3318	-0-	-185	-0-	3318	2			Y	-0-			-0-
08	3503 X	3466	-0-	-37	-0-	3466	2			Y	-0-			-0-
09	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			Y	-0-			-0-
10	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	2883 N	2693	-0-	-190	-0-	2693	2		Y	-0-				-0-
06	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2		Y	-0-				-0-
07	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2		Y	-0-				-0-
08	2697 N	2234	-0-	-463	-0-	2234	2		Y	-0-				-0-
09	2910 N	2598	-0-	-312	-0-	2598	2		Y	-0-				-0-
10	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		Y	-0-				-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676														
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-				-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-				-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-				-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-				-0-
10	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	2		N	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093														
05	1302 N	1063	-0-	-239	-0-	1063	2		Y	-0-				-0-
06	1140 N	991	-0-	-149	-0-	991	2		Y	-0-				-0-
07	1116 N	842	-0-	-274	-0-	842	2		Y	-0-				-0-
08	1054 N	794	-0-	-260	-0-	794	2		Y	-0-				-0-
09	990 N	880	-0-	-110	-0-	880	2		Y	-0-				-0-
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	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														
05	2077 N	1720	-0-	-357	-0-	1720	2		N	-0-				-0-
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-				-0-
07	2046 N	1729	-0-	-317	-0-	1729	2		N	-0-				-0-
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-				-0-
09	1800 N	1700	-0-	-100	-0-	1700	2		N	-0-				-0-
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-				-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090														
05	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2		N	-0-				-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-				-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-				-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-				-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-				-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-				-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580														
05	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	2		N	-0-				-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-				-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-				-0-
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-				-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-				-0-
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	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														
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-				-0-
06	1740 N	1260	-0-	-480	-0-	1260	2		N	-0-				-0-
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-				-0-
08	1705 N	1703	-0-	-2	-0-	1703	2		N	-0-				-0-
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-				-0-
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556														
M	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	
05	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	1204	2			N	-0-		-0-	
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-		-0-	
07	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	1266	2			N	-0-		-0-	
08	1209 N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			N	-0-		-0-	
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1672	2	1	9	N	1	1 8	-0-	
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1981	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														
05	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-		-0-	
06	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-		-0-	
07	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-		-0-	
08	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-		-0-	
09	2190 N	2083	-0-	-107	-0-	2082	2	1	9	N	1	1 8	-0-	
10	2263 N	2230	-0-	-33	-0-	2229	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														
05	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-		-0-	
06	2040 N	1304	-0-	-736	-0-	1304	2			Y	-0-		-0-	
07	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-		-0-	
08	2263 N	1973	-0-	-290	-0-	1973	2			Y	-0-		-0-	
09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-		-0-	
10	2325 N	1830	-0-	-495	-0-	1830	2			Y	-0-		-0-	
HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629														
05	2170 N	1932	-0-	-238	-0-	1930	2	2	9	N	2	2 8	-0-	
06	2220 N	1909	-0-	-311	-0-	1908	2	1	9	N	1	1 8	-0-	
07	2294 N	1933	-0-	-361	-0-	1930	2	3	9	N	3	3 8	-0-	
08	1922 N	1442	-0-	-480	-0-	1442	2			N	-0-		-0-	
09	1920 N	1905	-0-	-15	-0-	1904	2	1	9	N	1	1 8	-0-	
10	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2083	2	2	9	N	2	2 8	-0-	
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658														
05	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-		-0-	
06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-		-0-	
07	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-		-0-	
08	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-		-0-	
09	3060 X	2033	-0-	-1027	-0-	2033	2			N	-0-		-0-	
10	3162 X	1772	-0-	-1390	-0-	1772	2			N	-0-		-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746														
05	806 N	726	-0-	-80	-0-	726	2			Y	-0-		-0-	
06	780 N	687	-0-	-93	-0-	687	2			Y	-0-		-0-	
07	775 N	662	-0-	-113	-0-	662	2			Y	-0-		-0-	
08	713 N	628	-0-	-85	-0-	628	2			Y	-0-		-0-	
09	690 N	621	-0-	-69	-0-	621	2			Y	-0-		-0-	
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-		-0-	
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098														
05	1674 N	1470	-0-	-204	-0-	1470	2			Y	-0-		-0-	
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-		-0-	
07	1581 N	1236	-0-	-345	-0-	1236	2			Y	-0-		-0-	
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-		-0-	
09	1680 N	1488	-0-	-192	-0-	1488	2			Y	-0-		-0-	
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
HARLOW, S. J. GAS UNIT														
WELL #: 11														
RRCID -> 245126														
COMPL. DATE 12/31/2008														
TOTAL DEPTH 12767														
PERF.11105 - 12668														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-				-0-
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-				-0-
07	1302 N	922	-0-	-380	-0-	922	2		N	-0-				-0-
08	1457 N	859	-0-	-598	-0-	859	2		N	-0-				-0-
09	1140 N	556	-0-	-584	-0-	555	2	1	9	N	1			-0-
10	930 N	821	-0-	-109	-0-	820	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														
05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		N	-0-				-0-
06	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2		N	-0-				-0-
07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		N	-0-				-0-
08	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		N	-0-				-0-
09	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2		N	-0-				-0-
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		N	-0-				-0-
CRAIG GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 246817														
COMPL. DATE 12/11/2008														
TOTAL DEPTH 13054														
PERF.11460 - 12220														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	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														
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-				-0-
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	-0-				-0-
07	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-				-0-
08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-				-0-
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-				-0-
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 18														
RRCID -> 247456														
COMPL. DATE 01/01/2009														
TOTAL DEPTH 13115														
PERF.11377 - 11879														
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		Y	-0-				-0-
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		Y	-0-				-0-
07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		Y	-0-				-0-
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		Y	-0-				-0-
09	1410 N	1189	-0-	-221	-0-	1189	2		Y	-0-				-0-
10	1209 N	892	-0-	-317	-0-	892	2		Y	-0-				-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 16														
RRCID -> 247470														
COMPL. DATE 04/03/2008														
TOTAL DEPTH 13345														
PERF.10600 - 13263														
05	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2		Y	-0-				-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		Y	-0-				-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		Y	-0-				-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-				-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-				-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-				-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 19														
RRCID -> 247592														
COMPL. DATE 01/21/2009														
TOTAL DEPTH 13250														
PERF.11772 - 12250														
05	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2		Y	-0-				-0-
06	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2		Y	-0-				-0-
07	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2		Y	-0-				-0-
08	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2		Y	-0-				-0-
09	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		Y	-0-				-0-
10	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 29														
RRCID -> 247593														
COMPL. DATE 01/06/2009														
TOTAL DEPTH 13114													PERF.11494 - 11913	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE				AMT CODE	AMT CODE		PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		Y	-0-				-0-
06	1230 N	1215	-0-	-15	-0-	1215	2		Y	-0-				-0-
07	1364 N	1213	-0-	-151	-0-	1213	2		Y	-0-				-0-
08	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	1231	2		Y	-0-				-0-
09	1230 N	1226	-0-	-4	-0-	1226	2		Y	-0-				-0-
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		Y	-0-				-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 17														
RRCID -> 247963														
COMPL. DATE 01/28/2009														
TOTAL DEPTH 13470													PERF.11572 - 13199	
05	2387 N	1922	-0-	-465	-0-	1922	2		Y	-0-				-0-
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		Y	-0-				-0-
07	2418 N	1840	-0-	-578	-0-	1840	2		Y	-0-				-0-
08	1922 N	1654	-0-	-268	-0-	1654	2		Y	-0-				-0-
09	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		Y	-0-				-0-
10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2		Y	-0-				-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT														
WELL #: 17														
RRCID -> 248068														
COMPL. DATE 03/04/2009														
TOTAL DEPTH 12360													PERF.10590 - 11735	
05	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-				-0-
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-				-0-
07	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-				-0-
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		N	-0-				-0-
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-				-0-
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-				-0-

EUBANKS UNIT NO. 1														
WELL #: 14														
RRCID -> 248209														
COMPL. DATE 09/22/2007														
TOTAL DEPTH 12720													PERF.11261 - 12563	
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		Y	-0-				-0-
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		Y	-0-				-0-
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		Y	-0-				-0-
08	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		Y	-0-				-0-
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		Y	-0-				-0-
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		Y	-0-				-0-

LARSON "A" II GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 249771														
COMPL. DATE 03/07/2008														
TOTAL DEPTH 13200													PERF.11159 - 12121	
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-				-0-
06	900 N	892	-0-	-8	-0-	892	2		N	-0-				-0-
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-				-0-
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-				-0-
09	900 N	885	-0-	-15	-0-	885	2		N	-0-				-0-
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-				-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT														
WELL #: 26														
RRCID -> 250590														
COMPL. DATE 02/11/2009														
TOTAL DEPTH 12866													PERF.11064 - 12692	
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-				-0-
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-				-0-
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		N	-0-				-0-
08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-				-0-
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-				-0-
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	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	
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-				-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-				-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-				-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-				-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-				-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1984 N	1077	-0-	-907	-0-	1077	2	N	-0-			-0-
06	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2	N	-0-			-0-
07	1705 N	1668	-0-	-37	-0-	1668	2	N	-0-			-0-
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2	N	-0-			-0-
09	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2	N	-0-			-0-
10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2	N	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112												
05	3162 X	3147	-0-	-15	-0-	3147	2	Y	-0-			-0-
06	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2	Y	-0-			-0-
07	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2	Y	-0-			-0-
08	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2	Y	-0-			-0-
09	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2	Y	-0-			-0-
10	3162 X	3107	-0-	-55	-0-	3107	2	Y	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524												
05	2573 N	2369	-0-	-204	-0-	2369	2	Y	-0-			-0-
06	2490 N	2372	-0-	-118	-0-	2372	2	Y	-0-			-0-
07	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2	Y	-0-			-0-
08	2356 N	2339	-0-	-17	-0-	2339	2	Y	-0-			-0-
09	2370 N	2233	-0-	-137	-0-	2233	2	Y	-0-			-0-
10	2418 N	2276	-0-	-142	-0-	2276	2	Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684												
05	1488 N	1424	-0-	-64	-0-	1424	2	N	-0-			-0-
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1298	-0-	-4	-0-	1298	2	N	-0-			-0-
08	1426 N	1253	-0-	-173	-0-	1253	2	N	-0-			-0-
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-			-0-
10	1302 N	1163	-0-	-139	-0-	1163	2	N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708												
05	744 N	641	-0-	-103	-0-	641	2	N	-0-			-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-			-0-
07	713 N	630	-0-	-83	-0-	630	2	N	-0-			-0-
08	651 N	483	-0-	-168	-0-	483	2	N	-0-			-0-
09	630 N	427	-0-	-203	-0-	427	2	N	-0-			-0-
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-			-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573												
05	3751 X	3309	-0-	-442	-0-	3309	2	N	-0-			-0-
06	3630 X	3139	-0-	-491	-0-	3139	2	N	-0-			-0-
07	3751 X	3130	-0-	-621	-0-	3130	2	N	-0-			-0-
08	3348 X	2984	-0-	-364	-0-	2984	2	N	-0-			-0-
09	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2	N	-0-			-0-
10	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2	N	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940												
05	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3210	-0-	210	210	3210	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3290	-0-	190	400	3290	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	3682	-0-	582	982	3682	2	Y	-0-			-0-
09	4521 X	3539	-0-	-982	-0-	3539	2	Y	-0-			-0-
10	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
05	3100 N	3244	-0-	144	144	3244 2				Y	-0-			-0-
06	2928 N	2784	-0-	-144	-0-	2784 2				Y	-0-			-0-
07	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917 2				Y	-0-			-0-
08	1581 X	1465	-0-	-116	-0-	1465 2				Y	-0-			-0-
09	1530 X	1289	-0-	-241	-0-	1289 2				Y	-0-			-0-
10	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2				Y	-0-			-0-
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980														
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	174 2				N	-0-			-0-
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2				N	-0-			-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2				N	-0-			-0-
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2				N	-0-			-0-
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2				N	-0-			-0-
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2				N	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728														
05	3441 X	2783	-0-	-658	-0-	2783 2				N	-0-			-0-
06	3330 X	2223	-0-	-1107	-0-	2223 2				N	-0-			-0-
07	3441 X	2260	-0-	-1181	-0-	2260 2				N	-0-			-0-
08	3410 X	2287	-0-	-1123	-0-	2287 2				N	-0-			-0-
09	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 2				N	-0-			-0-
10	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831 2				N	-0-			-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856														
05	2201 N	1495	-0-	-706	-0-	1495 2				Y	-0-			-0-
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2				Y	-0-			-0-
07	2263 N	1952	-0-	-311	-0-	1952 2				Y	-0-			-0-
08	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2				Y	-0-			-0-
09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 2				Y	-0-			-0-
10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2				Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812														
05	806 N	789	-0-	-17	-0-	789 2				N	-0-			-0-
06	810 N	756	-0-	-54	-0-	756 2				N	-0-			-0-
07	806 N	760	-0-	-46	-0-	760 2				N	-0-			-0-
08	775 N	756	-0-	-19	-0-	756 2				N	-0-			-0-
09	750 N	696	-0-	-54	-0-	696 2				N	-0-			-0-
10	775 N	651	-0-	-124	-0-	651 2				N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712														
05	2077 N	1746	-0-	-331	-0-	1746 2				N	-0-			-0-
06	1950 N	1668	-0-	-282	-0-	1668 2				N	-0-			-0-
07	2635 N	1978	-0-	-657	-0-	1978 2				N	-0-			-0-
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2				N	-0-			-0-
09	1680 N	1453	-0-	-227	-0-	1453 2				N	-0-			-0-
10	1984 N	1826	-0-	-158	-0-	1826 2				N	-0-			-0-
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636														
05	1984 N	218	-0-	-1766	-0-	218 2				Y	-0-			-0-
06	1830 N	172	-0-	-1658	-0-	172 2				Y	-0-			-0-
07	341 N	135	-0-	-206	-0-	135 2				Y	-0-			-0-
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	164 2				Y	-0-			-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2				Y	-0-			-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY																	
GILLIAM, J.A. GU II																	
WELL #: 18													RRCID -> 251448	COMPL. DATE 05/17/2009	TOTAL DEPTH 12650	PERF.11364 - 12508	
M 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					
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-		-0-					
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-		-0-					
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		Y	-0-		-0-					
08	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2		Y	-0-		-0-					
09	180 N	82	-0-	-98	-0-	82	2		Y	-0-		-0-					
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-		-0-					
J.A. GILLIAM GAS UNIT II													WELL #: 16	RRCID -> 251693	COMPL. DATE 05/06/2009	TOTAL DEPTH 12820	PERF.11046 - 12718
05	2635 N	2389	-0-	-246	-0-	2389	2		Y	-0-		-0-					
06	2400 N	2235	-0-	-165	-0-	2235	2		Y	-0-		-0-					
07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2		Y	-0-		-0-					
08	2387 N	2235	-0-	-152	-0-	2235	2		Y	-0-		-0-					
09	2250 N	2248	-0-	-2	-0-	2248	2		Y	-0-		-0-					
10	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2		Y	-0-		-0-					
KNIGHT, JACK HEIRS													WELL #: 2	RRCID -> 252034	COMPL. DATE 07/23/2014	TOTAL DEPTH 12578	PERF.11441 - 12005
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		Y	-0-		-0-					
06	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		Y	-0-		-0-					
07	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		Y	-0-		-0-					
08	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		Y	-0-		-0-					
09	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2		Y	-0-		-0-					
10	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		Y	-0-		-0-					
COCHRUM GAS UNIT													WELL #: 22	RRCID -> 252047	COMPL. DATE 06/10/2009	TOTAL DEPTH 13070	PERF.11423 - 12115
05	3162 X	3159	-0-	-3	-0-	3159	2		Y	-0-		-0-					
06	3060 X	3003	-0-	-57	-0-	3003	2		Y	-0-		-0-					
07	3162 X	2975	-0-	-187	-0-	2975	2		Y	-0-		-0-					
08	3162 X	2420	-0-	-742	-0-	2420	2		Y	-0-		-0-					
09	3060 X	2321	-0-	-739	-0-	2321	2		Y	-0-		-0-					
10	3162 X	2425	-0-	-737	-0-	2425	2		Y	-0-		-0-					
CAGLE GAS UNIT													WELL #: 29	RRCID -> 252348	COMPL. DATE 07/09/2009	TOTAL DEPTH 13275	PERF.11722 - 12163
05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		Y	-0-		-0-					
06	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		Y	-0-		-0-					
07	2666 N	1528	-0-	-1138	-0-	1528	2		Y	-0-		-0-					
08	2356 N	2275	-0-	-81	-0-	2275	2		Y	-0-		-0-					
09	2190 N	1512	-0-	-678	-0-	1512	2		Y	-0-		-0-					
10	3100 N	3314	-0-	214	-0-	3314	2		Y	-0-		-0-					
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT													WELL #: 9	RRCID -> 252433	COMPL. DATE 06/16/2009	TOTAL DEPTH 12740	PERF.11086 - 12590
05	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2		Y	-0-		-0-					
06	1620 N	1254	-0-	-366	-0-	1254	2		Y	-0-		-0-					
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		Y	-0-		-0-					
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		Y	-0-		-0-					
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		Y	-0-		-0-					
10	1426 N	1369	-0-	-57	-0-	1369	2		Y	-0-		-0-					
MCSWANE GAS UNIT													WELL #: 15	RRCID -> 252682	COMPL. DATE 02/10/2009	TOTAL DEPTH 13132	PERF.11673 - 12136
05	1550 X	719	-0-	-831	-0-	719	2		N	-0-		-0-					
06	720 X	587	-0-	-133	-0-	587	2		N	-0-		-0-					
07	837 X	750	-0-	-87	-0-	750	2		N	-0-		-0-					
08	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-		-0-					
09	810 X	680	-0-	-130	-0-	680	2		N	-0-		-0-					
10	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3738	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, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2				Y	-0-	-0-
06	1680 N	1451	-0-	-229	-0-	1451 2				Y	-0-	-0-
07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2				Y	-0-	-0-
08	2077 N	1886	-0-	-191	-0-	1886 2				Y	-0-	-0-
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2				Y	-0-	-0-
10	2015 N	1754	-0-	-261	-0-	1754 2				Y	-0-	-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843												
05	2077 N	1987	-0-	-90	-0-	1987 2				Y	-0-	-0-
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2				Y	-0-	-0-
07	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802 2				Y	-0-	-0-
08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2				Y	-0-	-0-
09	2520 N	2352	-0-	-168	-0-	2352 2				Y	-0-	-0-
10	2604 N	2359	-0-	-245	-0-	2359 2				Y	-0-	-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564												
05	2263 N	2191	-0-	-72	-0-	2191 2				Y	-0-	-0-
06	2010 N	1607	-0-	-403	-0-	1607 2				Y	-0-	-0-
07	2201 N	1741	-0-	-460	-0-	1741 2				Y	-0-	-0-
08	2201 N	2107	-0-	-94	-0-	2107 2				Y	-0-	-0-
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2				Y	-0-	-0-
10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2				Y	-0-	-0-
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000												
05	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2				Y	-0-	-0-
06	2460 N	2162	-0-	-298	-0-	2162 2				Y	-0-	-0-
07	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2				Y	-0-	-0-
08	2325 N	1728	-0-	-597	-0-	1728 2				Y	-0-	-0-
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2				Y	-0-	-0-
10	2449 N	1668	-0-	-781	-0-	1668 2				Y	-0-	-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205												
05	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699 2				Y	-0-	-0-
06	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777 2				Y	-0-	-0-
07	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2				Y	-0-	-0-
08	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845 2				Y	-0-	-0-
09	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2				Y	-0-	-0-
10	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748 2				Y	-0-	-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316												
05	1581 N	1334	-0-	-247	-0-	1326 2	8 9	Y	7	7 8	-0-	-0-
06	1380 N	1086	-0-	-294	-0-	1085 2	1 9	Y	1	1 8	-0-	-0-
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1392 2	1 9	Y	1	1 8	-0-	-0-
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1345 2	1 9	Y	1	1 8	-0-	-0-
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1245 2	1 9	Y	1	1 8	-0-	-0-
10	1395 N	1250	-0-	-145	-0-	1249 2	1 9	Y	1	1 8	-0-	-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059												
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2				Y	-0-	-0-
06	300 N	231	-0-	-69	-0-	231 2				Y	-0-	-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2				Y	-0-	-0-
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2				Y	-0-	-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 2				Y	-0-	-0-
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2				Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2	Y	-0-					-0-
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	Y	-0-					-0-
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	Y	-0-					-0-
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	Y	-0-					-0-
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2	Y	-0-					-0-
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	Y	-0-					-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845														
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2	Y	-0-					-0-
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2	Y	-0-					-0-
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2	Y	-0-					-0-
08	1891 N	1801	-0-	-90	-0-	1801	2	Y	-0-					-0-
09	1890 N	1620	-0-	-270	-0-	1620	2	Y	-0-					-0-
10	1736 N	1611	-0-	-125	-0-	1611	2	Y	-0-					-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107														
05	2077 X	1859	-0-	-218	-0-	1858	2	1 9 Y	1	1 8				-0-
06	1920 X	1788	-0-	-132	-0-	1788	2	Y	-0-					-0-
07	1953 X	1928	-0-	-25	-0-	1928	2	Y	-0-					-0-
08	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2	Y	-0-					-0-
09	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2	Y	-0-					-0-
10	1922 X	1825	-0-	-97	-0-	1825	2	Y	-0-					-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668														
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2	Y	-0-					-0-
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2	Y	-0-					-0-
07	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2	Y	-0-					-0-
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2	Y	-0-					-0-
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2	Y	-0-					-0-
10	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2	Y	-0-					-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062														
05	2077 N	1817	-0-	-260	-0-	1814	2	3 9 N	3	3 8				-0-
06	1830 N	1732	-0-	-98	-0-	1731	2	1 9 N	1	1 8				-0-
07	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	1798	2	2 9 N	2	2 8				-0-
08	1829 N	1775	-0-	-54	-0-	1774	2	1 9 N	1	1 8				-0-
09	1740 N	1551	-0-	-189	-0-	1550	2	1 9 N	1	1 8				-0-
10	1798 N	1674	-0-	-124	-0-	1673	2	1 9 N	1	1 8				-0-
GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408														
05	2666 N	2567	-0-	-99	-0-	2567	2	Y	-0-					-0-
06	2130 N	2114	-0-	-16	-0-	2114	2	Y	-0-					-0-
07	2635 N	1918	-0-	-717	-0-	1918	2	Y	-0-					-0-
08	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2	Y	-0-					-0-
09	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2	Y	-0-					-0-
10	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2	Y	-0-					-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936														
05	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	235	-0-	-95	-0-	235	2	Y	-0-					-0-
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2	Y	-0-					-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	Y	-0-					-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	Y	-0-					-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
KINDON GAS UNIT NO. 1																			
										WELL #: 10		RRCID -> 253277		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8508 - 12896	
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	
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2				Y	-0-					-0-	
06		270 N	202	-0-	-68	-0-	202	2				Y	-0-					-0-	
07		248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2				Y	-0-					-0-	
08		248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2				Y	-0-					-0-	
09		210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2				Y	-0-					-0-	
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	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	
05		3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2				N	-0-					-0-	
06		3000 N	3246	-0-	246	-0-	3246	2				N	-0-					-0-	
07		3100 N	3252	-0-	152	-0-	3252	2				N	-0-					-0-	
08		3100 N	3357	-0-	257	-0-	3357	2				N	-0-					-0-	
09		3917 X	3262	-0-	-655	-0-	3262	2				N	-0-					-0-	
10		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	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	
05		3100 N	3557	-0-	457	-0-	3557	2				N	-0-					-0-	
06		4183 X	3274	-0-	-909	-0-	3274	2				N	-0-					-0-	
07		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2				N	-0-					-0-	
08		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2				N	-0-					-0-	
09		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2				N	-0-					-0-	
10		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	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	
05		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2				Y	-0-					-0-	
06		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2				Y	-0-					-0-	
07		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2				Y	-0-					-0-	
08		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2				Y	-0-					-0-	
09		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2				Y	-0-					-0-	
10		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2				Y	-0-					-0-	

MCSWANE GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 253536		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 13095		PERF.10802 - 12832	
05		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2				N	-0-					-0-	
06		570 N	489	-0-	-81	-0-	489	2				N	-0-					-0-	
07		620 N	497	-0-	-123	-0-	497	2				N	-0-					-0-	
08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2				N	-0-					-0-	
09		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2				N	-0-					-0-	
10		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2				N	-0-					-0-	

J.A. GILLIAM GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 254031		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12518		PERF.11248 - 12470	
05		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2				Y	-0-					-0-	
06		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2				Y	-0-					-0-	
07		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2				Y	-0-					-0-	
08		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2				Y	-0-					-0-	
09		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2				Y	-0-					-0-	
10		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2				Y	-0-					-0-	

GILLIAM, J.A. GU II										WELL #: 11		RRCID -> 255927		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11076 - 12572	
05		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2				Y	-0-					-0-	
06		5070 X	4480	-0-	-590	-0-	4480	2				Y	-0-					-0-	
07		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2				Y	-0-					-0-	
08		5239 X	5163	-0-	-76	-0-	5163	2				Y	-0-					-0-	
09		5040 X	4590	-0-	-450	-0-	4590	2				Y	-0-					-0-	
10		5270 X	4943	-0-	-327	-0-	4943	2				Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
GILLIAM, J.A. UNIT															
WELL #: 21															
RRCID -> 255929															
COMPL. DATE 02/02/2010															
TOTAL DEPTH 11793													PERF.10814 - 11422		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		1240 N	922	-0-	-318	-0-	922	2		N	-0-				-0-
06		1020 N	737	-0-	-283	-0-	737	2		N	-0-				-0-
07		930 N	333	-0-	-597	-0-	333	2		N	-0-				-0-
08		930 N	391	-0-	-539	-0-	391	2		N	-0-				-0-
09		750 N	305	-0-	-445	-0-	305	2		N	-0-				-0-
10		341 N	239	-0-	-102	-0-	239	2		N	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 35															
RRCID -> 255935															
COMPL. DATE 02/10/2010															
TOTAL DEPTH 12208													PERF.11580 - 12080		
05		2666 X	2579	-0-	-87	-0-	2579	2		Y	-0-				-0-
06		2580 X	2150	-0-	-430	-0-	2150	2		Y	-0-				-0-
07		2635 X	2202	-0-	-433	-0-	2202	2		Y	-0-				-0-
08		2573 N	1629	-0-	-944	-0-	1629	2		Y	-0-				-0-
09		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		Y	-0-				-0-
10		2201 N	2005	-0-	-196	-0-	2005	2		Y	-0-				-0-
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 37															
RRCID -> 255936															
COMPL. DATE 02/17/2010															
TOTAL DEPTH 12445													PERF.10956 - 12077		
05		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2		Y	-0-				-0-
06		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2		Y	-0-				-0-
07		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2		Y	-0-				-0-
08		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2		Y	-0-				-0-
09		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		Y	-0-				-0-
10		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2		Y	-0-				-0-
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 38															
RRCID -> 255937															
COMPL. DATE 03/26/2010															
TOTAL DEPTH 12234													PERF.11678 - 12046		
05		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2		Y	-0-				-0-
06		2010 N	1875	-0-	-135	-0-	1875	2		Y	-0-				-0-
07		2077 N	1890	-0-	-187	-0-	1890	2		Y	-0-				-0-
08		2077 N	1871	-0-	-206	-0-	1871	2		Y	-0-				-0-
09		1890 N	1766	-0-	-124	-0-	1766	2		Y	-0-				-0-
10		1891 N	1795	-0-	-96	-0-	1795	2		Y	-0-				-0-
SIMS, ROBERT															
WELL #: 9															
RRCID -> 255940															
COMPL. DATE 05/21/2010															
TOTAL DEPTH 11652													PERF.10150 - 11189		
05		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3220	2	20	9	N	18	18	8	-0-
06		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3144	2	6	9	N	5	5	8	-0-
07		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3347	2	18	9	N	16	16	8	-0-
08		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3310	2	8	9	N	7	7	8	-0-
09		3150 X	3145	-0-	-5	-0-	3137	2	8	9	N	7	7	8	-0-
10		3348 X	3010	-0-	-338	-0-	2996	2	14	9	N	13	13	8	-0-
J. A. GILLIAM GAS UNIT															
WELL #: 16															
RRCID -> 256622															
COMPL. DATE 12/02/2009															
TOTAL DEPTH 12805													PERF.10748 - 12642		
05		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		Y	-0-				-0-
06		1470 N	1454	-0-	-16	-0-	1454	2		Y	-0-				-0-
07		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		Y	-0-				-0-
08		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		Y	-0-				-0-
09		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		Y	-0-				-0-
10		1550 N	1476	-0-	-74	-0-	1476	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM, J. A. GAS UNIT															
WELL #: 18															
RRCID -> 256964															
COMPL. DATE 05/19/2010															
TOTAL DEPTH 12958													PERF.12806 - 12886		
05		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		N	-0-				-0-
06		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-				-0-
07		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		N	-0-				-0-
08		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-				-0-
09		2610 N	2500	-0-	-110	-0-	2500	2		N	-0-				-0-
10		2635 N	2611	-0-	-24	-0-	2611	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
FAILS GAS UNIT																			
WELL #: 32										RRCID -> 256966		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 12308		PERF.11228 - 11942			
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				
05		2635 N	2493	-0-	-142	-0-	2493	2		N	-0-				-0-				
06		2520 N	2466	-0-	-54	-0-	2466	2		N	-0-				-0-				
07		2604 N	2435	-0-	-169	-0-	2435	2		N	-0-				-0-				
08		2480 N	2224	-0-	-256	-0-	2224	2		N	-0-				-0-				
09		2460 N	2433	-0-	-27	-0-	2433	2		N	-0-				-0-				
10		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		N	-0-				-0-				
WORTHY "A" GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 257079		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 12480		PERF.11730 - 11954	
05		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-				-0-				
06		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		N	-0-				-0-				
07		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2		N	-0-				-0-				
08		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2		N	-0-				-0-				
09		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2		N	-0-				-0-				
10		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2		N	-0-				-0-				
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 45		RRCID -> 257144		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11800 - 12106	
05		2449 N	2054	-0-	-395	-0-	2054	2		Y	-0-				-0-				
06		2550 N	1805	-0-	-745	-0-	1805	2		Y	-0-				-0-				
07		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2		Y	-0-				-0-				
08		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2		Y	-0-				-0-				
09		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		Y	-0-				-0-				
10		2356 N	1207	-0-	-1149	-0-	1207	2		Y	-0-				-0-				
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #: 30		RRCID -> 257234		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13210		PERF.11170 - 12844	
05		2480 N	1998	-0-	-482	-0-	1989	2	9 9	Y	8	8 8			-0-				
06		2400 N	2362	-0-	-38	-0-	2359	2	3 9	Y	3	3 8			-0-				
07		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2359	2	9 9	Y	8	8 8			-0-				
08		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2227	2	4 9	Y	4	4 8			-0-				
09		2370 N	2255	-0-	-115	-0-	2251	2	4 9	Y	4	4 8			-0-				
10		2356 N	2253	-0-	-103	-0-	2245	2	8 9	Y	7	7 8			-0-				
RICHARD H. GROSS, ET AL										WELL #: 26		RRCID -> 257250		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 13008		PERF.10799 - 11550	
05		1767 N	1504	-0-	-263	-0-	1504	2		Y	-0-				-0-				
06		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		Y	-0-				-0-				
07		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		Y	-0-				-0-				
08		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		Y	-0-				-0-				
09		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		Y	-0-				-0-				
10		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		Y	-0-				-0-				
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 37		RRCID -> 257253		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 13209		PERF.11518 - 12860	
05		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		Y	-0-				-0-				
06		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		Y	-0-				-0-				
07		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		Y	-0-				-0-				
08		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		Y	-0-				-0-				
09		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		Y	-0-				-0-				
10		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		Y	-0-				-0-				
CAGLE GAS UNIT										WELL #: 30		RRCID -> 257385		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 12454		PERF.11430 - 12201	
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-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
C. A. NEWSOM ESTATE														
WELL #: 36														
RRCID -> 257396														
COMPL. DATE 07/24/2010														
TOTAL DEPTH 12621													PERF.11423 - 12077	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		Y	-0-		-0-	
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		Y	-0-		-0-	
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		Y	-0-		-0-	
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		Y	-0-		-0-	
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		Y	-0-		-0-	
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		Y	-0-		-0-	

FAILS GAS UNIT														
WELL #: 27														
RRCID -> 257461														
COMPL. DATE 06/17/2010														
TOTAL DEPTH 12796													PERF.12416 - 12590	
05	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	1574	2		Y	-0-		-0-	
06	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	1437	2		Y	-0-		-0-	
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		Y	-0-		-0-	
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		Y	-0-		-0-	
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		Y	-0-		-0-	
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		Y	-0-		-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 13														
RRCID -> 257615														
COMPL. DATE 07/07/2010														
TOTAL DEPTH 12832													PERF.11074 - 12546	
05	1085	N	881	-0-	-204	-0-	881	2		N	-0-		-0-	
06	1050	N	837	-0-	-213	-0-	837	2		N	-0-		-0-	
07	868	N	773	-0-	-95	-0-	773	2		N	-0-		-0-	
08	868	N	710	-0-	-158	-0-	710	2		N	-0-		-0-	
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-		-0-	
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1 9	N	1	1 8	-0-	

CRIDER GAS UNIT														
WELL #: 15														
RRCID -> 257754														
COMPL. DATE 07/24/2010														
TOTAL DEPTH 12714													PERF.10998 - 12620	
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		Y	-0-		-0-	
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		Y	-0-		-0-	
07	1736	N	1449	-0-	-287	-0-	1449	2		Y	-0-		-0-	
08	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1645	2		Y	-0-		-0-	
09	1530	N	1440	-0-	-90	-0-	1440	2		Y	-0-		-0-	
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	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	
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		N	-0-		-0-	
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		N	-0-		-0-	
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-		-0-	
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-		-0-	
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2		N	-0-		-0-	
10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2		N	-0-		-0-	

FAILS GAS UNIT														
WELL #: 28														
RRCID -> 257906														
COMPL. DATE 08/30/2010														
TOTAL DEPTH 12895													PERF.11194 - 12658	
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		Y	-0-		-0-	
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		Y	-0-		-0-	
07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		Y	-0-		-0-	
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		Y	-0-		-0-	
09	2130	N	1992	-0-	-138	-0-	1992	2		Y	-0-		-0-	
10	2139	N	2066	-0-	-73	-0-	2066	2		Y	-0-		-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 42														
RRCID -> 257916														
COMPL. DATE 08/26/2010														
TOTAL DEPTH 13251													PERF.11770 - 12940	
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		Y	-0-		-0-	
06	2040	N	1615	-0-	-425	-0-	1615	2		Y	-0-		-0-	
07	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-				Y	-0-		-0-	
08	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-				Y	-0-		-0-	
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-				Y	-0-		-0-	
10	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									
S. J. HARLOW GAS UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 258019		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11278 - 12604	
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		
05		1519 N	1241	-0-	-278	-0-	1241	2			N	-0-					-0-		
06		1470 N	630	-0-	-840	-0-	630	2			N	-0-					-0-		
07		1488 N	687	-0-	-801	-0-	687	2			N	-0-					-0-		
08		1240 N	726	-0-	-514	-0-	726	2			N	-0-					-0-		
09		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-		
10		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-		
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #: 33		RRCID -> 258786		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 12468		PERF.11725 - 12170	
05		3100 N	3138	-0-	38	38	3138	2			Y	-0-					-0-		
06		2429 N	2391	-0-	-38	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-		
07		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-		
08		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-		
09		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-		
10		2015 X	1972	-0-	-43	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-		
CRIDER GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 259010		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 12857		PERF.10626 - 12642	
05		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-		
06		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-		
07		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-		
08		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-		
09		1740 N	1737	-0-	-3	-0-	1737	2			N	-0-					-0-		
10		1860 N	1680	-0-	-180	-0-	1680	2			N	-0-					-0-		
MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 28		RRCID -> 259190		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 12898		PERF.11312 - 12692	
05		651 N	434	-0-	-217	-0-	434	2			N	-0-					-0-		
06		570 N	400	-0-	-170	-0-	400	2			N	-0-					-0-		
07		496 N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					-0-		
08		434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-		
09		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-		
10		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-		
C. C. THOMPSON GAS UNIT										WELL #: 35		RRCID -> 259810		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 12390		PERF.11681 - 11974	
05		1984 N	1920	-0-	-64	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-		
06		1920 N	1839	-0-	-81	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-		
07		1922 N	1836	-0-	-86	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-		
08		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-		
09		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-		
10		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-		
KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 29		RRCID -> 259837		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 13210		PERF.11760 - 12239	
05		1519 N	1505	-0-	-14	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-		
06		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-		
07		1767 N	1620	-0-	-147	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-		
08		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-		
09		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-		
10		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-		
MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 26		RRCID -> 259874		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12773		PERF.11154 - 12536	
05		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-		
06		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-		
07		1054 N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-					-0-		
08		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-		
09		990 N	971	-0-	-19	-0-	971	2			N	-0-					-0-		
10		1023 N	1006	-0-	-17	-0-	1005	2	1	9	N	1			1	8	-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY																					
WILBURN																					
WELL #: 8										RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096											
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	
05	3100 N	3734	-0-		634	1421				3710	2	24	9	Y	22		22	8		-0-	
06	3000 N	3714	-0-		714	2135				3705	2	9	9	Y	8		8	8		-0-	
07	5293 X	3158	-0-		-2135	-0-				3146	2	12	9	Y	11		11	8		-0-	
08	2451 X	2451	-0-		-0-	-0-				2444	2	7	9	Y	6		6	8		-0-	
09	2368 X	2368	-0-		-0-	-0-				2362	2	6	9	Y	5		5	8		-0-	
10	2538 X	2538	-0-		-0-	-0-				2528	2	10	9	Y	9		9	8		-0-	
H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT					WELL #:	33	RRCID -> 259899					COMPL. DATE 12/15/2010					TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623				
05	3100 X	3066	-0-		-34	-0-				3066	2			N	-0-					-0-	
06	3180 X	2979	-0-		-201	-0-				2979	2			N	-0-					-0-	
07	3317 X	3072	-0-		-245	-0-				3072	2			N	-0-					-0-	
08	3527 X	3527	-0-		-0-	-0-				3527	2			N	-0-					-0-	
09	3210 X	3052	-0-		-158	-0-				3052	2			N	-0-					-0-	
10	3069 X	2845	-0-		-224	-0-				2845	2			N	-0-					-0-	
C. A. NEWSOM ESTATE					WELL #:	48	RRCID -> 259943					COMPL. DATE 09/30/2011					TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765				
05	1767 N	1527	-0-		-240	-0-				1527	2			Y	-0-					-0-	
06	1478 N	1478	-0-		-0-	-0-				1478	2			Y	-0-					-0-	
07	1643 N	1338	-0-		-305	-0-				1338	2			Y	-0-					-0-	
08	1519 N	1497	-0-		-22	-0-				1497	2			Y	-0-					-0-	
09	1470 N	1372	-0-		-98	-0-				1372	2			Y	-0-					-0-	
10	2035 N	2035	-0-		-0-	-0-				2035	2			Y	-0-					-0-	
S. J. HARLOW GAS UNIT					WELL #:	15	RRCID -> 259946					COMPL. DATE 08/13/2010					TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586				
05	1736 N	1702	-0-		-34	-0-				1702	2			N	-0-					-0-	
06	1626 N	1626	-0-		-0-	-0-				1626	2			N	-0-					-0-	
07	1679 N	1679	-0-		-0-	-0-				1679	2			N	-0-					-0-	
08	1705 N	1652	-0-		-53	-0-				1652	2			N	-0-					-0-	
09	1620 N	1593	-0-		-27	-0-				1593	2			N	-0-					-0-	
10	1674 N	1643	-0-		-31	-0-				1643	2			N	-0-					-0-	
FAILS GAS UNIT					WELL #:	25	RRCID -> 259989					COMPL. DATE 01/31/2011					TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922				
05	1612 N	1483	-0-		-129	-0-				1483	2			Y	-0-					-0-	
06	1567 N	1567	-0-		-0-	-0-				1567	2			Y	-0-					-0-	
07	1786 N	1786	-0-		-0-	-0-				1786	2			Y	-0-					-0-	
08	1871 N	1871	-0-		-0-	-0-				1871	2			Y	-0-					-0-	
09	1710 N	1710	-0-		-0-	-0-				1710	2			Y	-0-					-0-	
10	1798 N	1730	-0-		-68	-0-				1730	2			Y	-0-					-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT					WELL #:	28	RRCID -> 259991					COMPL. DATE 01/31/2011					TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724				
05	1833 N	1833	-0-		-0-	-0-				1833	2			N	-0-					-0-	
06	1740 N	1637	-0-		-103	-0-				1637	2			N	-0-					-0-	
07	1773 N	1773	-0-		-0-	-0-				1773	2			N	-0-					-0-	
08	1829 N	1765	-0-		-64	-0-				1765	2			N	-0-					-0-	
09	1769 N	1769	-0-		-0-	-0-				1769	2			N	-0-					-0-	
10	1792 N	1792	-0-		-0-	-0-				1792	2			N	-0-					-0-	
KINDON GAS UNIT NO. 1					WELL #:	18	RRCID -> 260319					COMPL. DATE 02/02/2011					TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056				
05	1674 N	1327	-0-		-347	-0-				1327	2			Y	-0-					-0-	
06	1620 N	1297	-0-		-323	-0-				1297	2			Y	-0-					-0-	
07	1674 N	1320	-0-		-354	-0-				1320	2			Y	-0-					-0-	
08	1333 N	1128	-0-		-205	-0-				1128	2			Y	-0-					-0-	
09	1306 N	1306	-0-		-0-	-0-				1306	2			Y	-0-					-0-	
10	1333 N	1269	-0-		-64	-0-				1269	2			Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
05	558 N	504	-0-	-54	-0-	504 2				Y	-0-			-0-
06	480 N	410	-0-	-70	-0-	410 2				Y	-0-			-0-
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2				Y	-0-			-0-
08	496 N	417	-0-	-79	-0-	417 2				Y	-0-			-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2				Y	-0-			-0-
10	620 N	438	-0-	-182	-0-	438 2				Y	-0-			-0-
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716														
05	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952 2				Y	-0-			-0-
06	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2996 2				Y	-0-			-0-
07	3100 N	3117	-0-	17	17	3117 2				Y	-0-			-0-
08	2728 N	2705	-0-	-23	-0-	2705 2				Y	-0-			-0-
09	2640 N	2608	-0-	-32	-0-	2608 2				Y	-0-			-0-
10	2728 X	2692	-0-	-36	-0-	2692 2				Y	-0-			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082														
05	1457 N	628	-0-	-829	-0-	628 2				Y	-0-			-0-
06	900 N	598	-0-	-302	-0-	598 2				Y	-0-			-0-
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2				Y	-0-			-0-
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2				Y	-0-			-0-
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2				Y	-0-			-0-
10	868 N	760	-0-	-108	-0-	760 2				Y	-0-			-0-
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455														
05	2852 X	2404	-0-	-448	-0-	2404 2				Y	-0-			-0-
06	2310 X	2092	-0-	-218	-0-	2092 2				Y	-0-			-0-
07	2387 X	2215	-0-	-172	-0-	2215 2				Y	-0-			-0-
08	2418 X	2299	-0-	-119	-0-	2299 2				Y	-0-			-0-
09	2340 X	2181	-0-	-159	-0-	2181 2				Y	-0-			-0-
10	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2				Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702														
05	5516 X	3415	-0-	-2101	-0-	3415 2				N	-0-			-0-
06	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 2				N	-0-			-0-
07	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388 2				N	-0-			-0-
08	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 2				N	-0-			-0-
09	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966 2	1 9			N	1	1 8		-0-
10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3025 2	1 9			N	1	1 8		-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644														
05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2				Y	-0-			-0-
06	2190 N	2175	-0-	-15	-0-	2175 2				Y	-0-			-0-
07	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2				Y	-0-			-0-
08	2232 N	2169	-0-	-63	-0-	2169 2				Y	-0-			-0-
09	2190 N	2110	-0-	-80	-0-	2110 2				Y	-0-			-0-
10	2232 N	2085	-0-	-147	-0-	2085 2				Y	-0-			-0-
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452														
05	3007 N	2480	-0-	-527	-0-	2480 2				Y	-0-			-0-
06	2760 N	2102	-0-	-658	-0-	2102 2				Y	-0-			-0-
07	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2				Y	-0-			-0-
08	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615 2				Y	-0-			-0-
09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 2				Y	-0-			-0-
10	2759 N	2719	-0-	-40	-0-	2719 2				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY																					
EUBANKS UNIT NO. 1																					
WELL #: 15										RRCID -> 261191		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL		DEPTH 12779		PERF.10880 - 12594			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
05		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-			-0-						
06		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-			-0-						
07		1922 N	1088	-0-	-834	-0-	1088	2			Y	-0-			-0-						
08		1829 N	1542	-0-	-287	-0-	1542	2			Y	-0-			-0-						
09		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-			-0-						
10		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-			-0-						
S. J. HARLOW GAS UNIT										WELL #: 25		RRCID -> 261201		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL		DEPTH 12699		PERF.10562 - 12608	
05		2759 X	8	-0-	-2751	-0-	8	2			N	-0-			-0-						
06		1800 X	1122	-0-	-678	-0-	1122	2			N	-0-			-0-						
07		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-			-0-						
08		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-			-0-						
09		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3492	2	1	9	N	1	1	8	-0-						
10		3503 X	2696	-0-	-807	-0-	2695	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	
05		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-			-0-						
06		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-			-0-						
07		2263 N	1640	-0-	-623	-0-	1640	2			Y	-0-			-0-						
08		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-			-0-						
09		2460 N	1863	-0-	-597	-0-	1863	2			Y	-0-			-0-						
10		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-			-0-						
HUDSON "A"										WELL #: 12		RRCID -> 261212		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL		DEPTH 12789		PERF.11047 - 12577	
05		341 N	129	-0-	-212	-0-	129	2			N	-0-			-0-						
06		270 N	118	-0-	-152	-0-	118	2			N	-0-			-0-						
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-						
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-						
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-						
10		217 N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-			-0-						
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 39		RRCID -> 261238		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL		DEPTH 13126		PERF.10784 - 12891	
05		620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2			Y	-0-			-0-						
06		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-			-0-						
07		620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2			Y	-0-			-0-						
08		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-			-0-						
09		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-			-0-						
10		589 N	584	-0-	-5	-0-	584	2			Y	-0-			-0-						
C. A. NEWSOM ESTATE										WELL #: 40		RRCID -> 261239		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL		DEPTH 12944		PERF.11652 - 12890	
05		1550 N	1407	-0-	-143	-0-	1407	2			Y	-0-			-0-						
06		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-			-0-						
07		1395 N	1365	-0-	-30	-0-	1365	2			Y	-0-			-0-						
08		1395 N	1348	-0-	-47	-0-	1348	2			Y	-0-			-0-						
09		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-			-0-						
10		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	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	
05		961 N	436	-0-	-525	-0-	436	2			Y	-0-			-0-						
06		840 N	182	-0-	-658	-0-	182	2			Y	-0-			-0-						
07		589 N	176	-0-	-413	-0-	176	2			Y	-0-			-0-						
08		434 N	195	-0-	-239	-0-	195	2			Y	-0-			-0-						
09		180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2			Y	-0-			-0-						
10		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-			-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594														
M	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
05	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-			-0-
06	2820 X	2466	-0-	-354	-0-	2466	2			N	-0-			-0-
07	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-			-0-
08	2945 X	2657	-0-	-288	-0-	2657	2			N	-0-			-0-
09	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-			-0-
10	2945 X	2915	-0-	-30	-0-	2915	2			N	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680														
05	3782 X	3337	-0-	-445	-0-	3337	2			N	-0-			-0-
06	3540 X	3230	-0-	-310	-0-	3230	2			N	-0-			-0-
07	3658 X	3183	-0-	-475	-0-	3183	2			N	-0-			-0-
08	3348 X	3085	-0-	-263	-0-	3085	2			N	-0-			-0-
09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	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														
05	2883 N	2504	-0-	-379	-0-	2504	2			Y	-0-			-0-
06	2790 N	2503	-0-	-287	-0-	2503	2			Y	-0-			-0-
07	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-			-0-
08	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-			-0-
09	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-			-0-
10	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-			-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907														
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-			-0-
06	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-			-0-
07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-			-0-
08	1829 N	1817	-0-	-12	-0-	1817	2			Y	-0-			-0-
09	2040 N	1717	-0-	-323	-0-	1717	2			Y	-0-			-0-
10	1984 N	1816	-0-	-168	-0-	1816	2			Y	-0-			-0-
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763														
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-			-0-
06	1530 N	1470	-0-	-60	-0-	1470	2			Y	-0-			-0-
07	1581 N	1227	-0-	-354	-0-	1227	2			Y	-0-			-0-
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-			-0-
09	1470 N	1388	-0-	-82	-0-	1388	2			Y	-0-			-0-
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-			-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491														
05	1395 N	1186	-0-	-209	-0-	1186	2			Y	-0-			-0-
06	1320 N	1101	-0-	-219	-0-	1101	2			Y	-0-			-0-
07	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	1125	2			Y	-0-			-0-
08	1178 N	1002	-0-	-176	-0-	1002	2			Y	-0-			-0-
09	1110 N	959	-0-	-151	-0-	959	2			Y	-0-			-0-
10	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	1049	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														
05	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1040	2			N	-0-			-0-
06	1110 N	891	-0-	-219	-0-	891	2			N	-0-			-0-
07	1116 N	985	-0-	-131	-0-	985	2			N	-0-			-0-
08	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2821 N	1692	-0-	-1129	-0-	1692	2	Y	-0-				-0-	
06	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2	Y	-0-				-0-	
07	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2	Y	-0-				-0-	
08	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2	Y	-0-				-0-	
09	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2	Y	-0-				-0-	
10	3100 N	3394	-0-	294	294	3394	2	Y	-0-				-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811														
05	4309 X	4073	-0-	-236	-0-	4073	2	Y	-0-				-0-	
06	3960 X	3954	-0-	-6	-0-	3954	2	Y	-0-				-0-	
07	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2	Y	-0-				-0-	
08	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2	Y	-0-				-0-	
09	3960 X	3857	-0-	-103	-0-	3857	2	Y	-0-				-0-	
10	4123 X	3703	-0-	-420	-0-	3703	2	Y	-0-				-0-	
GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441														
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2	Y	-0-				-0-	
06	1770 N	1714	-0-	-56	-0-	1714	2	Y	-0-				-0-	
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2	Y	-0-				-0-	
08	1674 N	1558	-0-	-116	-0-	1558	2	Y	-0-				-0-	
09	1710 N	1490	-0-	-220	-0-	1490	2	Y	-0-				-0-	
10	1860 N	1500	-0-	-360	-0-	1500	2	Y	-0-				-0-	
FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747														
05	2294 N	1687	-0-	-607	-0-	1687	2	Y	-0-				-0-	
06	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2	Y	-0-				-0-	
07	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2	Y	-0-				-0-	
08	3100 N	3133	-0-	33	33	3133	2	Y	-0-				-0-	
09	2608 N	2575	-0-	-33	-0-	2575	2	Y	-0-				-0-	
10	2666 N	2578	-0-	-88	-0-	2578	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														
05	9393 X	8866	-0-	-527	-0-	8866	2	N	-0-				-0-	
06	9090 X	8466	-0-	-624	-0-	8466	2	N	-0-				-0-	
07	9393 X	8817	-0-	-576	-0-	8817	2	N	-0-				-0-	
08	9207 X	8496	-0-	-711	-0-	8496	2	N	-0-				-0-	
09	8580 X	8160	-0-	-420	-0-	8160	2	N	-0-				-0-	
10	8866 X	8177	-0-	-689	-0-	8177	2	N	-0-				-0-	
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875														
05	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2	Y	-0-				-0-	
06	5010 X	4840	-0-	-170	-0-	4840	2	Y	-0-				-0-	
07	5177 X	4922	-0-	-255	-0-	4922	2	Y	-0-				-0-	
08	5177 X	4883	-0-	-294	-0-	4883	2	Y	-0-				-0-	
09	4830 X	4597	-0-	-233	-0-	4597	2	Y	-0-				-0-	
10	4991 X	4633	-0-	-358	-0-	4633	2	Y	-0-				-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240														
05	4681 X	3267	-0-	-1414	-0-	3267	2	Y	-0-				-0-	
06	4110 X	3377	-0-	-733	-0-	3377	2	Y	-0-				-0-	
07	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2	Y	-0-				-0-	
08	4433 X	4302	-0-	-131	-0-	4302	2	Y	-0-				-0-	
09	4290 X	3765	-0-	-525	-0-	3765	2	Y	-0-				-0-	
10	4464 X	3976	-0-	-488	-0-	3976	2	Y	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630														
M	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											
05	8215 X	7180	-0-	-1035	-0-	7162	2	18	9	N	16	16	8	-0-
06	7890 X	6822	-0-	-1068	-0-	6816	2	6	9	N	5	5	8	-0-
07	8153 X	4488	-0-	-3665	-0-	4480	2	8	9	N	7	7	8	-0-
08	7998 X	2524	-0-	-5474	-0-	2522	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	7020 X	5942	-0-	-1078	-0-	5936	2	6	9	N	5	5	8	-0-
10	7192 X	6990	-0-	-202	-0-	6978	2	12	9	N	11	11	8	-0-
T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010														
05	3379 X	2873	-0-	-506	-0-	2873	2			Y	-0-			-0-
06	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			Y	-0-			-0-
07	3472 X	3305	-0-	-167	-0-	3305	2			Y	-0-			-0-
08	3472 X	3244	-0-	-228	-0-	3244	2			Y	-0-			-0-
09	3390 X	3130	-0-	-260	-0-	3130	2			Y	-0-			-0-
10	3503 X	3251	-0-	-252	-0-	3251	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904														
05	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			Y	-0-			-0-
06	3360 X	3288	-0-	-72	-0-	3288	2			Y	-0-			-0-
07	3472 X	3399	-0-	-73	-0-	3399	2			Y	-0-			-0-
08	3472 X	3028	-0-	-444	-0-	3028	2			Y	-0-			-0-
09	3360 X	2965	-0-	-395	-0-	2965	2			Y	-0-			-0-
10	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	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														
05	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2001	2	22	9	Y	20	20	8	-0-
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1725	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1828	2	11	9	Y	10	10	8	-0-
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1441	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1672	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1642	2	7	9	Y	6	6	8	-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288														
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1377	2	6	9	Y	5	5	8	-0-
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1419	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1427	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1402	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1424	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904														
05	1395 N	1225	-0-	-170	-0-	1225	2			Y	-0-			-0-
06	1350 N	1283	-0-	-67	-0-	1283	2			Y	-0-			-0-
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-			-0-
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-			-0-
09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-			-0-
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878														
05	2999 N	2631	-0-	-368	-0-	2631	2			Y	-0-			-0-
06	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-			-0-
07	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-			-0-
08	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-			-0-
09	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-			-0-
10	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806															
M 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
05	2015 N	1784	-0-	-231	-0-	1774	2	10	9	N	9	9	8	-0-	
06	1860 N	1612	-0-	-248	-0-	1610	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
07	1736 N	1546	-0-	-190	-0-	1540	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1971	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1648	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1737	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226															
05	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			Y	-0-			-0-	
06	2220 N	1846	-0-	-374	-0-	1846	2			Y	-0-			-0-	
07	2294 N	2254	-0-	-40	-0-	2254	2			Y	-0-			-0-	
08	2294 N	2132	-0-	-162	-0-	2132	2			Y	-0-			-0-	
09	1860 N	1695	-0-	-165	-0-	1695	2			Y	-0-			-0-	
10	2263 N	2231	-0-	-32	-0-	2231	2			Y	-0-			-0-	
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992															
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-			-0-	
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-			-0-	
07	806 N	654	-0-	-152	-0-	654	2			N	-0-			-0-	
08	806 N	495	-0-	-311	-0-	495	2			N	-0-			-0-	
09	780 N	596	-0-	-184	-0-	596	2			N	-0-			-0-	
10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-			-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604															
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-			-0-	
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-			-0-	
07	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2			N	-0-			-0-	
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-			-0-	
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-			-0-	
10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1546	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666															
05	1426 N	1091	-0-	-335	-0-	1091	2			Y	-0-			-0-	
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-			-0-	
07	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	1282	2			Y	-0-			-0-	
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-			-0-	
09	1380 N	1044	-0-	-336	-0-	1044	2			Y	-0-			-0-	
10	1271 N	1110	-0-	-161	-0-	1110	2			Y	-0-			-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605															
05	1550 N	1257	-0-	-293	-0-	1257	2			N	-0-			-0-	
06	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	1238	2			N	-0-			-0-	
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-			-0-	
08	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2			N	-0-			-0-	
09	1230 N	1195	-0-	-35	-0-	1195	2			N	-0-			-0-	
10	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	1219	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															
05	3410 X	3018	-0-	-392	-0-	3018	2			Y	-0-			-0-	
06	3300 X	3010	-0-	-290	-0-	3010	2			Y	-0-			-0-	
07	3410 X	2889	-0-	-521	-0-	2889	2			Y	-0-			-0-	
08	3286 X	2906	-0-	-380	-0-	2906	2			Y	-0-			-0-	
09	3180 X	2749	-0-	-431	-0-	2749	2			Y	-0-			-0-	
10	3100 X	2860	-0-	-240	-0-	2860	2			Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																																											
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 32950 285															NON-ASSOCIATED																																																											
EPPE, FRED R.															//CONT.// 386310															RRCID -> 266055															COMPL. DATE 01/03/2012															TOTAL DEPTH 13060															PERF.10882 - 12926														
WELL #: 22																																																																																									
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																																																																				
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-						-0-																																																																				
06	2790	N	2155	-0-	-635	-0-	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-						-0-																																																																				
07	2697	N	1591	-0-	-1106	-0-	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-						-0-																																																																				
08	2604	N	2271	-0-	-333	-0-	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-						-0-																																																																				
09	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-						-0-																																																																				
10	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-						-0-																																																																				
NEWSOM, C. A. ESTATE																						WELL #:		47	RRCID -> 266103		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 12949		PERF.11003 - 12708																																																										
05	3937	X	3636	-0-	-301	-0-	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-						-0-																																																																				
06	3810	X	3460	-0-	-350	-0-	-0-	-0-	-0-	3460	2			Y	-0-						-0-																																																																				
07	3937	X	3545	-0-	-392	-0-	-0-	-0-	-0-	3545	2			Y	-0-						-0-																																																																				
08	3813	X	3204	-0-	-609	-0-	-0-	-0-	-0-	3204	2			Y	-0-						-0-																																																																				
09	3510	X	3454	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	-0-	3454	2			Y	-0-						-0-																																																																				
10	3627	X	3219	-0-	-408	-0-	-0-	-0-	-0-	3219	2			Y	-0-						-0-																																																																				
MCSWANE GAS UNIT																						WELL #:		20H	RRCID -> 266105		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12724		PERF.13100 - 15304																																																										
05	4495	X	1438	-0-	-3057	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	2	11	9	N	10		10	8			-0-																																																																				
06	4350	X	2702	-0-	-1648	-0-	-0-	-0-	-0-	2698	2	4	9	N	4		4	8			-0-																																																																				
07	4371	X	2252	-0-	-2119	-0-	-0-	-0-	-0-	2246	2	6	9	N	5		5	8			-0-																																																																				
08	4371	X	2371	-0-	-2000	-0-	-0-	-0-	-0-	2365	2	6	9	N	5		5	8			-0-																																																																				
09	2820	X	1990	-0-	-830	-0-	-0-	-0-	-0-	1986	2	4	9	N	4		4	8			-0-																																																																				
10	2790	X	2654	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	-0-	2646	2	8	9	N	7		7	8			-0-																																																																				
GILLIAM, J.A. GU II																						WELL #:		20	RRCID -> 266113		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11015 - 12619																																																										
05	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-						-0-																																																																				
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-						-0-																																																																				
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-						-0-																																																																				
08	2139	N	1978	-0-	-161	-0-	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-						-0-																																																																				
09	2340	N	1705	-0-	-635	-0-	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-						-0-																																																																				
10	2418	N	1606	-0-	-812	-0-	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-						-0-																																																																				
CAGLE GAS UNIT																						WELL #:		20	RRCID -> 266164		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11434 - 12908																																																										
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																				
06	4230	X	2270	-0-	-1960	-0-	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-						-0-																																																																				
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4800	2			Y	-0-						-0-																																																																				
08	4371	X	3501	-0-	-870	-0-	-0-	-0-	-0-	3500	2	1	9	Y	1		1	8			-0-																																																																				
09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2889	2	1	9	Y	1		1	8			-0-																																																																				
10	4805	X	3547	-0-	-1258	-0-	-0-	-0-	-0-	3545	2	2	9	Y	2		2	8			-0-																																																																				
CAGLE GAS UNIT																						WELL #:		21	RRCID -> 266168		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11249 - 12871																																																										
05	2139	N	1964	-0-	-175	-0-	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-						-0-																																																																				
06	2010	N	1905	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-						-0-																																																																				
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-						-0-																																																																				
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-						-0-																																																																				
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-						-0-																																																																				
10	2201	N	2022	-0-	-179	-0-	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-						-0-																																																																				
GILLIAM, J.A. GU II																						WELL #:		27	RRCID -> 266170		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11403 - 12596																																																										
05	2046	N	1884	-0-	-162	-0-	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-						-0-																																																																				
06	2130	N	1653	-0-	-477	-0-	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-						-0-																																																																				
07	2201	N	1568	-0-	-633	-0-	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-						-0-																																																																				
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-						-0-																																																																				
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-						-0-																																																																				
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-						-0-																																																																				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 386310											
THOMPSON, C. C. GAS UNIT													WELL #: 33		RRCID -> 266195		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 12281		PERF.11786 - 11916			
M 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										
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			-0-										
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			-0-										
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-			-0-										
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-										
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-										
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-			-0-										
THOMAS, H. D. ET AL													WELL #: 19		RRCID -> 266208		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10938 - 12616			
05	899 N	799	-0-	-100	-0-	799	2			Y	-0-			-0-										
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-			-0-										
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-			-0-										
08	806 N	731	-0-	-75	-0-	731	2			Y	-0-			-0-										
09	810 N	801	-0-	-9	-0-	801	2			Y	-0-			-0-										
10	868 N	747	-0-	-121	-0-	747	2			Y	-0-			-0-										
MCSWANE GAS UNIT													WELL #: 16		RRCID -> 266247		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 12338		PERF.11724 - 12195			
05	3410 X	655	-0-	-2755	-0-	655	2			N	-0-			-0-										
06	3060 X	2457	-0-	-603	-0-	2456	2	1	9	N	1	1 8		-0-										
07	3565 X	923	-0-	-2642	-0-	921	2	2	9	N	2	2 8		-0-										
08	3565 X	3005	-0-	-560	-0-	3003	2	2	9	N	2	2 8		-0-										
09	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3482	2	1	9	N	1	1 8		-0-										
10	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3260	2	2	9	N	2	2 8		-0-										
HUDSON "B" GAS UNIT													WELL #: 19		RRCID -> 266256		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11043 - 12673			
05	2294 N	1913	-0-	-381	-0-	1909	2	4	9	N	4	4 8		-0-										
06	2670 N	1846	-0-	-824	-0-	1846	2			N	-0-			-0-										
07	2480 N	1812	-0-	-668	-0-	1812	2			N	-0-			-0-										
08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-			-0-										
09	1860 N	1726	-0-	-134	-0-	1725	2	1	9	N	1	1 8		-0-										
10	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2512	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			
05	4030 X	4003	-0-	-27	-0-	4003	2			Y	-0-			-0-										
06	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			Y	-0-			-0-										
07	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			Y	-0-			-0-										
08	3999 X	3813	-0-	-186	-0-	3813	2			Y	-0-			-0-										
09	3870 X	3412	-0-	-458	-0-	3412	2			Y	-0-			-0-										
10	3999 X	3492	-0-	-507	-0-	3492	2			Y	-0-			-0-										
CAGLE GAS UNIT													WELL #: 22		RRCID -> 266261		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11203 - 12159			
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2288	2	1	9	Y	1	1 8		-0-										
06	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2025	2	1	9	Y	1	1 8		-0-										
07	3100 N	3144	-0-	44	44	3141	2	3	9	Y	3	3 8		-0-										
08	3100 N	3112	-0-	12	56	3110	2	2	9	Y	2	2 8		-0-										
09	3000 N	3313	-0-	313	369	3312	2	1	9	Y	1	1 8		-0-										
10	2604 X	2161	-0-	-443	-0-	2160	2	1	9	Y	1	1 8		-0-										
MCWATTERS, T. H.													WELL #: 36		RRCID -> 266300		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 13090		PERF.11007 - 12868			
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1284	2	6	9	Y	5	5 8		-0-										
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1522	2	2	9	Y	2	2 8		-0-										
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1461	2	4	9	Y	4	4 8		-0-										
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1353	2	2	9	Y	2	2 8		-0-										
09	1530 N	1462	-0-	-68	-0-	1461	2	1	9	Y	1	1 8		-0-										
10	1457 N	1400	-0-	-57	-0-	1397	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														
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512														
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
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2				Y	-0-			-0-
06	1410 N	815	-0-	-595	-0-	815 2				Y	-0-			-0-
07	1767 N	961	-0-	-806	-0-	961 2				Y	-0-			-0-
08	1643 N	1157	-0-	-486	-0-	1157 2				Y	-0-			-0-
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2				Y	-0-			-0-
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2				Y	-0-			-0-
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332														
05	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2				N	-0-			-0-
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2				N	-0-			-0-
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2				N	-0-			-0-
08	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2				N	-0-			-0-
09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2				N	-0-			-0-
10	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2				N	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794														
05	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984 2				Y	-0-			-0-
06	2940 X	2697	-0-	-243	-0-	2697 2				Y	-0-			-0-
07	3038 X	2774	-0-	-264	-0-	2774 2				Y	-0-			-0-
08	3038 X	2614	-0-	-424	-0-	2614 2				Y	-0-			-0-
09	2940 X	2130	-0-	-810	-0-	2130 2				Y	-0-			-0-
10	2976 X	2861	-0-	-115	-0-	2861 2				Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853														
05	527 N	419	-0-	-108	-0-	419 2				Y	-0-			-0-
06	450 N	399	-0-	-51	-0-	399 2				Y	-0-			-0-
07	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 2				Y	-0-			-0-
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	404 2				Y	-0-			-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2				Y	-0-			-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 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														
05	2108 N	1879	-0-	-229	-0-	1879 2				N	-0-			-0-
06	2040 N	1638	-0-	-402	-0-	1638 2				N	-0-			-0-
07	1891 N	1684	-0-	-207	-0-	1684 2				N	-0-			-0-
08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2				N	-0-			-0-
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2				N	-0-			-0-
10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2				N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863														
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2				Y	-0-			-0-
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2				Y	-0-			-0-
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2				Y	-0-			-0-
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2				Y	-0-			-0-
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2				Y	-0-			-0-
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2				Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668														
05	3565 X	1274	-0-	-2291	-0-	1272 2	2	9	N		2	2	8	-0-
06	3450 X	1110	-0-	-2340	-0-	1109 2		1	9	N	1	1	8	-0-
07	1829 X	1045	-0-	-784	-0-	1043 2		2	9	N	2	2	8	-0-
08	1457 X	1064	-0-	-393	-0-	1060 2		4	9	N	4	4	8	-0-
09	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3032 2		17	9	N	15	15	8	-0-
10	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2041 2		17	9	N	15	15	8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	286371	COMPL. DATE	02/04/2019	TOTAL	DEPTH	11167	PERF.11275 - 19218
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
												EOM
												BALANCE
05	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	15862	2	N	-0-		-0-
06	15450	X	14826	-0-	-624	-0-	14826	2	N	-0-		-0-
07	16244	X	16143	-0-	-101	-0-	16143	2	N	-0-		-0-
08	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	16426	2	N	-0-		-0-
09	15720	X	15366	-0-	-354	-0-	15366	2	N	-0-		-0-
10	16151	X	15192	-0-	-959	-0-	15191	2	1 9	1	1 8	-0-
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201								
EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	186365	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.11290 - 12391
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-		-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-
EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	187155	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.11976 - 12415
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	189832	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL	DEPTH	13502	PERF. N/A
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		56
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-		56
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		56
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-		56
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-		56
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	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
05	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2	N	-0-		160
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-		160
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-		160
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-		160
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-		160
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		160

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
STROUD PETROLEUM, INC.										//CONT.// 828082											
WATSON										WELL #: 3		RRCID -> 250680		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9866 - 11155			
M	ALLOW	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		
05	155 N	-0-	-0-		-155	-0-							N	-0-					41		
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					41		
07	93 N	-0-	-0-		-93	-0-							N	-0-					41		
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					41		
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					41		
10	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					41		

ROGERS										WELL #: 3		RRCID -> 250959		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10244 - 11053			
05	1254 N	1254	-0-		-0-	-0-		1254	2				N	-0-					60		
06	2346 N	2346	-0-		-0-	-0-		2346	2				N	-0-					60		
07	2239 N	2239	-0-		-0-	-0-		2239	2				N	-0-					60		
08	2554 N	2554	-0-		-0-	-0-		2554	2				N	-0-					60		
09	2056 N	2056	-0-		-0-	-0-		2056	2				N	-0-					60		
10	1674 N	NO RPT	-0-		-1674	-0-							N	NO RPT					60		

ROGERS GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 256234		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 11404		PERF.10158 - 11202			
05	361 N	361	-0-		-0-	-0-		361	2				N	-0-					50		
06	853 N	853	-0-		-0-	-0-		853	2				N	-0-					50		
07	588 N	588	-0-		-0-	-0-		588	2				N	-0-					50		
08	862 N	862	-0-		-0-	-0-		862	2				N	-0-					50		
09	840 N	509	-0-		-331	-0-		509	2				N	-0-					50		
10	589 N	NO RPT	-0-		-589	-0-							N	NO RPT					50		

ROGERS GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 262891		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10157 - 10878			
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					25		
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					25		
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					25		
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					25		
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					25		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					25		

WATSON										WELL #: 4		RRCID -> 263429		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10835 - 11167			
05	1612 N	378	-0-		-1234	-0-		378	2				N	-0-					-0-		
06	1384 N	1384	-0-		-0-	-0-		1384	2				N	-0-					-0-		
07	2314 N	2314	-0-		-0-	-0-		2314	2				N	-0-					-0-		
08	1955 N	1955	-0-		-0-	-0-		1955	2				N	-0-					-0-		
09	1702 N	1702	-0-		-0-	-0-		1702	2				N	-0-					-0-		
10	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	
05	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					1		
06	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					1		
07	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					1		
08	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					1		
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					1		
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					1		

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 05

PAGE: 666

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY WORTHY GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	32950 285 881167 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE			
						RRCID ->	184195	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL	DEPTH	12851	PERF.	10758	-	12710
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* * CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
05	2604 X	2017	-0-	-587	-0-			68 1 2 9	1947 2	Y	2			21		
06	2820 X	1039	-0-	-1781	-0-			22 1 2 9	1015 2	Y	2			23		
07	2914 X	179	-0-	-2735	-0-			4 1	175 2	Y	-0-			23		
08	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-			158 1 2 9	4377 2	Y	2			25		
09	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-			95 1 4 9	2623 2	Y	4			29		
10	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-			84 1 2 9	2057 2	Y	2			31		
WORTHY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	185324	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL	DEPTH	12860	PERF.	8516	-	8681
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	1940	-0-	1940	1940			76 1 2 9	1862 2	Y	2			2		
WORTHY GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	185338	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	8494	-	12746
05	1705 N	1243	-0-	-462	-0-			42 1 1 9	1200 2	Y	1			12		
06	690 N	5	-0-	-685	-0-			5 2		Y	-0-			12		
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-			43 1 2 9	1827 2	Y	2			14		
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-			48 1 1 9	1326 2	Y	1			15		
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-			33 1 1 9	924 2	Y	1			16		
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-			42 1 1 9	1036 2	Y	1			17		
WORTHY GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	187325	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL	DEPTH	12912	PERF.	8574	-	12745
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-			28 1 1 9	810 2	Y	1			12		
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-			17 1 1 9	785 2	Y	1			13		
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-			40 1 2 9	1718 2	Y	2			15		
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-			43 1 1 9	1201 2	Y	1			16		
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-			45 1 2 9	1229 2	Y	2			18		
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-			63 1 1 9	1538 2	Y	1			19		
HUFFMAN "B"				WELL #:	3	RRCID ->	190846	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL	DEPTH	13020	PERF.	12830	-	12840
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-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 192954		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 13120	
								PERF. 8639 - 12910	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192983		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12980	
								PERF.12107 - 12810	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				4
HUFFMAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 13312	
								PERF.12230 - 13170	
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	23 1	661 2	Y	9
						1 9			
06	600 N	521	-0-	-79	-0-	11 1	510 2	Y	9
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	21 1	923 2	Y	10
						1 9			
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	36 1	985 2	Y	12
						2 9			
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	40 1	1100 2	Y	14
						2 9			
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	48 1	1190 2	Y	16
						2 9			
HUFFMAN "B"		WELL #: 19		RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13370	
								PERF.11093 - 13200	
05	997 X	997	-0-	-0-	-0-	33 1	963 2	Y	8
						1 9			
06	810 X	407	-0-	-403	-0-	8 1	399 2	Y	8
07	1054 X	662	-0-	-392	-0-	15 1	646 2	Y	9
						1 9			
08	1054 X	966	-0-	-88	-0-	34 1	930 2	Y	11
						2 9			
09	1020 X	516	-0-	-504	-0-	18 1	497 2	Y	12
						1 9			
10	992 X	487	-0-	-505	-0-	19 1	467 2	Y	13
						1 9			
HUFFMAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 193245		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13060	
								PERF. 8454 - 12910	
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	56 1	1601 2	Y	16
						2 9			
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	20 1	937 2	Y	17
						1 9			
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	29 1	1260 2	Y	19
						2 9			
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	61 1	1689 2	Y	22
						3 9			
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	59 1	1622 2	Y	24
						2 9			
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	59 1	1461 2	Y	26
						2 9			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"				//CONT.// 32950 285 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				WELL #: 8		RRCID -> 193293		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 13230		PERF. N/A						
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
05	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-			135 6 9	1 9	3875	2	Y	5					42
06	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-			65 2 9	1 9	3086	2	Y	2					44
07	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-			51 3 9	1 9	2183	2	Y	3					47
08	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-			173 10 9	1 9	4779	2	Y	9					56
09	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-			150 7 9	1 9	4134	2	Y	6					62
10	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-			127 4 9	1 9	3132	2	Y	4					66
WORTHY GAS UNIT				WELL #: 16		RRCID -> 193522		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 13140		PERF. N/A						
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-
WORTHY GAS UNIT				WELL #: 14		RRCID -> 193549		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 13061		PERF. 8436 - 12880						
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-			30 1 9	1 9	866	2	Y	1					8
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-			26 2 9	1 9	1205	2	Y	2					10
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-			32 2 9	1 9	1352	2	Y	2					12
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-			35 1 9	1 9	973	2	Y	-0-					12
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-			38 2 9	1 9	1061	2	Y	2					14
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-			45 1 9	1 9	1117	2	Y	1					15
WORTHY GAS UNIT				WELL #: 15		RRCID -> 193808		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 13163		PERF. 12290 - 12950						
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-			29 1 9	1 9	832	2	Y	1					8
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-			8 1 9	1 9	400	2	Y	1					9
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-			25 1 9	1 9	1067	2	Y	1					10
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-			30 1 9	1 9	838	2	Y	-0-					10
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-			27 1 9	1 9	758	2	Y	1					11
10	1085 N	1045	-0-	-40	-0-			41 1 9	1 9	1003	2	Y	1					12

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"										//CONT.// 32950 285 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
										WELL #: 6H		RRCID -> 194530		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 11992		PERF.12000 - 13099			
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
05		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-					98 1 4 9	2822 2	Y		4						33
06		3990 X	2035	-0-	-1955	-0-					42 1 1 9	1992 2	Y		1						34
07		4123 X	3290	-0-	-833	-0-					75 1 4 9	3211 2	Y		4						38
08		4123 X	3078	-0-	-1045	-0-					107 1 6 9	2965 2	Y		5						43
09		3720 X	2854	-0-	-866	-0-					100 1 4 9	2750 2	Y		4						47
10		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-					142 1 4 9	3483 2	Y		4						51

WORTHY GAS UNIT						WELL #: 13		RRCID -> 194591		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8631 - 12900							
05		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-					194 1 9 9	5573 2	Y		8						36
06		3060 X	3003	-0-	-57	-0-					62 1 6 9	2935 2	Y		5						41
07		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-					84 1 6 9	3613 2	Y		5						46
08		5568 X	5568	-0-	-0-	-0-					194 1 4 9	5370 2	Y		4						50
09		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-					176 1 10 9	4858 2	Y		9						59
10		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-					161 1 3 9	3946 2	Y		3						63

HUFFMAN "B"						WELL #: 5		RRCID -> 194716		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8557 - 12960							
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-

HUFFMAN "B"						WELL #: 11		RRCID -> 195626		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 13390		PERF.12180 - 13250							
05	20	X	20	-0-	-0-	-0-					1 1	19 2	Y		-0-						2
06	60	N	12	-0-	-48	-0-					12 2		Y		-0-						2
07	13	N	4	-0-	-9	-0-					4 2		Y		-0-						2
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-					6 1	161 2	Y		-0-						2
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-					1 1	19 2	Y		-0-						2
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-					1 1	17 2	Y		-0-						2

HUFFMAN "B"						WELL #: 10		RRCID -> 196349		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 13196		PERF.13010 - 13020							
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167											
WORTHY GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 196684		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 13040		PERF. 8527 - 12850				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-			75 2	1 9	2146	2	Y	2			14
06	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-			48 3	1 9	2255	2	Y	3			17
07	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-			67 3	1 9	2886	2	Y	3			20
08	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-			176 2	1 9	4864	2	Y	2			22
09	1890 X	1676	-0-	-214	-0-			58 3	1 9	1615	2	Y	3			25
10	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-			110 3	1 9	2717	2	Y	3			28
HUFFMAN "B"			WELL #:		7	RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11844 - 12970				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			1
10	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				
05	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-			91 4	1 9	2633	2	Y	4			23
06	1590 X	1540	-0-	-50	-0-			32 1	1 9	1507	2	Y	1			24
07	2914 X	1183	-0-	-1731	-0-			27 1	1 9	1154	2	Y	2			26
08	2914 X	2047	-0-	-867	-0-			71 2	1 9	1973	2	Y	3			29
09	2820 X	1763	-0-	-1057	-0-			62 3	1 9	1699	2	Y	2			31
10	2728 X	2161	-0-	-567	-0-			84 2	1 9	2074	2	Y	3			34
HUFFMAN "B"			WELL #:		13	RRCID -> 197373		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 13220		PERF.13050 - 13070				
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-			27 1	1 9	780	2	Y	1			9
06	390 N	195	-0-	-195	-0-			4 1	1	191	2	Y	-0-			9
07	651 N	27	-0-	-624	-0-			1 1	1	26	2	Y	-0-			9
08	651 N	293	-0-	-358	-0-			10 1	1	283	2	Y	-0-			9
09	210 N	54	-0-	-156	-0-			2 1	1	52	2	Y	-0-			9
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-			2 1	1	56	2	Y	-0-			9
HUFFMAN "B"			WELL #:		12	RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 13326		PERF.12089 - 13160				
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 200013		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11966 - 12790		
M	ALLOW CODE	GAS 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	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2	
10	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		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	

HUFFMAN "B"		WELL #:		16	RRCID -> 200136		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 8399 - 13130		
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	54 2	1 9	1568 2	Y	2		16	
06	1320 N	806	-0-	-514	-0-	17 1	1 9	788 2	Y	1		17	
07	1457 N	1212	-0-	-245	-0-	28 1	2 9	1182 2	Y	2		19	
08	1457 N	1208	-0-	-249	-0-	42 2	1 9	1164 2	Y	2		21	
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9	1265 2	Y	2		23	
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	57 2	1 9	1397 2	Y	2		25	

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 200723		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 13035		PERF. 8596 - 12017		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2	
10	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		
05	496 X	130	-0-	-366	-0-	4 1	1 9	126 2	Y	-0-		7	
06	810 X	223	-0-	-587	-0-	5 1	1 9	218 2	Y	-0-		7	
07	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	1101 2	Y	1		8	
08	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	53 1	1 9	1479 2	Y	1		9	
09	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	51 1	2 9	1418 2	Y	2		11	
10	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9	1131 2	Y	1		12	

HUFFMAN "B"		WELL #:		15	RRCID -> 202022		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 13215		PERF. 8517 - 13059		
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-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167											
O'DONNELL "A"				WELL #: 1		RRCID -> 204831		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 13207		PERF.12166 - 13040			
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
05	62 N	26	-0-	-36	-0-		26	2			Y	-0-			1
06	30 N	16	-0-	-14	-0-		16	2			Y	-0-			1
07	31 N	6	-0-	-25	-0-		6	2			Y	-0-			1
08	31 N	13	-0-	-18	-0-		13	2			Y	-0-			1
09	30 N	24	-0-	-6	-0-		24	2			Y	-0-			1
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2			Y	-0-			1
WORTHY GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 205805		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 13095		PERF.11896 - 12900			
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-
HUFFMAN "B"				WELL #: 18		RRCID -> 205847		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 13432		PERF.11900 - 13230			
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-
MCMICHAEL				WELL #: 1		RRCID -> 206051		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11731		PERF.11510 - 11530			
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-		887	2			N	-0-			-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-		368	2			N	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-		297	2			N	-0-			-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-		80	2			N	-0-			-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-		460	2			N	-0-			-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-		453	2			N	-0-			-0-
HUFFMAN "B" UNIT				WELL #: 20		RRCID -> 207429		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 13339		PERF. 8710 - 13190			
05	1550 N	1107	-0-	-443	-0-		37	1	1069	2	Y	1			20
							1	9							
06	1500 N	52	-0-	-1448	-0-		1	1	51	2	Y	-0-			20
07	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-						Y	-0-			20
08	1116 N	109	-0-	-1007	-0-		4	1	105	2	Y	-0-			20
09	60 N	40	-0-	-20	-0-		1	1	39	2	Y	-0-			20
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-		5	1	122	2	Y	-0-			20
HUFFMAN "B"				WELL #: 17		RRCID -> 207965		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13409		PERF. 8654 - 13170			
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167											
WEDGMAN				WELL #: 1		RRCID -> 210653		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12990		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	155 N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-			17	
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			17	
07	217 N	7	-0-	-210	-0-	7	2			N	-0-			17	
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			17	
09	240 N	10	-0-	-230	-0-	10	2			N	-0-			17	
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			17	

HUFFMAN "B"				WELL #: 21	RRCID -> 211056	COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13380		PERF.12208 - 13220					
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	47	1	1352	2	Y	2			13	
						2	9								
06	1380 N	712	-0-	-668	-0-	15	1	697	2	Y	-0-			13	
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	32	1	1391	2	Y	2			15	
						2	9								
08	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	68	1	1868	2	Y	3			18	
						3	9								
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	58	1	1603	2	Y	2			20	
						2	9								
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	57	1	1409	2	Y	2			22	
						2	9								

HUFFMAN "B"				WELL #: 22	RRCID -> 220502	COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11925 - 13260					
05	2201 X	941	-0-	-1260	-0-	32	1	908	2	Y	1			19	
						1	9								
06	2040 X	677	-0-	-1363	-0-	14	1	663	2	Y	-0-			19	
07	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			19	
08	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	69	1	1899	2	Y	3			22	
						3	9								
09	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	92	1	2529	2	Y	4			26	
						4	9								
10	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	99	1	2446	2	Y	3			29	
						3	9								

WORTHY GAS UNIT				WELL #: 20	RRCID -> 221721	COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 12286		PERF.11609 - 12020					
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	2	Y	-0-			4	
06	780 N	70	-0-	-710	-0-	1	1	69	2	Y	-0-			4	
07	341 N	314	-0-	-27	-0-	7	1	307	2	Y	-0-			4	
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	19	1	514	2	Y	-0-			4	
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	2	Y	-0-			4	
10	310 N	235	-0-	-75	-0-	9	1	226	2	Y	-0-			4	

WORTHY GAS UNIT				WELL #: 19	RRCID -> 224215	COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12964		PERF.11525 - 12776					
05	1271 X	658	-0-	-613	-0-	22	1	635	2	Y	1			10	
						1	9								
06	1230 X	587	-0-	-643	-0-	12	1	574	2	Y	1			11	
						1	9								
07	1271 X	815	-0-	-456	-0-	19	1	795	2	Y	1			12	
						1	9								
08	1271 X	518	-0-	-753	-0-	18	1	500	2	Y	-0-			12	
09	1230 X	45	-0-	-1185	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			12	
10	806 X	28	-0-	-778	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			12	

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 05

PAGE: 674

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY WORTHY GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	32950 285 881167 23	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
						RRCID ->	266509	COMPL. DATE	12/19/2012	TOTAL	DEPTH	12460	PERF.	11690	-	12238	
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
05	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-		100 3	1 9	2881	2	Y	3					26
06	1950 X	1557	-0-	-393	-0-		32 2	1 9	1523	2	Y	2					28
07	2015 X	1326	-0-	-689	-0-		30 1	1 9	1295	2	Y	1					29
08	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-		90 1	1 9	2497	2	Y	1					30
09	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-		72 1	1 9	1979	2	Y	3					33
10	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-		105 3	1 9	2574	2	Y	2					35
HUFFMAN "B"				WELL #:	23	RRCID ->	266547	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL	DEPTH	12585	PERF.	11867	-	12360	
05	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-		197 10	1 9	5672	2	Y	9					44
06	4170 X	3342	-0-	-828	-0-		69 2	1 9	3271	2	Y	2					46
07	5053 X	1259	-0-	-3794	-0-		29 2	1 9	1228	2	Y	2					48
08	5890 X	1598	-0-	-4292	-0-		56 3	1 9	1539	2	Y	3					51
09	5700 X	1980	-0-	-3720	-0-		69 3	1 9	1908	2	Y	3					54
10	5890 X	1596	-0-	-4294	-0-		62 2	1 9	1532	2	Y	2					56
WATER ENERGY SERVICES, LLC FBPCS				WELL #:	900331 100936 2D	RRCID ->	170312	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL	DEPTH	5189	PERF.	4704	-	5055	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FREESTONE (TRAVIS PEAK) 1789 MANAGEMENT, LLC SIMS, ALTON				WELL #:	32950 500 100936 4L	RRCID ->	205585	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	8192	-	8400	
05	T. A.	1301	-0-	1301	4871		1301	2			Y	-0-					-0-
06	6092 X	1221	-0-	-4871	-0-		1221	2			Y	-0-					-0-
07	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-		1104	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	1316	-0-	1316	1316		1316	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	1412	-0-	1412	2728		1412	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	1720	-0-	1720	4448		1720	2			Y	-0-					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	241356	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL	DEPTH	11755	PERF.	8206	-	8240	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816						Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816						Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816						Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816						Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816						Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816						Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936									
DOSS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 241583		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9032		PERF. 8279 - 8331	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-	-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-	-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 241656		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8234 - 8778	
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-

SIMS, ALTON		WELL #: 18		RRCID -> 241732		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8398 - 8454	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 242939		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8867 - 8916	
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-

DOSS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243016		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11912		PERF. 8210 - 8556	
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-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254714		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11847		PERF. 8343 - 8373	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255685		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12685		PERF. 8346 - 8578	
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936														
DOSS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 255976		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269368		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294								
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-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 271367		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOBBY REED GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 287416		COMPL. DATE 03/26/2019		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8084 - 8096								
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	70	-0-	70	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	35	-0-	35	-0-	105	35	2		Y	-0-					-0-
10	T. A.	95	-0-	95	-0-	200	95	2		Y	-0-					-0-
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 287589		COMPL. DATE 08/07/2019		TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8050 - 8060								
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	75	-0-	-235	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
DOSS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 289038		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8140 - 8152								
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVERETT										CNTY: FREESTONE									
//CONT.//										32950 500 220903									
WELL #: 6										RRCID -> 155990									
COMPL. DATE 08/21/1995										TOTAL DEPTH 10716									
PERF. 8277 - 8361																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		1829 N	695	-0-	-0-	-1134	-0-	-0-	66	1	629	2	N	-0-					21
06		716 N	716	-0-	-0-	-103	-0-	-0-	58	1	657	2	N	1	1	8			21
									1	9									
07		775 N	612	-0-	-0-	-163	-0-	-0-	81	1	530	2	N	1	1	8			21
									1	9									
08		983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	973	2	N	1					22
									1	9									
*09		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1839	2	N	4	3	8			23
									4	9									
10		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	2020	2	N	6	10	1	3	8	16
									7	9									
TERRY "D"										WELL #: 2-T									
RRCID -> 164222										COMPL. DATE 02/13/1997									
TOTAL DEPTH 9258										PERF. 8545 - 8970									
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MILDRED THOMPSON GU										WELL #: 7									
RRCID -> 266165										COMPL. DATE 01/22/2012									
TOTAL DEPTH 12157										PERF. 8566 - 8584									
05		155 N	110	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	10	1	100	2	Y	-0-					12
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					12
07		124 N	47	-0-	-0-	-77	-0-	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					12
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	140	2	Y	2					14
									2	9									
*09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	Y	1					15
									1	9									
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	Y	2	6	1			11
									2	9									
EVERETT										WELL #: 9									
RRCID -> 275544										COMPL. DATE 04/13/2012									
TOTAL DEPTH N/A										PERF. 8496 - 10465									
05		177 X	94	-0-	-0-	-83	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	Y	-0-					-0-
08		93 N	90	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	-0-					-0-
*09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY NEWSOM, C. A. ESTATE										386310 WELL #: 1 U									
RRCID -> 065955										COMPL. DATE 01/07/1976									
TOTAL DEPTH 12812										PERF. 9787 - 11976									
05		407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
07		372 N	364	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
08		403 N	363	-0-	-0-	-40	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
09		436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
10		372 N	345	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 1 U									
RRCID -> 066153										COMPL. DATE 11/10/2004									
TOTAL DEPTH 12900										PERF. 9452 - 10268									
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 087158		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8605 - 8611					
M	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		
05	403 N	381	-0-	-22	-0-		381	2			Y	-0-			-0-		
06	390 N	377	-0-	-13	-0-		377	2			Y	-0-			-0-		
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-		391	2			Y	-0-			-0-		
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-		391	2			Y	-0-			-0-		
09	390 N	377	-0-	-13	-0-		377	2			Y	-0-			-0-		
10	403 N	377	-0-	-26	-0-		377	2			Y	-0-			-0-		
HARLOW, S. J. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 115255		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8532 - 8321					
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221	2			N	-0-			-0-		
06	300 N	174	-0-	-126	-0-		174	2			N	-0-			-0-		
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-		182	2			N	-0-			-0-		
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-		287	2			N	-0-			-0-		
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-		278	2			N	-0-			-0-		
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-		336	2			N	-0-			-0-		
MCWATTERS, T. H.				WELL #:	2	RRCID -> 129030		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8569 - 10443					
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2			Y	-0-			-0-		
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	2			Y	-0-			-0-		
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2			Y	-0-			-0-		
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	2			Y	-0-			-0-		
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111	2			Y	-0-			-0-		
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2			Y	-0-			-0-		
J. M. POLLARD GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 136531		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 10667		PERF. 8526 - 10506					
05	2294 X	202	-0-	-2092	-0-		202	2			Y	-0-			-0-		
06	1440 X	8	-0-	-1432	-0-		8	2			Y	-0-			-0-		
07	13 X	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-			-0-		
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-			-0-		
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-			-0-		
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-			-0-		
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	3	RRCID -> 143560		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8518 - 10284					
05	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-		2789	2			Y	-0-			-0-		
06	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-		2840	2			Y	-0-			-0-		
07	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-		2902	2			Y	-0-			-0-		
08	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-		2975	2			Y	-0-			-0-		
09	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-		2882	2			Y	-0-			-0-		
10	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-		2841	2			Y	-0-			-0-		
J. M. POLLARD GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 145278		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 10509		PERF. 8524 - 10430					
05	1054 N	807	-0-	-247	-0-		807	2			Y	-0-			-0-		
06	1050 N	829	-0-	-221	-0-		829	2			Y	-0-			-0-		
07	930 N	852	-0-	-78	-0-		852	2			Y	-0-			-0-		
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-		844	2			Y	-0-			-0-		
09	840 N	804	-0-	-36	-0-		804	2			Y	-0-			-0-		
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-		850	2			Y	-0-			-0-		
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	4	RRCID -> 145531		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 8585 - 10439					
05	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-		2413	2			Y	-0-			-0-		
06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-		1967	2			Y	-0-			-0-		
07	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-		2019	2			Y	-0-			-0-		
08	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-		2209	2			Y	-0-			-0-		
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-		2014	2			Y	-0-			-0-		
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-		2088	2			Y	-0-			-0-		

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			32950 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310											
J. M. POLLARD GAS UNIT			WELL #:			5	RRCID -> 146045			COMPL. DATE 10/29/1998			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455				
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-		2682	2			Y	-0-					-0-
06	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-		2457	2			Y	-0-					-0-
07	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-		2209	2			Y	-0-					-0-
08	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-		2374	2			Y	-0-					-0-
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-		1817	2			Y	-0-					-0-
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-		2186	2			Y	-0-					-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:			5	RRCID -> 146294			COMPL. DATE 11/13/2009			TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959				
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-
MORTON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 147716			COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 147882			COMPL. DATE 11/15/2009			TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413				
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-		401	2			Y	-0-					-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-		382	2			Y	-0-					-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-		413	2			Y	-0-					-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-		405	2			Y	-0-					-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-		386	2			Y	-0-					-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-		397	2			Y	-0-					-0-
THOMPSON, C. C.			WELL #:			4	RRCID -> 148953			COMPL. DATE 03/02/1994			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426				
05	93 N	54	-0-	-39	-0-		54	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-		62	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	65	-0-	-28	-0-		65	2			Y	-0-					-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2			Y	-0-					-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-		52	2			Y	-0-					-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-		43	2			Y	-0-					-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 149639			COMPL. DATE 04/18/1994			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610				
05	403 N	353	-0-	-50	-0-		353	2			N	-0-					-0-
06	360 N	343	-0-	-17	-0-		343	2			N	-0-					-0-
07	372 N	316	-0-	-56	-0-		316	2			N	-0-					-0-
08	341 N	220	-0-	-121	-0-		220	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	3960	-0-	960	960		3959	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3100 N	3079	-0-	-21	939		3078	2	1	9	N	1	1	8			-0-
THOMPSON, C.C.			WELL #:			5	RRCID -> 151006			COMPL. DATE 06/01/1994			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429				
05	93 N	73	-0-	-20	-0-		73	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-		63	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	56	-0-	-37	-0-		56	2			Y	-0-					-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-		45	2			Y	-0-					-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-		50	2			Y	-0-					-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-		55	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 151115		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13076		PERF. 4716 - 4999	
M	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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EPPEP, FRED R.		WELL #:		2	RRCID -> 151354		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8428 - 10446	
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		Y	-0-		-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		Y	-0-		-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		Y	-0-		-0-
08	496 N	367	-0-	-129	-0-	367	2		Y	-0-		-0-
09	480 N	399	-0-	-81	-0-	399	2		Y	-0-		-0-
10	496 N	382	-0-	-114	-0-	382	2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		6	RRCID -> 151913		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8560 - 10448	
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 152202		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 8511 - 10431	
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-		-0-
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2		Y	-0-		-0-
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2		Y	-0-		-0-
08	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2		Y	-0-		-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-		-0-
10	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		7	RRCID -> 152482		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 10566		PERF. 8517 - 10400	
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 152483		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8441 - 10452	
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		6	RRCID -> 153264		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8511 - 10452	
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-

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	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
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-

EPPEES, FRED R.			WELL #:		3	RRCID -> 153456		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10585		PERF. 8467 - 9594								
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-

POLLARD, J. M.			WELL #:		1SW	RRCID -> 153508		COMPL. DATE 05/25/2022		TOTAL DEPTH 16347		PERF. 4753 - 4793								
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-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								
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-								-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-								-0-
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	-0-	245	2			Y	-0-								-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	-0-	222	2			Y	-0-								-0-
09	240 N	197	-0-	-43	-0-	-0-	197	2			Y	-0-								-0-
10	248 N	178	-0-	-70	-0-	-0-	178	2			Y	-0-								-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		8	RRCID -> 154731		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8567 - 10434								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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								
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-

THOMPSON, C. C.			WELL #:		7	RRCID -> 155582		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8528 - 10384								
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY																			
EPPEs, FRED R.																			
										</									

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY																			
MCWATTERS, T. H.																			

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
KINDON GAS UNIT #1			WELL #:	6	RRCID -> 210382	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	13125	PERF. 8566	- 10558
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
DOBBS GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 217967	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8504	- 8668
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:	9	RRCID -> 218219	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF. 8283	- 10576
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 219141	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	13049	PERF. 8711	- 9640
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SIMS, ROBERT			WELL #:	1	RRCID -> 219827	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	10346	PERF. 10402	- 10659
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
EPPES, FRED R.			WELL #:	13	RRCID -> 221390	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	13170	PERF. 8632	- 9116
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
REED "R" NO.1 UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 221401		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8390 - 8654	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		23	RRCID -> 222557		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8816 - 8942	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 223256		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12835		PERF. 8307 - 9097	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		14	RRCID -> 223856		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 8642 - 8912	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL			WELL #:		9	RRCID -> 225348		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8404 - 10080	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMPSON, C. C.			WELL #:		39	RRCID -> 226292		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 8464 - 9678	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 228527		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13206		PERF. 8728 - 9212	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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													
THOMPSON, C.C.			WELL #:		9	RRCID -> 228537		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990		PERF. 8441 - 9187						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT					WELL #:	8	RRCID -> 228543		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826		PERF. 8148 - 9064					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COCHRUM GAS UNIT					WELL #:	6	RRCID -> 228612		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8774 - 9545					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT #1					WELL #:	9	RRCID -> 228662		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8522 - 9097					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT					WELL #:	7	RRCID -> 228872		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12815		PERF. 8282 - 8526					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT					WELL #:	12	RRCID -> 229427		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240		PERF. 8739 - 9326					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EPPES, FRED R.					WELL #:	10	RRCID -> 230044		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8447 - 9698					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310							
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II			WELL #:	17	RRCID -> 230108	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 13020	PERF. 8222	-	8870	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY EPPEs, FRED R.			//CONT.// 32950 500 386310 WELL #: 18			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
						RRCID -> 232150			COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8469 - 10522					
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
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BRUMLOW #1					WELL #:	4	RRCID -> 232161			COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 13290		PERF. 8675 - 8955				
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BARNARD GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 232196			COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8614 - 8822				
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MCWATTERS, T. H.					WELL #:	27	RRCID -> 232348			COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016		PERF. 8849 - 10590				
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DOBBS GAS UNIT					WELL #:	6	RRCID -> 233368			COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8566 - 8792				
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		41	2			N	-0-					-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	-0-		41	2			N	-0-					-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-		52	2			N	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-					-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-		46	2			N	-0-					-0-
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	-0-		37	2			N	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.					WELL #:	16	RRCID -> 233734			COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984		PERF. 8791 - 10320				
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LARSON "A" II GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 233928			COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12935		PERF. 8424 - 9622				
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)												CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT./// 32950 500		NON-ASSOCIATED							
KINDON GAS UNIT #1												//CONT./// 386310									
WELL #: 5												RRCID -> 233941		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8504 - 8962			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
HUDSON "A"												WELL #: 4		RRCID -> 234751		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8323 - 8337	
05	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	-0-	3363	2	9	9	N	8	8	8				-0-			
06	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	-0-	3310	2	3	9	N	3	3	8				-0-			
07	3255 X	3189	-0-	-66	-0-	-0-	3186	2	3	9	N	3	3	8				-0-			
08	3255 X	276	-0-	-2979	-0-	-0-	276	2			N	-0-						-0-			
09	3150 X	76	-0-	-3074	-0-	-0-	76	2			N	-0-						-0-			
10	3255 X	29	-0-	-3226	-0-	-0-	29	2			N	-0-						-0-			
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 234757		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8366 - 8386	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
KENNEDY "A"												WELL #: 2		RRCID -> 234870		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772		PERF. 8176 - 8342	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 248668		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 8497 - 8532	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
KINDON GAS UNIT NO. 1												WELL #: 10		RRCID -> 254361		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8740 - 9019	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
HUNT GAS UNIT NO. 1												WELL #: 3		RRCID -> 264444		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8997 - 9655	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
THOMPSON, C. C.																	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518						
BRUMLOW, W.T.			WELL #:	1D	RRCID -> 151039	COMPL. DATE 07/15/1994	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4776 - 4826	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
FRUITVALE (SMACKOVER)				33139 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAN ZANDT			
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752						
PREWITT GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 059500	COMPL. DATE 04/04/1974	TOTAL DEPTH	12615	PERF.12266 - 12522	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365						
WEST, W. E. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 038741	COMPL. DATE 09/02/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12204 - 12496	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
FRUITVALE, EAST (RODESSA 3)				33141 450	ASSOCIATED	49B	CNTY: VAN ZANDT			
WILEY CAPITAL INC				923489						
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT			WELL #:	2 L	RRCID -> 074547	COMPL. DATE 11/01/1977	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8244 - 8332	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)				33141 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAN ZANDT			
RAMTEX ENERGY LLC				690225						
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1			WELL #:	1	RRCID -> 071548	COMPL. DATE 12/21/1992	TOTAL DEPTH	13850	PERF.13522 - 13738	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365						
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 069335	COMPL. DATE 03/25/1989	TOTAL DEPTH	13240	PERF.12665 - 12944	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)		//CONT.//	33141	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//	834365							
FRUITVALE GAS UNIT		WELL #:	2		RRCID -> 081922	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13654 - 13700
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
										* * DISPOSITIONS
										AMT CODE
										AMT CODE
										EOM
										BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #:	4		RRCID -> 092886	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	13752	PERF.13258 - 13422
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
COX, AVA ETAL		WELL #:	1		RRCID -> 118039	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	12839	PERF.12222 - 12552
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
G.T. (CADD0 SAND)			33560	075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT		
BEDROCK PRODUCTION, LLC			061620							
BOGGESS TRUST		WELL #:	2		RRCID -> 264955	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7743	PERF. N/A
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
BKV NORTH TEXAS, LLC			100345							
GOLDEN TRIANGLE		WELL #:	1		RRCID -> 198351	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	3788	PERF. 3638 - 3702
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

G.T. (CADD0 SAND) BKV NORTH TEXAS, LLC KATHLEEN				//CONT.// //CONT.//		33560 075 100345		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TARRANT			
				WELL #:		1		RRCID -> 199258		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 3825		PERF. 3692 - 3734			
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				
05	1643 N	1634	-0-	-9	-0-	1634	2		N	-0-			-0-				
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-			-0-				
07	1674 N	1647	-0-	-27	-0-	1647	2		N	-0-			-0-				
08	1643 N	1628	-0-	-15	-0-	1628	2		N	-0-			-0-				
09	1590 N	1585	-0-	-5	-0-	1585	2		N	-0-			-0-				
10	1643 N	1627	-0-	-16	-0-	1627	2		N	-0-			-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			
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	101	1	391	2	N	-0-			-0-			
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	77	1	229	2	N	-0-			-0-			
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	2	N	-0-			-0-			
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-			
*09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-			
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-			
SIXAR				WELL #:		1		RRCID -> 190848		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12580 - 13296			
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	130	1	506	2	N	-0-			-0-			
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	109	1	323	2	N	-0-	1	8	-0-			
						1	9										
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	57	1	667	2	N	-0-			-0-			
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-			
*09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			-0-			
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-			
DICKENS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 193639		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 13125		PERF.12837 - 12888			
05	558 N	300	-0-	-258	-0-	61	1	238	2	N	-0-	1	8	-0-			
						1	9										
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	151	1	447	2	N	-0-			-0-			
07	558 N	407	-0-	-151	-0-	32	1	375	2	N	-0-			-0-			
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			-0-			
*09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			-0-			
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	765	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-			
DICKENS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 197309		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 13075		PERF.12738 - 12748			
05	1271 N	1148	-0-	-123	-0-	259	1	889	2	N	-0-			-0-			
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	256	1	668	2	N	-0-			-0-			
07	1116 N	512	-0-	-604	-0-	69	1	443	2	N	-0-			-0-			
08	1147 N	437	-0-	-710	-0-	13	1	424	2	N	-0-			-0-			
*09	930 N	329	-0-	-601	-0-	329	2			N	-0-			-0-			
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-			
MISCHER, WALTER M.				WELL #:		1		RRCID -> 211759		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14074		PERF.13877 - 13885			
05	279 N	239	-0-	-40	-0-	49	1	190	2	N	-0-			-0-			
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	76	1	225	2	N	-0-			-0-			
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-			
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-			
*09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-			
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-			

GARB (BOSSIER)												//CONT.// 33950 050				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 220903															
DICKENS UNIT												WELL #: 4				RRCID -> 215552				COMPL. DATE 05/19/2005				TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT (L)	MONTHLY	STATUS (CODE)	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
											(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M			AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
05		1879	N		1879		-0-		-0-		-0-		384	1	1494	2		N		1		1	8			-0-	
													1	9													
06		1456	N		1456		-0-		-0-		-0-		369	1	1087	2		N		-0-						-0-	
07		1292	N		1292		-0-		-0-		-0-		102	1	1189	2		N		1		1	8			-0-	
													1	9													
08		1872	N		1872		-0-		-0-		-0-		1872	2				N		-0-						-0-	
*09		2137	N		2137		-0-		-0-		-0-		2137	2				N		-0-						-0-	
10		1888	N		1888		-0-		-0-		-0-		1888	2				N		-0-						-0-	
DICKENS UNIT												WELL #: 3				RRCID -> 215766				COMPL. DATE 01/18/2005				TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843			
05		208	N		208		-0-		-0-		-0-		43	1	165	2		N		-0-						-0-	
06		1723	N		1723		-0-		-0-		-0-		436	1	1287	2		N		-0-						-0-	
07		2757	N		2757		-0-		-0-		-0-		217	1	2540	2		N		-0-						-0-	
08		3100	N		4075		-0-		975		975		4075	2				N		-0-						-0-	
*09		1891	N		916		-0-		-975		-0-		916	2				N		-0-						-0-	
10		1953	N		85		-0-		-1868		-0-		85	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			
05	14B	DENY		NO	RPT		-0-		-0-		1079							N		NO	RPT					-0-	
06	14B	DENY		NO	RPT		-0-		-0-		1079							N		NO	RPT					-0-	
07	14B	DENY		NO	RPT		-0-		-0-		1079							N		NO	RPT					-0-	
08	14B	DENY		NO	RPT		-0-		-0-		1079							N		NO	RPT					-0-	
09	14B	DENY		NO	RPT		-0-		-0-		1079							N		NO	RPT					-0-	
10	14B	DENY		NO	RPT		-0-		-0-		1079							N		NO	RPT					-0-	
MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC												522977															
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1												WELL #: 1				RRCID -> 100892				COMPL. DATE 07/30/1991				TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460			
05	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT					-0-	
06	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT					-0-	
07	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT					-0-	
08	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT					-0-	
09	14B	DENY		NO	RPT		-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT					-0-	
10	14B	DENY		NO	RPT		-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT					-0-	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC												834365															
HUDDLESTON, C. L.												WELL #: 1				RRCID -> 104601				COMPL. DATE 01/13/1983				TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206			
05	14B	DENY		NO	RPT		-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT					-0-	
06	14B	DENY		NO	RPT		-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT					-0-	
07	14B	DENY		NO	RPT		-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT					-0-	
08	14B	DENY		NO	RPT		-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT					-0-	
09	14B	DENY		NO	RPT		-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT					-0-	
10	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			
05		0	X		NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO	RPT					-0-	
06		0	X		NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO	RPT					-0-	
07		0	X		NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO	RPT					-0-	
08		0	X		NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO	RPT					-0-	
09		0	X		NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO	RPT					-0-	
10		0	X		NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO	RPT					-0-	

GINGER, S.E. (SMACKOVER)		//CONT.//	34979	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RAINS		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//	834365							
HOPKINS, G. C. GU #1		WELL #:	2		RRCID -> 109124	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	12505	PERF.11736 - 12142
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)			35810	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
JACK RUSSELL OIL, LLC			428008							
GOODE UNIT 1		WELL #:	1		RRCID -> 185184	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	12597	PERF.12254 - 12337
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3	N	-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-
07	1085	N	833	-0-	-252	-0-	833	3	N	-0-
08	1085	N	499	-0-	-586	-0-	499	3	N	-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT

GOODE UNIT 2		WELL #:	1		RRCID -> 185679	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	12096	PERF.11683 - 11934
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3	N	-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3	N	-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3	N	-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3	N	-0-
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3	N	-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)														CNTY: FREESTONE	
JACK RUSSELL OIL, LLC															
GOODE UNIT 4															
WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-				76
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-				76
07	713 N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-				76
08	713 N	455	-0-	-258	-0-	455	3			N	-0-				76
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-				76
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT				76
GOODE UNIT 6															
WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888															
05	2743 X	-0-	-0-	-2743	-0-					N	-0-				72
06	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-				72
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-				72
08	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-				72
09	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-				72
10	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				72
GOODE UNIT 7															
WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013															
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-				13
06	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-				13
07	713 X	559	-0-	-154	-0-	559	3			Y	-0-				13
08	1519 X	466	-0-	-1053	-0-	466	3			Y	-0-				13
09	1470 X	440	-0-	-1030	-0-	440	3			Y	-0-				13
10	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT				13
GOODE UNIT 7															
WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110															
05	1302 N	1025	-0-	-277	-0-	1025	3			Y	-0-				-0-
06	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-				-0-
07	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-				-0-
08	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-				-0-
09	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-				-0-
10	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT				-0-
GOODE UNIT 6															
WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946															
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-				12
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-				12
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-				12
08	775 N	684	-0-	-91	-0-	684	3			N	-0-				12
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-				12
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT				12
GOODE UNIT 10															
WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669															
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-				12
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-				12
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-				12
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-				12
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-				12
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT				12
GOODE UNIT 9															
WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-				36
06	14B2 EXT	211	-0-	211	355	211	3			N	-0-				36
07	14B2 EXT	854	-0-	854	1209	854	3			N	-0-				36
08	1971 X	762	-0-	-1209	-0-	762	3			N	-0-				36
09	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-				36
10	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT				36

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)														
JACK RUSSELL OIL, LLC														
GOODE UNIT 7														
WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841														
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4166					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	622	-0-	622	4788	622	3			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	459	-0-	459	5247	459	3			Y	-0-			-0-
08	5650 X	403	-0-	-5247	-0-	403	3			Y	-0-			-0-
09	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-			-0-
10	651 X NO RPT		-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			-0-
GOODE UNIT 8														
WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT 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														
05	14B2 EXT	346	-0-	346	732	346	3			N	-0-			52
06	14B2 EXT	414	-0-	414	1146	414	3			N	-0-			52
07	14B2 EXT	554	-0-	554	1700	554	3			N	-0-			52
08	2155 X	455	-0-	-1700	-0-	455	3			N	-0-			52
09	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			52
10	558 X NO RPT		-0-	-558	-0-					N	NO RPT			52
HILL-GOODE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646														
05	14B2 EXT	119	-0-	119	238	119	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	208	-0-	208	446	208	3			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	207	-0-	207	653	207	3			N	-0-			-0-
08	653 X	-0-	-0-	-653	-0-					N	-0-			-0-
09	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
10	217 X NO RPT		-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL-MCEACHERN UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498														
05	14B2 EXT	190	-0-	190	404	190	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	276	-0-	276	680	276	3			N	-0-			-0-
07	951 X	271	-0-	-680	-0-	271	3			N	-0-			-0-
08	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
10	279 N NO RPT		-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
GOODE UNIT 6														
WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			279
06	14B2 EXT	844	-0-	844	844	844	3			Y	-0-			279
07	14B2 EXT	628	-0-	628	1472	628	3			Y	-0-			279
08	2152 X	680	-0-	-1472	-0-	680	3			Y	-0-			279
09	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-			279
10	868 X NO RPT		-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			279
GOODE UNIT 7														
WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908														
05	14B2 EXT	1304	-0-	1304	4187	1304	3			Y	-0-			-0-
06	5093 X	906	-0-	-4187	-0-	906	3			Y	-0-			-0-
07	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			Y	-0-			-0-
08	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			Y	-0-			-0-
09	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-			-0-
10	2604 X NO RPT		-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008							
GOODE UNIT 7		WELL #:		7	RRCID -> 206639		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236						-0-
06	14B2 EXT	796	-0-	796	37032	796 3					-0-
07	14B2 EXT	807	-0-	807	37839	807 3					-0-
08	38575 X	736	-0-	-37839	-0-	736 3					-0-
09	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3					-0-
10	837 X NO RPT	-0-	-0-	-837	-0-						-0-
ROSE CITY RESOURCES, LLC		727892									
BALL ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 189849		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 13382		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME)		36466 075			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BEARCAT UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 166738		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2025											
GREEN ACRES (RODESSA D)		36640 500			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC.		379753									
REED GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 127041		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9198 - 9335		
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						46
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						46
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						46
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						46
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						46
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						46
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HILL X		WELL #:		16 L	RRCID -> 116632		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362		
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2					33
06	240 N	185	-0-	-55	-0-	185 2					33
07	310 N	138	-0-	-172	-0-	138 2					33
08	248 N	184	-0-	-64	-0-	184 2					33
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2					33
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2					33
GREEN ACRES (RODESSA UPPER)		36640 600			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HILL X		WELL #:		16 U	RRCID -> 116631		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275		
05	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GROESBECK (CONS.) SPENCE ENERGY COMPANY "Q" MADDOX														37107 050 809332	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE						
WELL #:														1	RRCID ->	191550	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	5702	PERF.	5016	-	5020	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE		
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
HARP CHURCH (BOSSIER) VALENCE OPERATING COMPANY BONNER "A"														39167 025 881167	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE						
WELL #:														1	RRCID ->	172999	COMPL. DATE	11/22/1998	TOTAL DEPTH	12228	PERF.	11389	-	11690	
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			160	2				N	-0-						-0-		
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			165	2				N	-0-						-0-		
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	-0-	-0-			154	2				N	-0-						-0-		
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			173	2				N	-0-						-0-		
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	-0-	-0-			141	2				N	-0-						-0-		
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	-0-	-0-			144	2				N	-0-						-0-		
HAYDEN LAKE (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC GRESHAM TRUST														39775 500 170038	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
WELL #:														3	RRCID ->	260659	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	19725	PERF.	16789	-	19490	
05	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-	-0-								N	-0-						-0-		
06	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-	-0-								N	-0-						-0-		
07	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	-0-			153	2				N	-0-						-0-		
08	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	-0-			274	2				N	-0-						-0-		
09	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	-0-			146	2				N	-0-						-0-		
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
GRESHAM TRUST UNIT A														WELL #:	1	RRCID ->	263137	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	19250	PERF.	16026	-	19060
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-	-0-								N	-0-						-0-		
06	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	-0-			540	2				N	-0-						-0-		
07	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	-0-			498	2				N	-0-						-0-		
08	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	-0-			489	2				N	-0-						-0-		
09	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	-0-			554	2				N	-0-						-0-		
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
HEADSVILLE (COTTON VALLEY) HILCORP ENERGY COMPANY BROWN, RAYMON														40000 500 386310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE						
WELL #:														1	RRCID ->	170524	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9534	-	10149	
05	1561	N	1561	-0-	-0-		-0-	-0-			1561	2				N	-0-						-0-		
06	1434	N	1434	-0-	-0-		-0-	-0-			1434	2				N	-0-						-0-		
07	1403	N	1403	-0-	-0-		-0-	-0-			1403	2				N	-0-						-0-		
08	1668	N	1668	-0-	-0-		-0-	-0-			1668	2				N	-0-						-0-		
09	1261	N	1261	-0-	-0-		-0-	-0-			1261	2				N	-0-						-0-		
10	1116	N	998	-0-	-118		-0-	-0-			998	2				N	-0-						-0-		
HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME) WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC VARISCO ESTATE UNIT														41127 075 923444	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON						
WELL #:														1	RRCID ->	179273	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	16397	PERF.	15676	-	15850	
05	11873	#	8093	-0-	-3780		-0-	-0-			8093	2				N	-0-						-0-		
06	13410		8791	-0-	-4619		-0-	-0-			8791	2				N	-0-						-0-		
07	14859		14358	-0-	-501		-0-	-0-			1	1	14357	2		N	-0-						-0-		
08	13857		16495	-0-	2638		-0-	-0-			1	1	16494	2		N	-0-						-0-		
09	0		15004	-0-	15004		-0-	-0-			1	1	15003	2		N	-0-						-0-		
10	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														CNTY: LEON	
AMX ENERGY, INC.															
REED															
WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-				-0-
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-				-0-
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-				-0-
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-				-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC															
THEISS															
WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848															
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	N	2				41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				41
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
AMANDA ROSE UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008															
05	10788 X	5212	-0-	-5576	-0-	5212	2			N	-0-				-0-
06	12891 X	12891	-0-	-0-	-0-	12891	2			N	-0-				-0-
07	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	2			N	-0-				-0-
08	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			N	-0-				-0-
09	11524 X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2			N	-0-				-0-
10	11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT				-0-
CHANEY, J. UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150															
05	3100 N	123	-0-	-2977	861	123	2			N	-0-				-0-
06	885 N	24	-0-	-861	-0-	24	2			N	-0-				-0-
07	2325 X	82	-0-	-2243	-0-	82	2			N	-0-				-0-
08	2325 X	55	-0-	-2270	-0-	55	2			N	-0-				-0-
09	2250 X	75	-0-	-2175	-0-	75	2			N	-0-				-0-
10	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-
LANDERS															
WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933															
05	31775 X	29965	-0-	-1810	-0-	29965	2			N	-0-				-0-
06	29730 X	29146	-0-	-584	-0-	29146	2			N	-0-				-0-
07	30212 X	30212	-0-	-0-	-0-	30212	2			N	-0-				-0-
08	30004 X	30004	-0-	-0-	-0-	30004	2			N	-0-				-0-
09	29389 X	29389	-0-	-0-	-0-	29389	2			N	-0-				-0-
10	30225 X	NO RPT	-0-	-30225	-0-					N	NO RPT				-0-
CAMP CREEK															
WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838															
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)				//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.// 170038											
CARR, A. D. A				WELL #: 1		RRCID -> 244963		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 18791		PERF.17367 - 17654			
M	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LITTLE 4 RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 247684		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 18630		PERF.16703 - 17579			
05	21917 X	20116	-0-	-1801	-0-	20116	2			N	-0-				-0-
06	21210 X	18233	-0-	-2977	-0-	18233	2			N	-0-				-0-
07	21855 X	18175	-0-	-3680	-0-	18175	2			N	-0-				-0-
08	21514 X	15665	-0-	-5849	-0-	15665	2			N	-0-				-0-
09	20130 X	18349	-0-	-1781	-0-	18349	2			N	-0-				-0-
10	20119 X	NO RPT	-0-	-20119	-0-					N	NO RPT				-0-
SUBLETT				WELL #: 2		RRCID -> 248186		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 16350		PERF.15898 - 16036			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
A. D. CARR "A"				WELL #: 6		RRCID -> 250686		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 18535		PERF.16618 - 17952			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LITTLE 4 RANCH				WELL #: 3		RRCID -> 252401		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 17850		PERF.16462 - 61468			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SUBLETT				WELL #: 1		RRCID -> 252864		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 17500		PERF.15391 - 15952			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
INGRAM ESTATE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 252867		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 17902		PERF.16314 - 17112			
05	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-				-0-
06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-				-0-
07	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-				-0-
08	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-				-0-
09	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-				-0-
10	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT				-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038						
DCR		WELL #:		1	RRCID -> 253072		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2	N	-0-	-0-
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-	-0-
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2	N	-0-	-0-
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2	N	-0-	-0-
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-	-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT	-0-
CARR, A. D. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 253130		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LITTLE 4 RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 256026		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732	
05	28520 X	1188	-0-	-27332	-0-	1188	2	N	-0-	-0-
06	12990 X	7829	-0-	-5161	-0-	7829	2	N	-0-	-0-
07	6975 X	2533	-0-	-4442	-0-	2533	2	N	-0-	-0-
08	5952 X	4079	-0-	-1873	-0-	4079	2	N	-0-	-0-
09	7830 X	4742	-0-	-3088	-0-	4742	2	N	-0-	-0-
10	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-			N	NO RPT	-0-
NAVASOT		WELL #:		1	RRCID -> 256038		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558	
05	9021 X	3345	-0-	-5676	-0-	3345	2	N	-0-	-0-
06	7530 X	5526	-0-	-2004	-0-	5526	2	N	-0-	-0-
07	12774 X	12774	-0-	-0-	-0-	12774	2	N	-0-	-0-
08	13364 X	13364	-0-	-0-	-0-	13364	2	N	-0-	-0-
09	16153 X	16153	-0-	-0-	-0-	16153	2	N	-0-	-0-
10	12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-			N	NO RPT	-0-
LILY HOPPESS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 256039		COMPL. DATE 05/31/2009		TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045	
05	23684 X	745	-0-	-22939	-0-	745	2	N	-0-	-0-
06	22530 X	843	-0-	-21687	-0-	843	2	N	-0-	-0-
07	14663 X	291	-0-	-14372	-0-	291	2	N	-0-	-0-
08	22625 X	22625	-0-	-0-	-0-	22625	2	N	-0-	-0-
09	17736 X	17736	-0-	-0-	-0-	17736	2	N	-0-	-0-
10	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT	-0-
CARR-NAVASOT UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 256195		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438	
05	8308 X	5694	-0-	-2614	-0-	5694	2	N	-0-	-0-
06	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	2	N	-0-	-0-
07	8308 X	7352	-0-	-956	-0-	7352	2	N	-0-	-0-
08	7998 X	7362	-0-	-636	-0-	7362	2	N	-0-	-0-
09	8460 X	7572	-0-	-888	-0-	7572	2	N	-0-	-0-
10	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-			N	NO RPT	-0-
LITTLE 4 RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 256205		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC														
NAVASOT														
WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687														
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
05	25761 X	16093	-0-	-9668	-0-	16093	2			N	-0-			-0-
06	24930 X	19165	-0-	-5765	-0-	19165	2			N	-0-			-0-
07	25761 X	11455	-0-	-14306	-0-	11455	2			N	-0-			-0-
08	25761 X	8667	-0-	-17094	-0-	8667	2			N	-0-			-0-
09	24930 X	8477	-0-	-16453	-0-	8477	2			N	-0-			-0-
10	19809 X	NO RPT	-0-	-19809	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUTHWORTH														
WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380														
05	32612 X	31758	-0-	-854	-0-	31758	2			N	-0-			-0-
06	30640 X	30640	-0-	-0-	-0-	30640	2			N	-0-			-0-
07	31465 X	31170	-0-	-295	-0-	31170	2			N	-0-			-0-
08	31744 X	23791	-0-	-7953	-0-	23791	2			N	-0-			-0-
09	30720 X	29513	-0-	-1207	-0-	29513	2			N	-0-			-0-
10	31744 X	NO RPT	-0-	-31744	-0-					N	NO RPT			-0-
A. D. CARR A														
WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824														
05	20677 X	19572	-0-	-1105	-0-	19572	2			N	-0-			-0-
06	20010 X	19221	-0-	-789	-0-	19221	2			N	-0-			-0-
07	20677 X	19238	-0-	-1439	-0-	19238	2			N	-0-			-0-
08	19561 X	19479	-0-	-82	-0-	19479	2			N	-0-			-0-
09	19230 X	18030	-0-	-1200	-0-	18030	2			N	-0-			-0-
10	19871 X	NO RPT	-0-	-19871	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUTHWORTH														
WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352														
05	3100 N	3364	-0-	264	264	3364	2			N	-0-			-0-
06	2335 X	2071	-0-	-264	-0-	2071	2			N	-0-			-0-
07	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-			-0-
08	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	2			N	-0-			-0-
09	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	2			N	-0-			-0-
10	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			-0-
DCR GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046														
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
08	930 N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-			-0-
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-
CARR-NAVASOT UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600														
05	23881 X	23881	-0-	-0-	-0-	23881	2			N	-0-			-0-
06	27064 X	27064	-0-	-0-	-0-	27064	2			N	-0-			-0-
07	26712 X	26712	-0-	-0-	-0-	26712	2			N	-0-			-0-
08	25338 X	25338	-0-	-0-	-0-	25338	2			N	-0-			-0-
09	25687 X	25687	-0-	-0-	-0-	25687	2			N	-0-			-0-
10	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			-0-
LILY HOPPESS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328														
05	27435 X	20088	-0-	-7347	-0-	20088	2			N	-0-			-0-
06	26220 X	18431	-0-	-7789	-0-	18431	2			N	-0-			-0-
07	24552 X	18882	-0-	-5670	-0-	18882	2			N	-0-			-0-
08	20615 X	17504	-0-	-3111	-0-	17504	2			N	-0-			-0-
09	19440 X	16846	-0-	-2594	-0-	16846	2			N	-0-			-0-
10	20088 X	NO RPT	-0-	-20088	-0-					N	NO RPT			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC														
DOROTHY ALLEN UNIT														
				//CONT.//	41515 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
				//CONT.//	170038									
				WELL #:	2	RRCID ->	259628	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL	DEPTH	18370	PERF.	17374 - 17908
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
05	50468	X	48863	-0-	-1605	-0-	48863	2		N	-0-			-0-
06	48540	X	46706	-0-	-1834	-0-	46706	2		N	-0-			-0-
07	50561	X	41220	-0-	-9341	-0-	41220	2		N	-0-			-0-
08	58225	X	58225	-0-	-0-	-0-	58225	2		N	-0-			-0-
09	50666	X	50666	-0-	-0-	-0-	50666	2		N	-0-			-0-
10	48856	X	NO RPT	-0-	-48856	-0-				N	NO RPT			-0-
MCMURREY TRUST "A" UNIT														
				WELL #:	1	RRCID ->	259800	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL	DEPTH	19000	PERF.	18551 - 18704
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT														
				WELL #:	1	RRCID ->	259893	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL	DEPTH	17500	PERF.	17112 - 17173
05	41230	X	38046	-0-	-3184	-0-	38046	2		N	-0-			-0-
06	41910	X	37019	-0-	-4891	-0-	37019	2		N	-0-			-0-
07	43307	X	37617	-0-	-5690	-0-	37617	2		N	-0-			-0-
08	43307	X	38014	-0-	-5293	-0-	38014	2		N	-0-			-0-
09	40635	X	40635	-0-	-0-	-0-	40635	2		N	-0-			-0-
10	38254	X	NO RPT	-0-	-38254	-0-				N	NO RPT			-0-
SENATOR RANCH "A" UNIT														
				WELL #:	1	RRCID ->	260586	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL	DEPTH	17877	PERF.	17636 - 17682
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2		N	-0-			-0-
06	3330	X	2527	-0-	-803	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
07	3441	X	2151	-0-	-1290	-0-	2151	2		N	-0-			-0-
08	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2		N	-0-			-0-
09	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2		N	-0-			-0-
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				N	NO RPT			-0-
MCMURREY-STATE UNIT														
				WELL #:	2	RRCID ->	260587	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL	DEPTH	18170	PERF.	17948 - 17950
05	3100	N	17231	-0-	14131	31249	17231	2		N	-0-			-0-
06	46946	X	15697	-0-	-31249	-0-	15697	2		N	-0-			-0-
07	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	14904	2		N	-0-			-0-
08	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	12614	2		N	-0-			-0-
09	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	11480	2		N	-0-			-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
ADAMS-STATE UNIT														
				WELL #:	6	RRCID ->	261221	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL	DEPTH	18350	PERF.	17942 - 17948
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SENATOR RANCH "A" UNIT														
				WELL #:	2	RRCID ->	261273	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL	DEPTH	18400	PERF.	18124 - 18136
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC														
NCC UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3720 X	2505	-0-	-1215	-0-	2505	2			N	-0-			-0-
06	18296 X	18296	-0-	-0-	-0-	18296	2			N	-0-			-0-
07	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-			-0-
08	9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	2			N	-0-			-0-
09	14010 X	10037	-0-	-3973	-0-	10037	2			N	-0-			-0-
10	14477 X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					N	NO RPT			-0-
ADAMS-STATE UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202														
05	37041 X	37041	-0-	-0-	-0-	37041	2			N	-0-			-0-
06	34593 X	34593	-0-	-0-	-0-	34593	2			N	-0-			-0-
07	35843 X	35843	-0-	-0-	-0-	35843	2			N	-0-			-0-
08	36512 X	36512	-0-	-0-	-0-	36512	2			N	-0-			-0-
09	35498 X	35498	-0-	-0-	-0-	35498	2			N	-0-			-0-
10	15004 X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					N	NO RPT			-0-
MCMURREY-STATE UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508														
05	33636 X	33636	-0-	-0-	-0-	33636	2			N	-0-			-0-
06	31157 X	31157	-0-	-0-	-0-	31157	2			N	-0-			-0-
07	32187 X	32187	-0-	-0-	-0-	32187	2			N	-0-			-0-
08	31409 X	31409	-0-	-0-	-0-	31409	2			N	-0-			-0-
09	31146 X	31146	-0-	-0-	-0-	31146	2			N	-0-			-0-
10	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT			-0-
ADAMS-STATE UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612														
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-			-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265888		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922	
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 284216		COMPL. DATE 05/10/2017		TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-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	
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2			-0-
FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 207506		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216	
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2			-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2			-0-
07	3100 N	4158	-0-	1058	1058	4157 2	1 9	1 8	-0-
08	1946 N	888	-0-	-1058	-0-	888 2			-0-
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2			-0-
10	1798 X	1074	-0-	-724	-0-	1074 2			-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 211798		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205	
05	6603 X	4018	-0-	-2585	-0-	4018 2			-0-
06	10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	10334 2			-0-
07	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	9372 2			-0-
08	7440 X	7084	-0-	-356	-0-	7084 2			-0-
09	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	10068 2			-0-
10	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	8853 2			-0-
FOSSIL GREER		WELL #: 1		RRCID -> 212314		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397	
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2			-0-
09	120 N	66	-0-	-54	-0-	66 2			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.//		173799									
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	218220	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL	DEPTH	19242	PERF.17795 - 18962	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	3100 N	3765	-0-	665	665	3765	2		N	-0-			-0-
06	5184 X	4519	-0-	-665	-0-	4519	2		N	-0-			-0-
07	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2		N	-0-			-0-
08	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2		N	-0-			-0-
09	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2		N	-0-			-0-
10	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	222705	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL	DEPTH	19500	PERF.15418 - 16566	
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FOSSIL JOHN PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	224789	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL	DEPTH	17522	PERF.15688 - 16621	
05	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2		N	-0-			-0-
06	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2		N	-0-			-0-
07	2821 X	2494	-0-	-327	-0-	2494	2		N	-0-			-0-
08	3255 X	2029	-0-	-1226	-0-	2029	2		N	-0-			-0-
09	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2		N	-0-			-0-
10	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2		N	-0-			-0-
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	227301	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL	DEPTH	18400	PERF.15359 - 17297	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FOSSIL WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	227311	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL	DEPTH	19650	PERF.16137 - 16830	
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	229236	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL	DEPTH	18202	PERF.16654 - 17418	
05	11315 X	7472	-0-	-3843	-0-	7472	2		N	-0-			-0-
06	18846 X	18846	-0-	-0-	-0-	18845	2	1 9	N	-0-	1 8		-0-
07	11315 X	5699	-0-	-5616	-0-	5699	2		N	-0-			-0-
08	7471 X	4283	-0-	-3188	-0-	4283	2		N	-0-			-0-
09	10950 X	1592	-0-	-9358	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
10	11315 X	5765	-0-	-5550	-0-	5765	2		N	-0-			-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	229937	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL	DEPTH	19250	PERF.16755 - 17520	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON					
CONTRAST ENERGY, LLC			//CONT.//		173799												
FOSSIL WILDMAN TRUST			WELL #:		3	RRCID ->	233585	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL	DEPTH	18900	PERF.16206	-	18604		
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
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		13 N	-0-	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
FOSSIL HOLMES GU #1																	
					WELL #:	1	RRCID ->	241479	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL	DEPTH	16388	PERF.16996	-	17004	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-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	
05	4154	X	1815	-0-	-2339	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-			-0-
06	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-			-0-
07	4154	X	2774	-0-	-1380	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-			-0-
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-			-0-
09	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12277	2			N	-0-			-0-
10	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11598	2			N	-0-			-0-
FOSSIL BELIN GAS UNIT #1																	
					WELL #:	1	RRCID ->	245116	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL	DEPTH	18605	PERF.17308	-	18589	
05	338	X	338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
06	836	X	836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			-0-
07	574	X	574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-
08	354	X	354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
09	840	X	369	-0-	-471	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
10	868	X	513	-0-	-355	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST																	
					WELL #:	5	RRCID ->	251745	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL	DEPTH	19000	PERF.16485	-	18831	
05	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-			-0-
07	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-			-0-
08	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-			-0-
09	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13338	2			N	-0-			-0-
10	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11637	2			N	-0-			-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1																	
					WELL #:	4	RRCID ->	258121	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL	DEPTH	18671	PERF.18164	-	18527	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1																	
					WELL #:	1	RRCID ->	259004	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL	DEPTH	17794	PERF.16488	-	17012	
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-			-0-
06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-			-0-
07	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13624	2			N	-0-			-0-
08	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-			-0-
09	23866	X	23866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23866	2			N	-0-			-0-
10	35501	X	35501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35501	2			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)				//CONT.//	41515 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON				
CONTRAST ENERGY, LLC				//CONT.//	173799													
FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->	261541	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL	DEPTH	19491	PERF.17272	-	18118			
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	
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2				N	-0-					-0-	
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2				N	-0-					-0-	
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2				N	-0-					-0-	
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2				N	-0-					-0-	
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2				N	-0-					-0-	
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2				N	-0-					-0-	
FOSSIL BELIN GAS UNIT #3				WELL #:	1	RRCID ->	265191	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL	DEPTH	19687	PERF.18315	-	18396			
05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2				N	-0-					-0-	
06	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2				N	-0-					-0-	
07	3100 N	7018	-0-	3918	3918	7018	2				N	-0-					-0-	
08	3100 N	3107	-0-	7	3925	3107	2				N	-0-					-0-	
09	3000 N	900	-0-	-2100	1825	900	2				N	-0-					-0-	
10	3421 X	1596	-0-	-1825	-0-	1596	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			
05	8556 X	7448	-0-	-1108	-0-	7448	2				N	-0-					-0-	
06	8280 X	2503	-0-	-5777	-0-	150	1	2353	2		N	-0-					-0-	
07	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-						N	-0-					-0-	
08	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-						N	-0-					-0-	
*09	11599 X	11599	-0-	-0-	-0-	11599	2				N	-0-					-0-	
10	13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	13058	2				N	-0-					-0-	
CHANEY				WELL #:	1	RRCID ->	224216	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL	DEPTH	18600	PERF.16532	-	17003			
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2				N	-0-					-0-	
06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	139	1	2185	2		N	-0-					-0-	
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-						N	-0-					-0-	
08	775 N	2	-0-	-773	-0-	2	1				N	-0-					-0-	
*09	960 N	1	-0-	-959	-0-	1	2				N	-0-					-0-	
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	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			
05	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2				N	-0-					-0-	
06	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2				N	-0-					-0-	
07	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2				N	-0-					-0-	
08	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2				N	-0-					-0-	
09	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2				N	-0-					-0-	
10	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2				N	-0-					-0-	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815														
LION HEART				WELL #:	1	RRCID ->	246785	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL	DEPTH	20200	PERF.16956	-	18314			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HILLTOP RESORT (KNOWLES)				41515 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON							
CONTRAST ENERGY, LLC				173799															
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2				WELL #:	3	RRCID ->	229942	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.	13736 - 13744					
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	
05	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-							N	-0-					-0-	
06	5070 X	996	-0-	-4074	-0-		996	2				N	-0-					-0-	
07	5239 X	952	-0-	-4287	-0-		952	2				N	-0-					-0-	
08	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-		10421	2				N	-0-					-0-	
09	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-		4309	2				N	-0-					-0-	
10	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-		3964	2				N	-0-					-0-	
FOSSIL LONE OAK RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	232272	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL	DEPTH	13283	PERF.	13363 - 15126					
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	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					
05	3255 X	2228	-0-	-1027	-0-		2228	2				N	-0-					-0-	
06	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-		3157	2		1 9		N	1		1 8			-0-	
07	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-		6834	2		2 9		N	2		2 8			-0-	
08	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-		4411	2				N	-0-					-0-	
09	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-		5316	2				N	-0-					-0-	
10	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-		5285	2				N	-0-					-0-	
FOSSIL LONE OAK RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	283465	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL	DEPTH	17669	PERF.	13616 - 13644					
05	6665 X	4530	-0-	-2135	-0-		4530	2				N	-0-					-0-	
06	10380 X	5059	-0-	-5321	-0-		5059	2				N	-0-					-0-	
07	13001 X	13001	-0-	-0-	-0-		13000	2		1 9		N	1		1 8			-0-	
08	10726 X	10368	-0-	-358	-0-		10368	2				N	-0-					-0-	
09	13994 X	13994	-0-	-0-	-0-		13994	2				N	-0-					-0-	
10	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-		11966	2				N	-0-					-0-	
HILLTOP RESORT (PETTET)				41515 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LEON							
CONTRAST ENERGY, LLC				173799															
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1				WELL #:	2 C	RRCID ->	218176	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL	DEPTH	14658	PERF.	10244 - 10252					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					40	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					40	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					40	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					40	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					40	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					40	
HOLLMAN (7777)				42227 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
TEXANA OPERATING COMPANY				844253															
ALDERMAN				WELL #:	1	RRCID ->	088234	COMPL. DATE	02/13/1980	TOTAL	DEPTH	11350	PERF.	7777 - 7792					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					98	
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-		57	1		1 9		N	1					99	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					99	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	1				N	-0-					99	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-					99	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					99	

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE)													CNTY: FREESTONE																								
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER																																					
CARPENTER, BH B																																					
WELL #: 1													RRCID -> 110767					COMPL. DATE 01/13/1984					TOTAL DEPTH 7600					PERF. 3728 - 3736									
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																		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						159																		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						159																		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						159																		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						159																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						159																		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						159																		
IVANHOE, WEST (RODESSA)													CAPACITY					CNTY: LIMESTONE																			
LODESTONE OPERATING, INC.																																					
JOBE #1																																					
WELL #: 3													RRCID -> 113682					COMPL. DATE 08/29/1984					TOTAL DEPTH 6816					PERF. 6507 - 6517									
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	237	3	4	9	Y	4							26																		
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	215	3	7	9	Y	6							32																		
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	159	3	4	9	Y	4							36																		
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	185	3	3	9	Y	3							39																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							39																		
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							39																		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC													220903					RRCID -> 159564					COMPL. DATE 06/14/1996					TOTAL DEPTH 8300					PERF. 6422 - 6438				
MILLER, A.H.													WELL #: 2																								
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	345	1	2917	2	N	32							147																		
06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	35	9																													
							305	1	2293	2	N	39				1	8		185																		
07	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	43	9																													
							323	1	2094	2	N	16				1	8		200																		
08	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	18	9																													
							393	1	2336	2	N	23				185	1		38																		
*09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	25	9																													
							328	1	2813	2	N	72				1	8		109																		
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	79	9																													
							359	1	2748	2	N	56							165																		
							62	9																													
SMYTHE, E.L.													WELL #: 7					RRCID -> 163348					COMPL. DATE 04/23/1997					TOTAL DEPTH 7650					PERF. 6454 - 6472				
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-																		
SUGAR ENTERPRISES, LLC													828356					RRCID -> 125467					COMPL. DATE 08/18/1987					TOTAL DEPTH 6635					PERF. 6542 - 6552				
CONNELL, THOMAS B.													WELL #: 1R																								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																		

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BEDDINGFIELD				45623 075 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON			
				WELL #:	1	RRCID ->	149322	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL	DEPTH	15600	PERF.	15287 - 15387	
M	ALLOW 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	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	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. BARRON, ELLA D. GAS UNIT				46335 500 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON			
				WELL #:	1	RRCID ->	054367	COMPL. DATE	12/23/1972	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9461 - 9802	
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3				Y	-0-			33
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3				Y	-0-			33
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3				Y	-0-			33
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3				Y	-0-			33
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3				Y	-0-			33
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3				Y	-0-			33

SHARP, A. L.				WELL #:	1	RRCID ->	064307	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9502 - 9590	
05	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3				N	-0-			84
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3				N	-0-			84
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3				N	-0-			84
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3				N	-0-			84
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3				N	-0-			84
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			84

BOSLEY, VERNON				WELL #:	1	RRCID ->	123541	COMPL. DATE	02/11/1987	TOTAL	DEPTH	10146	PERF.	9290 - 9550	
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3				Y	-0-			88
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3				Y	-0-			88
07	589 N	443	-0-	-146	-0-	443	3				Y	-0-			88
08	961 N	943	-0-	-18	-0-	923	3		20 9		Y	18	18 1		88
09	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	3				Y	-0-			88
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3				Y	-0-			88

CLUTE, M. G. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	136174	COMPL. DATE	09/23/1990	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	9684 - 9803	
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3				N	-0-			43
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3				N	-0-			43
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3				N	-0-			43
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1494	3		30 9		N	27	27 1		43
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1444	3		4 9		N	4			47
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3				N	-0-			47

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870														
CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800														
M 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
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			68
06	630 N	442	-0-	-188	-0-	442	3			N	-0-			68
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-			68
08	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-			68
09	450 N	376	-0-	-74	-0-	376	3			N	-0-			68
10	558 N	421	-0-	-137	-0-	421	3			N	-0-			68
SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750														
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			75
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-			75
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			75
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			75
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-			75
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			75
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770														
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-			45
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-			45
07	2046 N	1628	-0-	-418	-0-	1628	3			N	-0-			45
08	2046 N	1593	-0-	-453	-0-	1532	3	61	9	N	55	55	1	45
09	1920 N	1479	-0-	-441	-0-	1479	3			N	-0-			45
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-			45
CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789														
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			18
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			18
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			18
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	308	3	20	9	N	18	18	1	18
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			18
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			18
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784														
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			40
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-			40
07	713 N	407	-0-	-306	-0-	407	3			N	-0-			40
08	713 N	548	-0-	-165	-0-	528	3	20	9	N	18	18	1	40
09	660 N	511	-0-	-149	-0-	511	3			N	-0-			40
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-			40
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745														
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			29
06	510 N	357	-0-	-153	-0-	357	3			N	-0-			29
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			29
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	319	3	20	9	N	18	18	1	29
09	360 N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-			29
10	496 N	345	-0-	-151	-0-	345	3			N	-0-			29
SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845														
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			35
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			35
07	558 N	413	-0-	-145	-0-	413	3			N	-0-			35
08	558 N	457	-0-	-101	-0-	427	3	30	9	N	27	27	1	35
09	540 N	413	-0-	-127	-0-	413	3			N	-0-			35
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			35

JEWETT (PETTIT)			//CONT.//			46335 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON						
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.//			090870													
HELMCAMP			WELL #:			1	RRCID ->	182438	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL	DEPTH 10307	PERF. 9596	-	9649				
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
05		217 N	197	-0-	-20	-0-			197 3			N	-0-						40
06		210 N	164	-0-	-46	-0-			164 3			N	-0-						40
07		217 N	138	-0-	-79	-0-			138 3			N	-0-						40
08		242 N	242	-0-	-0-	-0-			242 3			N	-0-						40
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-			232 3			N	-0-						40
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-			219 3			N	-0-						40
MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	184362	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL	DEPTH 10610	PERF. 9516	-	9621				
05		62 N	51	-0-	-11	-0-			51 3			N	-0-						24
06		60 N	50	-0-	-10	-0-			50 3			N	-0-						24
07		62 N	51	-0-	-11	-0-			51 3			N	-0-						24
08		62 N	50	-0-	-12	-0-			50 3			N	-0-						24
09		60 N	50	-0-	-10	-0-			50 3			N	-0-						24
10		62 N	56	-0-	-6	-0-			56 3			N	-0-						24
GUINN GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID ->	198625	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL	DEPTH 10516	PERF. 9567	-	9765				
05		93 N	53	-0-	-40	-0-			53 3			N	-0-						86
06		90 N	54	-0-	-36	-0-			54 3			N	-0-						86
07		62 N	48	-0-	-14	-0-			48 3			N	-0-						86
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-			62 3			N	-0-						86
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-			60 3			N	-0-						86
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						86
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC			WELL #:			100566	RRCID ->	140738	COMPL. DATE	12/15/1991	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9559	-	9840				
HILL, A.G. GAS UNIT			2																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						85
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						85
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						85
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						85
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						85
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						85
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			WELL #:			220903	RRCID ->	139006	COMPL. DATE	05/18/1991	TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 9610	-	9740				
BARRON-HARTMAN GU 1			1-C																
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-
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID ->	294760	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL	DEPTH 11530	PERF. 9434	-	9710				
05		1581 N	530	-0-	-1051	-0-			530 2			N	-0-						157
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-			413 2			N	-0-						157
07		496 N	388	-0-	-108	-0-			388 2			N	-0-						157
08		527 N	402	-0-	-125	-0-			2 1	400	2	N	-0-						157
*09		420 N	361	-0-	-59	-0-			361 2			N	-0-						157
10		403 N	376	-0-	-27	-0-			2 1	374	2	N	-0-						157

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
PULLEN		WELL #:		1 U	RRCID -> 095316		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 10300	
									PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OGLE		WELL #:		1	RRCID -> 238958		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 10380	
									PERF. 9466 - 9713	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JEWETT (TRAVIS PEAK)				46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.				090870						
GUINN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 101087		COMPL. DATE 07/09/1982		TOTAL DEPTH 10810	
									PERF.10073 - 10306	
05	558 N	246	-0-	-312	-0-	246	3			107
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			107
07	465 N	332	-0-	-133	-0-	332	3			107
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			107
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			107
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	603	3	1 9	1	108
HELMCAMP		WELL #:		2	RRCID -> 167187		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 10416	
									PERF.10193 - 10322	
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			117
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			117
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			117
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			117
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			117
10	558 N	458	-0-	-100	-0-	458	3			117
SHARP, A. L.		WELL #:		2	RRCID -> 170581		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 10400	
									PERF.10148 - 10359	
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			54
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			54
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			54
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			54
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			54
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					54
HARCROW, S		WELL #:		1	RRCID -> 170847		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9788	
									PERF. 9647 - 9771	
05	2667 X	2213	-0-	-454	-0-	2213	3			-0-
06	2220 X	2191	-0-	-29	-0-	2191	3			-0-
07	2294 X	2279	-0-	-15	-0-	2279	3			-0-
08	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			-0-
09	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			-0-
10	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. GUINN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	46335 600 090870 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: LEON					
						RRCID ->	173168	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL	DEPTH	10516	PERF.10214	-	10424				
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
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-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		
05	651	N	361	-0-	-290	-0-	361	3					N	-0-					106
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	3					N	-0-					106
07	527	N	256	-0-	-271	-0-	256	3					N	-0-					106
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3					N	-0-					106
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3					N	-0-					106
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3					N	-0-					106
MONTGOMERY, J. R.						WELL #:	2	RRCID ->	189503	COMPL. DATE	06/16/2002	TOTAL	DEPTH	10595	PERF.10450	-	10552		
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3					N	-0-					28
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3					N	-0-					28
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3					N	-0-					28
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3					N	-0-					28
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3					N	-0-					28
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3					N	-0-					28
HELMCAMP						WELL #:	3	RRCID ->	199628	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL	DEPTH	10451	PERF.10167	-	10394		
05	1054	N	711	-0-	-343	-0-	711	3					N	-0-					103
06	810	N	584	-0-	-226	-0-	584	3					N	-0-					103
07	713	N	431	-0-	-282	-0-	429	3		2	9		N	2					105
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3					N	-0-					105
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3					N	-0-					105
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3					N	-0-					105
HELMCAMP						WELL #:	5	RRCID ->	265321	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL	DEPTH	10513	PERF. 9834	-	10370		
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3					N	-0-					59
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	3					N	-0-					59
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3					N	-0-					59
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3					N	-0-					59
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3					N	-0-					59
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3					N	-0-					59
HELMCAMP						WELL #:	4	RRCID ->	265322	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 9958	-	10396		
05	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	3					N	-0-					164
06	570	N	450	-0-	-120	-0-	450	3					N	-0-					164
07	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	3					N	-0-					164
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3					N	-0-					164
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3					N	-0-					164
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	502	3		2	9		N	2					166
SHARP, A. L.						WELL #:	3	RRCID ->	266936	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL	DEPTH	10600	PERF. 9924	-	10387		
05	589	N	430	-0-	-159	-0-	430	3					N	-0-					62
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3					N	-0-					62
07	589	N	330	-0-	-259	-0-	330	3					N	-0-					62
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3					N	-0-					62
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3					N	-0-					62
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3					N	-0-					62

JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. HELMCAMP				//CONT.// //CONT.// WELL #:	46335 600 090870 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON									
						RRCID ->	266942	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10086	-	10314					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
05	496	N	293	-0-	-203	-0-		-0-			293	3		N	-0-						101
06	330	N	227	-0-	-103	-0-		-0-			227	3		N	-0-						101
07	279	N	195	-0-	-84	-0-		-0-			195	3		N	-0-						101
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-		-0-			340	3		N	-0-						101
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-		-0-			351	3		N	-0-						101
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-		-0-			232	3		N	-0-						101
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	271269	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	9964	-	10327				
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-		-0-			592	3		N	-0-						131
06	660	N	492	-0-	-168	-0-		-0-			492	3		N	-0-						131
07	589	N	388	-0-	-201	-0-		-0-			388	3		N	-0-						131
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-		-0-			708	3		N	-0-						131
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-		-0-			488	3		N	-0-						131
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-		-0-			518	3		N	-0-						131
HILL, A. G. GAS UNIT #3					WELL #:	2	RRCID ->	272080	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	9880	-	10450				
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-		-0-			1130	3		N	-0-						76
06	1080	N	1023	-0-	-57	-0-		-0-			1023	3		N	-0-						76
07	992	N	888	-0-	-104	-0-		-0-			888	3		N	-0-						76
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-		-0-			1242	3		N	-0-						76
09	1020	N	999	-0-	-21	-0-		-0-			999	3		N	-0-						76
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-		-0-			1044	3		N	-0-						76
SHARP, A. L.					WELL #:	4	RRCID ->	272081	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	9911	-	10314				
05	558	N	387	-0-	-171	-0-		-0-			384	3	3	9	N	3	157	1			66
06	540	N	486	-0-	-54	-0-		-0-			480	3	6	9	N	5					71
07	496	N	398	-0-	-98	-0-		-0-			392	3	6	9	N	5					76
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-		-0-			838	3	6	9	N	5					81
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-		-0-			723	3	6	9	N	5					86
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-		-0-			1111	3	6	9	N	5					91
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID ->	273296	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL	DEPTH	10450	PERF.	9927	-	10330				
05	527	N	446	-0-	-81	-0-		-0-			446	3		N	-0-						156
06	570	N	419	-0-	-151	-0-		-0-			419	3		N	-0-						156
07	465	N	329	-0-	-136	-0-		-0-			329	3		N	-0-						156
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-		-0-			647	3		N	-0-						156
09	420	N	418	-0-	-2	-0-		-0-			418	3		N	-0-						156
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-		-0-			485	3		N	-0-						156
SHARP, A. L.					WELL #:	5	RRCID ->	273314	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL	DEPTH	10450	PERF.	9927	-	10322				
05	434	N	293	-0-	-141	-0-		-0-			293	3		N	-0-						146
06	570	N	277	-0-	-293	-0-		-0-			277	3		N	-0-						146
07	403	N	394	-0-	-9	-0-		-0-			394	3		N	-0-						146
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-		-0-			466	3		N	-0-						146
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-		-0-			528	3		N	-0-						146
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-		-0-			547	3		N	-0-						146
GUINN GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	274203	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	9968	-	10474				
05	62	N	53	-0-	-9	-0-		-0-			53	3		N	-0-						27
06	60	N	50	-0-	-10	-0-		-0-			50	3		N	-0-						27
07	62	N	48	-0-	-14	-0-		-0-			48	3		N	-0-						27
08	62	N	50	-0-	-12	-0-		-0-			50	3		N	-0-						27
09	60	N	51	-0-	-9	-0-		-0-			51	3		N	-0-						27
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		-0-						N	-0-						27

JEWETT (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CLUTE GAS UNIT 1														CNTY: LEON					
//CONT.// 46335 600 220903 NON-ASSOCIATED														CAPACITY					
WELL #: 1-T RRCID -> 136008														COMPL. DATE 08/16/1990	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10375	- 10444		
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			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	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
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					37			
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					37			
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					37			
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					37			
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					37			
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					37			
BARRON-HARTMAN GU 1														WELL #: 1-T	RRCID -> 139005	COMPL. DATE 04/24/1991	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10447	- 10524
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	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
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-					-0-			
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-			
07	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					-0-			
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	2	Y	-0-					-0-			
*09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-			
10	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	2			Y	-0-					-0-			
CLUTE GAS UNIT 1														WELL #: 2	RRCID -> 218121	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 10905	PERF.10180	- 10788
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5			
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5			
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1														WELL #: 3	RRCID -> 218943	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 11085	PERF. 9932	- 10172
05	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	11	1	2981	2	Y	1	1	8			-0-			
						1	9												
06	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-			
07	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2992	2	3	9	Y	3	3	8			-0-			
08	3069 X	2548	-0-	-521	-0-	138	1	2410	2	Y	-0-					-0-			
*09	2970 X	2919	-0-	-51	-0-	2918	2	1	9	Y	1	1	8			-0-			
10	3007 X	2702	-0-	-305	-0-	138	1	2564	2	Y	-0-					-0-			

JEWETT (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON																		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.// 220903																								
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 223591		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 11106		PERF.10182 - 11008																
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	EOM	BALANCE
05		93	N		52	-0-				-41	-0-							52	2				Y		-0-								83	
06		58	N		58	-0-				-0-	-0-							58	2				Y		-0-								83	
07		62	N		34	-0-				-28	-0-							34	2				Y		-0-								83	
08		75	N		75	-0-				-0-	-0-							75	2				Y		-0-								83	
*09		60	N		42	-0-				-18	-0-							42	2				Y		-0-								83	
10		90	N		90	-0-				-0-	-0-							90	2				Y		-0-								83	
CLUTE GAS UNIT 1										WELL #: 4		RRCID -> 225294		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10116 - 10581																
05		14B2	EXT		-0-	-0-				-0-	-0-												Y		-0-									63
06		14B2	EXT		-0-	-0-				-0-	-0-												Y		-0-									63
07		14B2	EXT		10	-0-				10	10							10	2				Y		-0-									63
08		14B2	EXT		-0-	-0-				-0-	10											Y		-0-										63
*09		14B2	EXT		-0-	-0-				-0-	10											Y		-0-										63
10		14B2	EXT		-0-	-0-				-0-	10											Y		-0-										63
BARRON-HARTMAN GU 1										WELL #: 3		RRCID -> 225623		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10325 - 10572																
05		T. A.			-0-	-0-				-0-	-0-												Y		-0-									38
06		0 X			-0-	-0-				-0-	-0-												Y		-0-									38
07		0 X			-0-	-0-				-0-	-0-												Y		-0-									38
08		0 N			-0-	-0-				-0-	-0-												Y		-0-									38
*09		0 N			-0-	-0-				-0-	-0-												Y		-0-									38
10		0 N			-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																
05		3700	X		3700	-0-				-0-	-0-							3699	2		1	9	Y		1		1	8						48
06		3275	X		3275	-0-				-0-	-0-							3275	2				Y		-0-									48
07		3773	X		3773	-0-				-0-	-0-							3770	2		3	9	Y		3		3	8						48
08		3968	X		3593	-0-				-375	-0-							21	1		3572	2	Y		-0-									48
*09		3840	X		2930	-0-				-910	-0-							2923	2		7	9	Y		6		6	8						48
10		3782	X		1649	-0-				-2133	-0-							9	1		1638	2	Y		2		2	8						48
																		2	9															
BARRON-HARTMAN GU 1										WELL #: 4		RRCID -> 227293		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10007 - 10530																
05		1617	N		1617	-0-				-0-	-0-							1616	2		1	9	Y		1		1	8						157
06		1440	X		1435	-0-				-5	-0-							1435	2				Y		-0-									157
07		1556	X		1556	-0-				-0-	-0-							1556	2				Y		-0-									157
08		1705	X		1292	-0-				-413	-0-							8	1		1284	2	Y		-0-									157
*09		1560	X		1348	-0-				-212	-0-							1348	2				Y		-0-									157
10		1612	X		1199	-0-				-413	-0-							6	1		1171	2	Y		20									177
																		22	9															
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 229672		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 12280		PERF.11106 - 12208																
05		224	N		224	-0-				-0-	-0-							224	2				Y		-0-									80
06		204	N		204	-0-				-0-	-0-							204	2				Y		-0-									80
07		199	N		199	-0-				-0-	-0-							199	2				Y		-0-									80
08		217	N		210	-0-				-7	-0-							1	1		209	2	Y		-0-									80
*09		218	N		218	-0-				-0-	-0-							218	2				Y		-0-									80
10		192	N		192	-0-				-0-	-0-							1	1		191	2	Y		-0-									80

JEWETT (TRAVIS PEAK)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
CARLISLE, J. C. GU 1														
WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021														
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
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-			43
06	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-			43
07	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2513	2	4	9	Y	-0-	4	8	43
08	2480 X	2319	-0-	-161	-0-	14	1	2305	2	Y	-0-			43
*09	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2417	2	8	9	Y	-0-	7	8	43
10	2511 X	2107	-0-	-404	-0-	11	1	2090	2	Y	5	5	8	43
						6	9							
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001														
05	217 N	79	-0-	-138	-0-	79	2			Y	-0-			33
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			33
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-			33
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-			33
*09	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2			Y	-0-			33
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	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														
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-
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957														
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-
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820														
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1850	2	1	9	Y	1	1	8	7
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-			7
07	1767 N	1672	-0-	-95	-0-	1669	2	3	9	Y	3	3	8	7
08	1860 N	1640	-0-	-220	-0-	10	1	1630	2	Y	-0-			7
*09	1680 N	1616	-0-	-64	-0-	1605	2	11	9	Y	10	7	8	10
10	1674 N	1511	-0-	-163	-0-	8	1	1500	2	Y	3	3	8	10
						3	9							
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694														
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-

JEWETT (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903										
CLUTE GAS UNIT 1				WELL #:		3	RRCID ->	233453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10968	PERF. 9918	- 10819		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	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			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					70
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					70
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
*09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					70
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					70
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1				WELL #:		7	RRCID ->	234838	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL	DEPTH 11152	PERF.10638	- 11010			
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	2	1	280	2	Y	-0-					-0-
*09	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
10	310 N	255	-0-	-55	-0-	1	1	254	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			
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
06	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
07	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
08	512 X	512	-0-	-0-	-0-	3	1	509	2	Y	-0-					-0-
*09	480 X	407	-0-	-73	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
10	496 X	172	-0-	-324	-0-	1	1	171	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			
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					100
06	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					100
07	465 X	264	-0-	-201	-0-	264	2			Y	-0-					100
08	713 X	566	-0-	-147	-0-	3	1	563	2	Y	-0-					100
*09	630 X	440	-0-	-190	-0-	440	2			Y	-0-					100
10	589 X	456	-0-	-133	-0-	2	1	454	2	Y	-0-					100

JEWETT (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CLUTE GAS UNIT 1															//CONT.// 46335 600 220903 WELL #: 8		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON			
															RRCID -> 241802		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10108		- 10768			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
05	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2617 2	9 9	Y	8	1 8						189								
06	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2378 2		Y	-0-							189								
07	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2706 2	3 9	Y	3	3 8						189								
08	2728 X	2537	-0-	-191	-0-	-0-	-0-	15 1	2522 2	Y	-0-							189								
*09	2640 X	2475	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	2467 2	8 9	Y	7	6 8						190								
10	2697 X	2077	-0-	-620	-0-	-0-	-0-	11 1	2062 2	Y	4	4 8						190								
								4 9																		

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT					WELL #: 5		RRCID -> 241897		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 11101		PERF.10341		- 10972											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-								
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-								

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT					WELL #: 4		RRCID -> 241900		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10242		- 10986											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-								
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-								

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT					WELL #: 2		RRCID -> 241901		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11590		- 11810											
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	531 2		Y	-0-							15								
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	510 2		Y	-0-							15								
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	401 2		Y	-0-							15								
08	527 N	423	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	3 1	420 2	Y	-0-							15								
*09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	511 2		Y	-0-							15								
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	416 2	Y	-0-							15								

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT					WELL #: 2		RRCID -> 243003		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 11110		PERF.10354		- 11021											
05	186 N	83	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	83 2		Y	-0-							62								
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-							62								
07	155 N	52	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-							62								
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	147 2	Y	-0-							62								
*09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							62								
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	108 2	Y	-0-							62								

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT					WELL #: 6		RRCID -> 243504		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10783		- 10810											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-								
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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	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
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-
WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172												
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-
CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719												
05	4836 X	3952	-0-	-884	-0-	3952	2		Y	-0-		-0-
06	4680 X	3724	-0-	-956	-0-	3724	2		Y	-0-		-0-
07	4495 X	3503	-0-	-992	-0-	3500	2	3 9	Y	3	3 8	-0-
08	3937 X	2977	-0-	-960	-0-	141	1	2836 2	Y	-0-		-0-
*09	3810 X	3152	-0-	-658	-0-	3146	2	6 9	Y	5	5 8	-0-
10	3937 X	2575	-0-	-1362	-0-	137	1	2424 2	Y	13	3 8	10
						14	9					
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661												
05	364 X	49	-0-	-315	-0-	49	2		Y	-0-		204
06	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-		204
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		Y	-0-		204
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362 2	Y	-0-		204
*09	240 N	130	-0-	-110	-0-	130	2		Y	-0-		204
10	310 N	22	-0-	-288	-0-	22	2		Y	-0-		204
CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792												
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		Y	-0-		38
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		Y	-0-		38
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		Y	-0-		38
08	744 N	383	-0-	-361	-0-	2	1	381 2	Y	-0-		38
*09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		Y	-0-		38
10	806 N	431	-0-	-375	-0-	2	1	429 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												
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-		99
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-		99
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-		99
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	4	1	668 2	Y	-0-		99
*09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-		99
10	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2		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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		Y	-0-	97
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		Y	-0-	97
07	496 N	352	-0-	-144	-0-	352 2		Y	-0-	97
08	527 N	477	-0-	-50	-0-	3 1	474 2	Y	-0-	97
*09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		Y	-0-	97
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	2 1	393 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	
05	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	1075 2	1 9	Y	1	13
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		Y	-0-	13
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1502 2	3 9	Y	3	13
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	8 1	1300 2	Y	-0-	13
*09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1420 2	9 9	Y	8	13
10	1519 N	1260	-0-	-259	-0-	7 1	1236 2	Y	15	22
						17 9				
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 254034		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993	
05	3100 N	3197	-0-	97	97	3196 2	1 9	Y	1	2
06	2728 X	2631	-0-	-97	-0-	2624 2	7 9	Y	6	8
07	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2885 2	6 9	Y	5	10
08	3193 X	2303	-0-	-890	-0-	14 1	2289 2	Y	-0-	10
*09	3090 X	2481	-0-	-609	-0-	2473 2	8 9	Y	7	10
10	3193 X	2736	-0-	-457	-0-	15 1	2715 2	Y	5	10
						6 9				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
PULLEN		WELL #:		1 L	RRCID -> 095317		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A	
05	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1910 2	37 9	Y	34	11
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		Y	-0-	11
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		Y	-0-	11
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		Y	-0-	11
09	600 N	420	-0-	-180	-0-	420 2		Y	-0-	11
10	620 N	486	-0-	-134	-0-	486 2		Y	-0-	11
OGLE		WELL #:		1	RRCID -> 220485		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322	
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-	20
06	330 N	280	-0-	-50	-0-	280 2		N	-0-	20
07	372 N	297	-0-	-75	-0-	297 2		N	-0-	20
08	496 N	266	-0-	-230	-0-	266 2		N	-0-	20
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	247 2		N	-0-	20
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 2		N	-0-	20
JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME)		46338 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		090870								
WILLINGHAM		WELL #:		1	RRCID -> 176910		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 16110 PERF.15262 - 15550	
05	186 N	120	-0-	-66	-0-	120 3		N	-0-	-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		N	-0-	-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-	-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-	-0-
10	248 N	188	-0-	-60	-0-	188 3		N	-0-	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)				46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038												
DODDS, R. L. JR.				WELL #: 1		RRCID -> 226331		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL		DEPTH 16500		PERF.13670 - 15665		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DODDS, R. L., JR. "B"																
				WELL #: 1		RRCID -> 226333		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL		DEPTH 16790		PERF.14726 - 15921		
05	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2					N	-0-			-0-
06	3000 N	18666	-0-	15666	-0-	18666	2					N	-0-			-0-
07	3100 N	15276	-0-	12176	-0-	15276	2					N	-0-			-0-
08	3100 N	9568	-0-	6468	-0-	9568	2					N	-0-			-0-
09	47442 X	13132	-0-	-34310	-0-	13132	2					N	-0-			-0-
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-							N	NO RPT			-0-
AKINS GAS UNIT																
				WELL #: 1		RRCID -> 226897		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL		DEPTH 17450		PERF.14864 - 15387		
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2					N	-0-			-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2					N	-0-			-0-
07	3100 N	3683	-0-	583	-0-	3683	2					N	-0-			-0-
08	1682 N	1099	-0-	-583	-0-	1099	2					N	-0-			-0-
09	300 N	94	-0-	-206	-0-	94	2					N	-0-			-0-
10	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-							N	NO RPT			-0-
INGRAM, G. H. JR. "B"																
				WELL #: 1		RRCID -> 226929		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL		DEPTH 17088		PERF.14020 - 16886		
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2					N	-0-			-0-
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2					N	-0-			-0-
07	1550 N	1288	-0-	-262	-0-	1288	2					N	-0-			-0-
08	1550 N	1352	-0-	-198	-0-	1352	2					N	-0-			-0-
09	1500 N	1257	-0-	-243	-0-	1257	2					N	-0-			-0-
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-							N	NO RPT			-0-
MEADORS UNIT																
				WELL #: 1		RRCID -> 226934		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL		DEPTH 16760		PERF.15525 - 15864		
05	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2					N	-0-			-0-
06	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2					N	-0-			-0-
07	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2					N	-0-			-0-
08	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2					N	-0-			-0-
09	4770 X	4455	-0-	-315	-0-	4455	2					N	-0-			-0-
10	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-							N	NO RPT			-0-
S. MCLEAN																
				WELL #: B 1		RRCID -> 228176		COMPL. DATE N/A		TOTAL		DEPTH 16620		PERF.15920 - 15930		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-							N	NO RPT			-0-
RUSSELL UNIT																
				WELL #: 1		RRCID -> 228876		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL		DEPTH 16200		PERF.16046 - 16054		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	9052 X	8662	-0-	-390	-0-	8662	2		N	-0-			-0-
06	8670 X	8389	-0-	-281	-0-	8389	2		N	-0-			-0-
07	8928 X	8799	-0-	-129	-0-	8799	2		N	-0-			-0-
08	8680 X	7898	-0-	-782	-0-	7898	2		N	-0-			-0-
09	8400 X	7615	-0-	-785	-0-	7615	2		N	-0-			-0-
10	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-				N	NO RPT			-0-
BONNIE ANN		WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229894		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569					
05	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	9418	2		N	-0-			-0-
06	8730 X	4223	-0-	-4507	-0-	4223	2		N	-0-			-0-
07	8091 X	3543	-0-	-4548	-0-	3543	2		N	-0-			-0-
08	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	9723	2		N	-0-			-0-
09	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	2		N	-0-			-0-
10	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-				N	NO RPT			-0-
GLYNDA		WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526					
05	2945 X	992	-0-	-1953	-0-	992	2		N	-0-			-0-
06	2760 X	1387	-0-	-1373	-0-	1387	2		N	-0-			-0-
07	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2		N	-0-			-0-
08	1643 X	1579	-0-	-64	-0-	1579	2		N	-0-			-0-
09	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2		N	-0-			-0-
10	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-				N	NO RPT			-0-
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027					
05	1116 N	829	-0-	-287	-0-	829	2		N	-0-			-0-
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
07	682 N	370	-0-	-312	-0-	370	2		N	-0-			-0-
08	837 N	702	-0-	-135	-0-	702	2		N	-0-			-0-
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REDDEN		WELL #: 1		RRCID -> 231848		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801					
05	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2		N	-0-			-0-
06	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2		N	-0-			-0-
07	3782 X	3768	-0-	-14	-0-	3768	2		N	-0-			-0-
08	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2		N	-0-			-0-
09	3720 X	262	-0-	-3458	-0-	262	2		N	-0-			-0-
10	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038																
SIMPSON, LEWIS			WELL #: 3			RRCID -> 231850			COMPL. DATE 06/29/2007			TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRUNETTE, KIMBERLY UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 231886			COMPL. DATE 07/24/2007			TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MEADORS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 233361			COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974						
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2				N	-0-					-0-	
06	510	N	401	-0-	-109	-0-	401	2				N	-0-					-0-	
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-					-0-	
08	806	N	185	-0-	-621	-0-	185	2				N	-0-					-0-	
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2				N	-0-					-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAXSON					WELL #:	2	RRCID -> 233362			COMPL. DATE 09/06/2007			TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
S. MCLEAN					WELL #:	B 3	RRCID -> 234052			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCLEAN					WELL #:	A 2	RRCID -> 234567			COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320						N	NO RPT					-0-	
10	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						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						N	NO RPT					-0-	
10	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	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SIMPSON, LEWIS				WELL #: 1		RRCID -> 237277		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 16794		PERF.16069		- 16081					
05		62	N	44	-0-	-18	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06		30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		93	N	25	-0-	-68	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08		31	N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09		10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10		31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCLEAN				WELL #: A 2A		RRCID -> 238730		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16650		PERF.15307		- 15979			
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CORN, LOUISE UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 240276		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 16800		PERF.15214		- 16502					
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SIMPSON, LEWIS				WELL #: 2		RRCID -> 241419		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 16521		PERF.16096		- 16304					
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAXSON				WELL #: 3		RRCID -> 241441		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15422		- 15844					
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCLEAN				WELL #: D 3		RRCID -> 241475		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16735		PERF.15371		- 16514			
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038															
MEADORS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241477		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
S. MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 241478		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAXSON		WELL #: 4		RRCID -> 241591		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCLEAN		WELL #: H 2		RRCID -> 242940		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804									
05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
06	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
07	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5610	-0-	-280	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5037	-0-	-663	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-
RUSSELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243421		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCLEAN		WELL #: D 2		RRCID -> 243457		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RUSSELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243460		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551									
05	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
06	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
07	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4952	-0-	-473	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	2796	-0-	-2964	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038														
DODDS, R. L. JR.			WELL #: 2			RRCID -> 243462			COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05		9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
06		8700 X	5966	-0-	-2734	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
07		8990 X	5261	-0-	-3729	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
08		9610 X	5922	-0-	-3688	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
09		9300 X	9184	-0-	-116	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
10		9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					-0-
MCLEAN			WELL #: F 2			RRCID -> 243653			COMPL. DATE 12/14/2009			TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778					
05		8029 X	8020	-0-	-9	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
06		6840 X	6207	-0-	-633	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
07		7068 X	3760	-0-	-3308	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
08		8029 X	3297	-0-	-4732	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
09		7770 X	3159	-0-	-4611	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
10		8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					-0-
MEADORS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 244317			COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCLEAN			WELL #: H 3			RRCID -> 244329			COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCLEAN			WELL #: E 3			RRCID -> 244330			COMPL. DATE 05/27/2008			TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490					
05		6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
06		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
07		6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
08		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
09		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
10		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-
MCLEAN			WELL #: D 4			RRCID -> 244331			COMPL. DATE 10/16/2008			TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174					
05		6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
06		9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
07		9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
08		8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
09		9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
10		8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-0-
MCLEAN			WELL #: A 3			RRCID -> 244332			COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642					
05		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
08		1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
09		990 N	989	-0-	-1	-0-	989	2			N	-0-					-0-
10		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANHART UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248							
05	16120	X	14862	-0-	-1258	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	15032	-0-	-238	-0-	15032	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	15206	-0-	-418	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
08	15066	X	14753	-0-	-313	-0-	14753	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	14499	-0-	-531	-0-	14499	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN				WELL #: A 4		RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT				WELL #: 2A		RRCID -> 244949		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675							
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN				WELL #: F 1		RRCID -> 244964		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778							
05	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	605	-0-	-573	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNIE ANN				WELL #: 4		RRCID -> 247458		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODDS, R. L., JR. "B"				WELL #: 3		RRCID -> 247467		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399							
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CHARLENE				WELL #: 4	RRCID -> 247480	COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581		
05	34325 X	34325	-0-	-0-	-0-	34325	2	N	-0-	-0-
06	32812 X	32812	-0-	-0-	-0-	32812	2	N	-0-	-0-
07	33478 X	33478	-0-	-0-	-0-	33478	2	N	-0-	-0-
08	30039 X	10620	-0-	-19419	-0-	10620	2	N	-0-	-0-
09	29070 X	4098	-0-	-24972	-0-	4098	2	N	-0-	-0-
10	30039 X	NO RPT	-0-	-30039	-0-			N	NO RPT	-0-
CHARLENE				WELL #: 1	RRCID -> 247686	COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MCLEAN				WELL #: E 4	RRCID -> 247880	COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504		
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-	-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-	-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	-0-
08	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2	N	-0-	-0-
09	240 N	77	-0-	-163	-0-	77	2	N	-0-	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-
MCLEAN				WELL #: E 1	RRCID -> 247881	COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
REDDEN				WELL #: 3	RRCID -> 247931	COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MCLEAN				WELL #: B 1	RRCID -> 248673	COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512		
05	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2	N	-0-	-0-
06	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2	N	-0-	-0-
07	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2	N	-0-	-0-
08	1519 X	661	-0-	-858	-0-	661	2	N	-0-	-0-
09	1470 X	70	-0-	-1400	-0-	70	2	N	-0-	-0-
10	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT	-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	27980 X	27980	-0-	-0-	-0-	27980	2			N	-0-					-0-
06	27922 X	27922	-0-	-0-	-0-	27922	2			N	-0-					-0-
07	28659 X	28659	-0-	-0-	-0-	28659	2			N	-0-					-0-
08	27808 X	27808	-0-	-0-	-0-	27808	2			N	-0-					-0-
09	25383 X	25383	-0-	-0-	-0-	25383	2			N	-0-					-0-
10	26102 X	NO RPT	-0-	-26102	-0-					N	NO RPT					-0-
MCLEAN		WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250								
05	7192 X	6821	-0-	-371	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
06	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
07	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
08	6820 X	6756	-0-	-64	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
09	7320 X	6829	-0-	-491	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
10	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					-0-
MCLEAN		WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826								
05	9362 X	7580	-0-	-1782	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
06	8490 X	3444	-0-	-5046	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
07	8773 X	866	-0-	-7907	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	8773 X	1369	-0-	-7404	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
09	18655 X	18655	-0-	-0-	-0-	18655	2			N	-0-					-0-
10	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-0-
MCLEAN		WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552								
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
KRAEMER ENTERPRISES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
S. MCLEAN		WELL #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN				WELL #: E 5		RRCID -> 252313		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710						
05	3472 X	2204	-0-	-1268	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	185	-0-	-3175	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	3472 X	817	-0-	-2655	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	2201 X	2119	-0-	-82	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
09	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
10	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN				WELL #: E 2		RRCID -> 252315		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602						
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	651 N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

REDDEN UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 252582		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN				WELL #: 1		RRCID -> 252695		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828						
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBERLY BRUNETTE				WELL #: 2		RRCID -> 252700		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186						
05	28169 X	28169	-0-	-0-	-0-	28169	2			N	-0-					-0-
06	25854 X	25854	-0-	-0-	-0-	25854	2			N	-0-					-0-
07	26350 X	23664	-0-	-2686	-0-	23664	2			N	-0-					-0-
08	26350 X	26255	-0-	-95	-0-	26255	2			N	-0-					-0-
09	25500 X	22728	-0-	-2772	-0-	22728	2			N	-0-					-0-
10	26350 X	NO RPT	-0-	-26350	-0-					N	NO RPT					-0-

DODDS, R. L. JR. B				WELL #: 2		RRCID -> 253053		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038												
MCLEAN			WELL #: A 6			RRCID -> 253131			COMPL. DATE 09/19/2009			TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
06		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-
07		434 N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-			-0-
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-
09		480 N	422	-0-	-58	-0-	422	2			N	-0-			-0-
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
CHARLENE			WELL #: 3			RRCID -> 253526			COMPL. DATE 05/09/2009			TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DODDS, R. L., JR. "B"			WELL #: 4			RRCID -> 254743			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOUISE CORN UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 256023			COMPL. DATE 11/28/2009			TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COULTER HOPPESS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 256042			COMPL. DATE 11/28/2009			TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628			
05	26133	X	21180	-0-	-4953	-0-	21180	2			N	-0-			-0-
06	25290	X	23304	-0-	-1986	-0-	23304	2			N	-0-			-0-
07	21331	X	21331	-0-	-0-	-0-	21331	2			N	-0-			-0-
08	21173	X	20240	-0-	-933	-0-	20240	2			N	-0-			-0-
09	29953	X	29953	-0-	-0-	-0-	29953	2			N	-0-			-0-
10	24087	X	NO RPT	-0-	-24087	-0-					N	NO RPT			-0-
DODDS, R. L. JR.			WELL #: 3			RRCID -> 256047			COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
05	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
06	3210 X	2677	-0-	-533	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	2973	-0-	-344	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
08	4030 X	3023	-0-	-1007	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
09	3900 X	2884	-0-	-1016	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
10	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

S. MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 256246		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010								
05	5797 X	5220	-0-	-577	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
06	5610 X	4055	-0-	-1555	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
07	6045 X	5203	-0-	-842	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
08	6045 X	3881	-0-	-2164	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
09	5850 X	5012	-0-	-838	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
10	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-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								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH		WELL #: 2		RRCID -> 171439		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476								
05	4991 X	4741	-0-	-250	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
06	4830 X	3846	-0-	-984	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
07	4991 X	3942	-0-	-1049	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
08	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
*09	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	1	1	4608	2	N	-0-					-0-
10	4743 X	4729	-0-	-14	-0-	4	1	4725	2	N	-0-					-0-

NASH		WELL #: 3		RRCID -> 251743		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391								
05	1333 X	1311	-0-	-22	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
06	1290 X	353	-0-	-937	-0-	30	1	323	2	N	-0-					-0-
07	1333 X	1287	-0-	-46	-0-	252	1	1035	2	N	-0-					-0-
08	1302 X	1	-0-	-1301	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	1260 X	1054	-0-	-206	-0-	175	1	879	2	N	-0-					-0-
10	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	189	1	2036	2	N	-0-					-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) AP OPERATING, INC. LANE, T. W.													49692 750 027049		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
WELL #: 2													RRCID -> 174252		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 8419 - 8440				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-						
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-						
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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		
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-						
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-						
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-						
KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) AP OPERATING, INC. LANE, T. W.													49692 755 027049		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
WELL #: 3													RRCID -> 290810		COMPL. DATE 04/13/2021		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 7368 - 7431				
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			36						
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			36						
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			36						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			36						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			36						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			36						
KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) HILCORP ENERGY COMPANY GERRED, D.E.													49699 400 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
WELL #: 1													RRCID -> 066795		COMPL. DATE 03/11/1976		TOTAL DEPTH 12161		PERF.10472 - 10486				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
LOPER GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 202428		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 10787		PERF.10460 - 10618		
05	2449	N	2026	-0-	-423	-0-	-0-	1894	2	132	9	N	120	176	1		122						
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	-0-	2323	2	47	9	N	43				165						
07	2325	N	2208	-0-	-117	-0-	-0-	2208	2			N	-0-				165						
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	-0-	2205	2	11	9	N	10				175						
09	2370	N	1530	-0-	-840	-0-	-0-	1486	2	44	9	N	40	188	1		27						
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	-0-	2304	2	6	9	N	5				32						
COLEMAN GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 202829		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 10938		PERF.10750 - 10764		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-						
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				-0-						
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-						
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-						
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-						

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY																
COKER, ANN SNEED GAS UNIT																
				//CONT.//	49699 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY							
				//CONT.//	386310											
				WELL #:	1	RRCID -> 211100			COMPL. DATE 04/28/2005			TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626				
M	0	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
COLEMAN GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 233533			COMPL. DATE 12/13/2007			TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786			
05	217	N		166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-	-0-		
06	120	N		112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-	-0-		
07	310	N		78	-0-	-232	-0-	78	2			N	-0-	-0-		
08	270	N		270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-	-0-		
09	251	N		251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-	-0-		
10	114	N		114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	-0-		
MILLER, CLARA BARTON LEASE					WELL #:	1	RRCID -> 249216			COMPL. DATE 05/30/2007			TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723			
05	6076	X		5923	-0-	-153	-0-	5886	2	37	9	N	34	37		
06	6000	X		5584	-0-	-416	-0-	5584	2			N	-0-	37		
07	6200	X		5709	-0-	-491	-0-	5709	2			N	-0-	37		
08	6200	X		5821	-0-	-379	-0-	5819	2	2	9	N	2	37		
09	5880	X		5389	-0-	-491	-0-	5389	2			N	-0-	37		
10	5921	X		5632	-0-	-289	-0-	5631	2	1	9	N	1	37		
LAC (RODESSA)													CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.																
CORBY #2 GAS UNIT																
				WELL #:	1	RRCID -> 171878			COMPL. DATE 11/06/1998			TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962				
05	589	N		255	-0-	-334	-0-	255	3			Y	-0-	47		
06	450	N		112	-0-	-338	-0-	112	3			Y	-0-	47		
07	589	N		473	-0-	-116	-0-	473	3			Y	-0-	47		
08	283	N		283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-	47		
09	513	N		513	-0-	-0-	-0-	510	3	3	9	Y	3	50		
10	742	N		742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-	50		
CORBY #2 GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 179730			COMPL. DATE 10/02/2000			TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966			
05	124	N		76	-0-	-48	-0-	76	3			Y	-0-	-0-		
06	120	N		70	-0-	-50	-0-	70	3			Y	-0-	-0-		
07	62	N		58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-	-0-		
08	121	N		121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-	-0-		
09	289	N		289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-	-0-		
10	350	N		350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-	-0-		
VALENCE OPERATING COMPANY																
ELLIS "B"																
				WELL #:	2	RRCID -> 179494			COMPL. DATE 06/08/2000			TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

LAC (RODESSA 8200)				50473 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.				090870							
CORBY #3 GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 177930	COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8210	-	8216	
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	BALANCE
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-		-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-		-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-		-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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-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-
WAREING				WELL #: 2	RRCID -> 267373	COMPL. DATE 06/30/2012	TOTAL DEPTH 8501	PERF. 7040	-	7044	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LAKE WORTH (PENN. 5590)				51637 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TARRANT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351							
HYDE-HICKMAN WEST				WELL #: 2	RRCID -> 253691	COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH 8733	PERF. 4732	-	5629	
05	682 N	556	-0-	-126	-0-	556 2		N	-0-		-0-
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-		-0-
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-		-0-
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-		-0-
09	660 N	576	-0-	-84	-0-	576 2		N	-0-		-0-
10	682 N	643	-0-	-39	-0-	643 2		N	-0-		-0-
LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER)				52733 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RAINS			
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752							
GENGE				WELL #: 1	RRCID -> 119833	COMPL. DATE 05/21/1985	TOTAL DEPTH 13382	PERF.12953	-	12993	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-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	
05	992	N	942	-0-	-50	-0-	14	1	928	2	N	-0-						-0-			
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	9	1	946	2	N	-0-						-0-			
07	961	N	628	-0-	-333	-0-	6	1	622	2	N	-0-						-0-			
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-						-0-			
*09	960	N	948	-0-	-12	-0-	15	1	933	2	N	-0-						-0-			
10	963	N	963	-0-	-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	
05	14B2	EXT	81	-0-	81	743	81	2			N	-0-						46			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-						46			
07	743	X	-0-	-0-	-743	-0-					N	-0-						46			
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-						46			
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-						46			
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					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	
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-						33			
06	450	N	335	-0-	-115	-0-	335	2			N	-0-						33			
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-						33			
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-						33			
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-						33			
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						33			
JACKSON, M. L. ESTATE										WELL #:		1		RRCID -> 068169		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 11106		PERF.10845 - 10878	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
FORD, HUGH M.										WELL #:		2		RRCID -> 173431		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10928 - 10961	
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-						212			
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-			190	1		22			
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1411	2	29	9	N	26						48			
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	585	2	52	9	N	47						95			
*09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	931	2	22	9	N	20						115			
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						115			

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC ALEXANDER, JOHN D.				54664 721 501130	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LEON						
WELL #:				1	RRCID ->	182897	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL	DEPTH	9838	PERF.	9754 - 9784				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	496 N	368	-0-	-128	-0-			367	2	1	9	N	1				101
06	450 N	308	-0-	-142	-0-			307	2	1	9	N	1				102
07	434 N	309	-0-	-125	-0-			308	2	1	9	N	1				103
08	372 N	311	-0-	-61	-0-			310	2	1	9	N	1				104
09	300 N	288	-0-	-12	-0-			287	2	1	9	N	1				105
10	310 N	297	-0-	-13	-0-			294	2	3	9	N	3				108
LOPER (BOSSIER) BRG LONE STAR LTD. BONNER				54876 050 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
WELL #:				5	RRCID ->	212099	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	10961 - 11203				
05	1457 N	1132	-0-	-325	-0-			1132	3			N	-0-				29
06	1290 N	1012	-0-	-278	-0-			1012	3			N	-0-				29
07	1333 N	748	-0-	-585	-0-			748	3			N	-0-				29
08	1147 N	935	-0-	-212	-0-			935	3			N	-0-				29
09	1020 N	1010	-0-	-10	-0-			1010	3			N	-0-				29
10	744 N	725	-0-	-19	-0-			725	3			N	-0-				29
BONNER				WELL #:	10	RRCID ->	226048	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL	DEPTH	12297	PERF.	11005 - 11943			
05	465 N	419	-0-	-46	-0-			419	3			N	-0-				38
06	450 N	344	-0-	-106	-0-			344	3			N	-0-				38
07	465 N	277	-0-	-188	-0-			277	3			N	-0-				38
08	434 N	418	-0-	-16	-0-			418	3			N	-0-				38
09	330 N	319	-0-	-11	-0-			319	3			N	-0-				38
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-			299	3			N	-0-				38
BONNER				WELL #:	8	RRCID ->	246658	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL	DEPTH	12236	PERF.	11817 - 12014			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LASMO-REYNOLDS LOPER				220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
WELL #:				1	RRCID ->	161031	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	10404 - 10798				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
BONNER, TOM				WELL #:	1	RRCID ->	181114	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10626 - 10858			
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
WOOD		WELL #:		1	RRCID -> 181356		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10622 - 10784	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WOLENS HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 188433		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10904 - 11094	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BONNER, TOM		WELL #:		2	RRCID -> 189400		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10754 - 11024	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WOOD		WELL #:		3	RRCID -> 190084		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 11946		PERF.10688 - 11820	
05	1395 N	147	-0-	-1248	-0-	12 1	135 2	N	-0-			20
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6 1	149 2	N	-0-	1 7		20
						1 9						
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	2 1	127 2	N	-0-			20
08	155 N	13	-0-	-142	-0-	13 2		N	-0-			20
*09	150 N	52	-0-	-98	-0-	52 2		N	-0-			20
10	124 N	31	-0-	-93	-0-	31 2		N	-0-			20
BONNER, ANDY		WELL #:		1	RRCID -> 190480		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 12075		PERF.10840 - 11924	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
OSBORN		WELL #:		1	RRCID -> 190623		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10732 - 10954	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
LOPER		WELL #:		3	RRCID -> 190931		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10660	- 10800
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PYRAMID LAND		WELL #:		3	RRCID -> 190961		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL	DEPTH 11996	PERF.10858	- 10996
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PYRAMID LAND		WELL #:		2	RRCID -> 191391		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL	DEPTH 12005	PERF.10808	- 11046
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OSBORN		WELL #:		2	RRCID -> 192535		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10630	- 10750
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PYRAMID LAND		WELL #:		4	RRCID -> 193609		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL	DEPTH 12084	PERF.10706	- 10966
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OSBORN		WELL #:		3	RRCID -> 194644		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL	DEPTH 12005	PERF.10592	- 11864
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LOPER		WELL #:		4	RRCID -> 197305		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL	DEPTH 12025	PERF.10596	- 10854
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903													
LOPER			WELL #:		5	RRCID -> 197389		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10554 - 10762						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BONNER, TOM			WELL #:		3	RRCID -> 197426		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10670 - 10914						
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-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						
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OSBORN			WELL #:		4	RRCID -> 200842		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 12103		PERF.10958 - 11076						
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-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						
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOPER			WELL #:		6	RRCID -> 201521		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10520 - 10884						
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD			WELL #:		5	RRCID -> 202349		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10628 - 11861						
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LOPER (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, ANDY			//CONT.// 54876 050 220903 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
						RRCID -> 202749			COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 12030		PERF.10848 - 11869					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-								N	-0-				57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				57
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-			9	1	727	2		N	-0-				57
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-			2	1	66	2		N	-0-				57
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-			94	2				N	-0-				57
10	496 N	339	-0-	-157	-0-			339	2				N	-0-				57
WOOD			WELL #: 4			RRCID -> 202811			COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 11960		PERF.10684 - 11752					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				34
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				34
10	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					
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
10	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					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
OSBORN			WELL #: 5			RRCID -> 203887			COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10659 - 11026					
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
10	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					
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903												
WOOD		WELL #:		6	RRCID -> 205513		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL	DEPTH	11945	PERF.10707 - 11756				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	64	1	736	2	N	-0-			98		
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	27	1	704	2	N	2	2 7		98		
						2	9									
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	10	1	764	2	N	15			113		
						17	9									
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	20	1	673	2	N	-0-			113		
*09	540 N	486	-0-	-54	-0-	476	2	10	9	N	9			122		
10	558 N	453	-0-	-105	-0-	452	2	1	9	N	1	1 7		122		
PYRAMID LAND		WELL #:		9	RRCID -> 210441		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL	DEPTH	12300	PERF.11018 - 11255				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
LOPER		WELL #:		7	RRCID -> 212732		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL	DEPTH	12032	PERF.10534 - 10831				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
WOOD		WELL #:		7	RRCID -> 215754		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL	DEPTH	11975	PERF.10828 - 10838				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
WOOD		WELL #:		8	RRCID -> 217706		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL	DEPTH	11950	PERF.10702 - 10776				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
BONNER, ANDY		WELL #:		3	RRCID -> 217791		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL	DEPTH	12227	PERF.11096 - 11160				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

LOPER (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD			//CONT.// WELL #:		54876 050 220903 10	NON-ASSOCIATED RRCID -> 217894		CAPACITY COMPL. DATE 10/28/2005				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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						
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOM BONNER					WELL #:	5	RRCID -> 218853		COMPL. DATE 03/23/2006				TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814						
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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						
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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						
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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						
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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						
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, ANDY				//CONT.// 54876 050 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
						RRCID -> 220215		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 12158		PERF.10965 - 11170				
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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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			
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WOOD				WELL #:		14	RRCID -> 220690		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10666 - 10670			
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WOOD				WELL #:		16	RRCID -> 221517		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 12180		PERF.10920 - 11074			
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WOOD				WELL #:		17	RRCID -> 222487		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10909 - 11083			
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WOOD				WELL #:		11	RRCID -> 225543		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 12321		PERF.11112 - 11265			
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OSBORN				WELL #:		7	RRCID -> 230058		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12282		PERF.10743 - 11370			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOPER (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, TOM												CNTY: FREESTONE					
//CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PYRAMID LAND												WELL #: 7 RRCID -> 276964 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10641					
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PHILLIPS, JACK L. CO. ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT												663109 RRCID -> 282155 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STROUD PETROLEUM, INC. BONNER												828082 RRCID -> 199233 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BONNER												WELL #: 2 RRCID -> 201527 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 11195					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BONNER												WELL #: 3 RRCID -> 204549 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 11258					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//			54876 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			881167														
MITCHELL-WILLIAMS TRUST			WELL #:			1		RRCID -> 193277		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10910 - 11242			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
MITCHELL-WILLIAMS TRUST			WELL #:			2		RRCID -> 197936		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 12031		PERF.10878 - 11230			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
MITCHELL - WILLIAMS TRUST			WELL #:			3		RRCID -> 213584		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 12154		PERF.10976 - 11170			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
LOPER (COTTON VALLEY LIME)			54876 225			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
BRG LONE STAR LTD.			090870														
BONNER			WELL #:			1		RRCID -> 198154		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11080 - 12082			
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-		498	3			N	-0-			32	
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-		349	3			N	-0-			32	
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-		329	3			N	-0-			32	
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-		307	3			N	-0-			32	
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-		381	3			N	-0-			32	
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-		329	3			N	-0-			32	
BONNER			WELL #:			2		RRCID -> 200673		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 12212		PERF.10945 - 12103			
05	62	N	50	-0-	-12	-0-		50	3			N	-0-			65	
06	60	N	58	-0-	-2	-0-		58	3			N	-0-			65	
07	62	N	52	-0-	-10	-0-		52	3			N	-0-			65	
08	62	N	54	-0-	-8	-0-		54	3			N	-0-			65	
09	60	N	54	-0-	-6	-0-		54	3			N	-0-			65	
10	62	N	52	-0-	-10	-0-		52	3			N	-0-			65	
BONNER			WELL #:			3		RRCID -> 203875		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11003 - 12092			
05	775	N	679	-0-	-96	-0-		679	3			N	-0-			57	
06	750	N	643	-0-	-107	-0-		643	3			N	-0-			57	
07	775	N	448	-0-	-327	-0-		448	3			N	-0-			57	
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-		740	3			N	-0-			57	
09	630	N	562	-0-	-68	-0-		562	3			N	-0-			57	
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-		578	3			N	-0-			57	

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER										//CONT.// 54876 225 //CONT.// 090870 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 207237	COMPL. DATE 01/28/2005	TOTAL	DEPTH 12203	PERF.11729 - 11980				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-				34	
06		967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-				34	
07		930 N	722	-0-	-208	-0-	-0-	722	3			N	-0-				34	
08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-				34	
09		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-				34	
10		943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-				34	
BONNER										WELL #: 5	RRCID -> 209661	COMPL. DATE 04/09/2005	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.11764 - 11960			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
BONNER										WELL #: 7	RRCID -> 220490	COMPL. DATE N/A	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.10996 - 11220			
05		589 N	538	-0-	-51	-0-	-0-	538	3			N	-0-				23	
06		570 N	520	-0-	-50	-0-	-0-	520	3			N	-0-				23	
07		589 N	356	-0-	-233	-0-	-0-	356	3			N	-0-				23	
08		527 N	434	-0-	-93	-0-	-0-	434	3			N	-0-				23	
09		736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-				23	
10		687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-				23	
BONNER										WELL #: 6	RRCID -> 220513	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11011 - 11964			
05		1240 N	996	-0-	-244	-0-	-0-	996	3			N	-0-				37	
06		1080 N	635	-0-	-445	-0-	-0-	635	3			N	-0-				37	
07		1178 N	658	-0-	-520	-0-	-0-	658	3			N	-0-				37	
08		992 N	717	-0-	-275	-0-	-0-	717	3			N	-0-				37	
09		918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-				37	
10		651 N	500	-0-	-151	-0-	-0-	500	3			N	-0-				37	
BONNER										WELL #: 9	RRCID -> 224810	COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.11000 - 12060			
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-				41	
06		210 N	58	-0-	-152	-0-	-0-	58	3			N	-0-				41	
07		279 N	162	-0-	-117	-0-	-0-	162	3			N	-0-				41	
08		248 N	39	-0-	-209	-0-	-0-	39	3			N	-0-				41	
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-				41	
10		155 N	89	-0-	-66	-0-	-0-	89	3			N	-0-				41	
BONNER										WELL #: 8	RRCID -> 246657	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL	DEPTH 12236	PERF.10723 - 10814			
05		186 N	128	-0-	-58	-0-	-0-	128	3			N	-0-				59	
06		180 N	138	-0-	-42	-0-	-0-	138	3			N	-0-				59	
07		186 N	84	-0-	-102	-0-	-0-	84	3			N	-0-				59	
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-				59	
09		150 N	90	-0-	-60	-0-	-0-	90	3			N	-0-				59	
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	90	3			N	-0-				59	

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LOPER										//CONT.//	54876 225 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
										WELL #:	2	RRCID -> 172505	COMPL. DATE 12/14/1998	TOTAL	DEPTH 11800	PERF.11547 - 11720	
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WOOD										WELL #:	1	RRCID -> 183882	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10622 - 11628	
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	2	N	-0-					83	
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	18	1	472	2	N	-0-					83	
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					83	
08	124 N	67	-0-	-57	-0-	2	1	65	2	N	-0-					83	
*09	120 N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					83	
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					83	
WOLENS HEIRS										WELL #:	3	RRCID -> 185379	COMPL. DATE 03/22/2002	TOTAL	DEPTH 12150	PERF.10904 - 11916	
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	342	2	N	-0-					129	
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	350	2	N	1			1	7	129	
						1	9										
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	5	1	381	2	N	-0-					129	
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	11	1	373	2	N	-0-					129	
*09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					129	
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	N	1			1	7	129	
BONNER, ANDY										WELL #:	1	RRCID -> 187939	COMPL. DATE 04/27/2002	TOTAL	DEPTH 12075	PERF.10840 - 11924	
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	46	1	538	2	N	-0-					120	
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	15	1	388	2	N	1			1	7	120	
						1	9										
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	4	1	294	2	N	-0-					120	
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	18	1	627	2	N	-0-					120	
*09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					120	
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	N	1			1	7	120	
BONNER, TOM										WELL #:	2	RRCID -> 189259	COMPL. DATE 11/22/2002	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10754 - 11870	
05	2821 X	2765	-0-	-56	-0-	248	1	2514	2	N	3					45	
						3	9										
06	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	100	1	1809	2	N	12			5	7	52	
						13	9										
07	2976 X	2552	-0-	-424	-0-	63	1	2480	2	N	8					60	
						9	9										
08	2976 X	2734	-0-	-242	-0-	109	1	2625	2	N	-0-					60	
*09	2880 X	2565	-0-	-315	-0-	2	1	2563	2	N	-0-					60	
10	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2920	2	19	9	N	17			5	7	72	

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC OSBORN				//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				RRCID ->	189502	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10732	-	11158			
M	ALLOW	CODE	GAS 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
05	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-		454	1	5258	2	N	2				42
06	4410	X	4215	-0-	-195	-0-		156	1	4033	2	N	24	8	7		58
07	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-		26	9								
08	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-		62	1	4861	2	N	-0-				58
				-0-	-0-	-0-		148	1	5022	2	N	5				63
*09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-		6	9								
10	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-		4779	2	8	9	N	7				70
				-0-	-0-	-0-		5619	2	17	9	N	15	10	7		75
LOPER				WELL #:	3	RRCID ->	190495	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10660	-	11712	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				85
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				85
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-		15	2			N	-0-				85
PYRAMID LAND				WELL #:	3	RRCID ->	190644	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL	DEPTH	11996	PERF.	10858	-	11860	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
PYRAMID LAND				WELL #:	2	RRCID ->	190927	COMPL. DATE	11/03/2002	TOTAL	DEPTH	12005	PERF.	10808	-	11840	
05	747	X	-0-	-0-	-747	-0-						N	-0-				21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
OSBORN				WELL #:	2	RRCID ->	191143	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10630	-	11744	
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-		42	1	488	2	N	-0-				27
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-		10	1	268	2	N	1	1	7		27
								1	9								
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-				27
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-				27
*09	405	N	405	-0-	-0-	-0-		405	2			N	-0-				27
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-		645	2			N	-0-				27
HOLLOWAY, J. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	192431	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL	DEPTH	11806	PERF.	11502	-	11512	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, TOM												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903 WELL #: 3												NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 193606												CAPACITY			
COMPL. DATE 08/08/2003												TOTAL DEPTH 12000			
PERF.10670 - 11692												DISPOSITIONS * * * *			
EOM												BALANCE			
M 0												DISPOSITIONS * * * *			
ALLOW CODE												DISPOSITIONS * * * *			
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND												DISPOSITIONS * * * *			
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD												DISPOSITIONS * * * *			
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	142	1	1646	2	N	6				73
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	49	1	1257	2	N	18	4	7		87
07	1674 N	844	-0-	-830	-0-	11	1	833	2	N	-0-				87
08	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	76	1	2568	2	N	-0-				87
*09	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-				87
10	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2194	2	4	9	N	4	4	7		87
PYRAMID LAND															
WELL #: 4												RRCID -> 193608			
COMPL. DATE 07/29/2008												TOTAL DEPTH 12084			
PERF.10706 - 11874												DISPOSITIONS * * * *			
05	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	1197	1	10628	2	N	110	194	1		240
06	11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	599	1	10578	2	N	254	180	1	23	291
07	12545 X	12545	-0-	-0-	-0-	433	1	12036	2	N	69	183	1		177
08	13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	649	1	12542	2	N	3				180
*09	10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	103	1	10099	2	N	74	192	1		62
10	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	10607	2	246	9	N	224	24	7		262
LOPER															
WELL #: 4												RRCID -> 194638			
COMPL. DATE 08/19/2003												TOTAL DEPTH 12025			
PERF.10854 - 11690												DISPOSITIONS * * * *			
05	1209 N	889	-0-	-320	-0-	98	1	780	2	N	10				122
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	55	1	653	2	N	2	2	7		122
07	1209 N	933	-0-	-276	-0-	42	1	891	2	N	-0-				122
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	59	1	953	2	N	5				127
*09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	20	1	907	2	N	17				144
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	2	1	9	N	1	78	1	2	65
PYRAMID LAND															
WELL #: 5												RRCID -> 194645			
COMPL. DATE 09/30/2003												TOTAL DEPTH 12100			
PERF.10740 - 11790												DISPOSITIONS * * * *			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
WOOD															
WELL #: 4												RRCID -> 196274			
COMPL. DATE 06/05/2003												TOTAL DEPTH 11960			
PERF.11542 - 11752												DISPOSITIONS * * * *			
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LOPER		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
				RRCID -> 197283		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10554 - 11650				
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
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	138 9	1 9	1234	2	N	8			75
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	74 3	1 9	1144	2	N	3	3 7		75
07	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	46 2	1 9	1200	2	N	2			77
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	71 9	1 9	1357	2	N	8			85
*09	1230 N	1189	-0-	-41	-0-	17 2	1 9	1170	2	N	2			87
10	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	1203 2	2	7 9	N		6	3 7		90
BONNER, ANDY				WELL #: 2	RRCID -> 197709	COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12030		PERF.11675 - 11869				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOOD				WELL #: 5	RRCID -> 199248	COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11489 - 11861				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WOOD				WELL #: 3	RRCID -> 200353	COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 11946		PERF.11500 - 11820				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PYRAMID LAND				WELL #: 6	RRCID -> 200622	COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12185		PERF.10940 - 11942				
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			47
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	N	-0-			47
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			47
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			47
*09	120 N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-			47
10	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-			47
LOPER				WELL #: 6	RRCID -> 201508	COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10520 - 11624				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PYRAMID LAND				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 225 220903 8	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	202427	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL	DEPTH	12186	PERF.10990	-	12096			
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
05 06	1023 N 914 N	1011 914	-0- -0-	-0- -0-	-12 -0-	-0- -0-	-0- -0-	109 63	1 1	902 849	2 2	N N	-0- 2					84 84
07	1023 N	908	-0-	-0-	-115	-0-	-0-	42	1	866	2	N	-0-					84
08	1023 N	866	-0-	-0-	-157	-0-	-0-	55	1	811	2	N	-0-					84
*09	900 N	840	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	21	1	819	2	N	-0-					84
10	899 N	793	-0-	-0-	-106	-0-	-0-	791	2	2	9	N	2	2	7			84
HOLLOWAY, J. GAS UNIT						WELL #:	2	RRCID ->	202481	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL	DEPTH	11895	PERF.11461	-	11716	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BONNER, TOM						WELL #:	4	RRCID ->	202909	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10648	-	11671	
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	1452	2	N	10					129
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11 36	9 1									
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4 19	9 1	928	2	N	4	2	7			131
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4 44	9 1	1514	2	N	4	36	1			99
*09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1466	9 2	1497	2	N	-0-					99
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1594		3	9	N	-0- 3	3	7			99
OSBORN						WELL #:	5	RRCID ->	203873	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10659	-	11750	
05	651 N	634	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	50	1	584	2	N	-0-					80
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	642	2	N	1	1	7			80
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 10	9 1									
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2 23	9 1	792	2	N	2					82
*09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2 909		775	2	N	-0-					82
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1096	2	2	9	N	-0- 2	2	7			82
WOOD						WELL #:	6	RRCID ->	203905	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL	DEPTH	11945	PERF.11552	-	11756	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ROBINSON, J. UNIT												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903 WELL #: 1												NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 203975												CAPACITY			
COMPL. DATE 07/19/2004												TOTAL DEPTH 12200			
PERF.11777 - 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	713 N	676	-0-	-37	-0-	53	1	615	2	N	7			162	
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	8	9	630	2	N	7	2	7	167	
07	682 N	520	-0-	-162	-0-	24	1	506	2	N	7	151	1	23	
08	682 N	220	-0-	-462	-0-	8	9	214	2	N	-0-			23	
*09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	6	1	1196	2	N	-0-			23	
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	1196	2	1	9	N	1	1	7	23	
						724	2								
PYRAMID LAND												WELL #: 9			
RRCID -> 210440												COMPL. DATE 03/19/2005			
TOTAL DEPTH 12300												PERF.11844 - 11954			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
10	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			
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	131	1	1521	2	N	-0-			157	
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	47	1	1209	2	N	8	3	7	162	
07	1891 N	1563	-0-	-328	-0-	9	9	1541	2	N	2			164	
08	1643 N	1455	-0-	-188	-0-	20	1	1412	2	N	1			165	
*09	1260 N	1051	-0-	-209	-0-	2	9	1051	2	N	-0-			165	
10	1550 N	1475	-0-	-75	-0-	42	1	11	9	N	10	3	7	172	
						1464	2								
J. HOLLOWAY GAS UNIT												WELL #: 3			
RRCID -> 215154												COMPL. DATE 01/01/2005			
TOTAL DEPTH 11860												PERF.11563 - 11568			
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
WOOD												WELL #: 7			
RRCID -> 215752												COMPL. DATE 07/19/2005			
TOTAL DEPTH 11975												PERF.10828 - 11820			
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	82	1	949	2	N	-0-			-0-	
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	17	1	440	2	N	2	2	7	-0-	
07	403 N	1	-0-	-402	-0-	2	9			N	-0-			-0-	
08	403 N	7	-0-	-396	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
*09	390 N	187	-0-	-203	-0-	7	2			N	-0-			-0-	
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-	
						936	2								
BONNER, TOM												WELL #: 1			
RRCID -> 216735												COMPL. DATE 10/11/2007			
TOTAL DEPTH 12000												PERF.10626 - 11561			
05	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-			43	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			43	
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			43	
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			43	
*09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			43	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			43	

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD												54876 225 220903 WELL #: 8				NON-ASSOCIATED RRCID -> 217705				CAPACITY COMPL. DATE 08/11/2005				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719			
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									
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1056	2	N	-0-					30									
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1041	2	N	2	2	7			30									
								2	9																		
07	2790 N	995	-0-	-0-	-1795	-0-	-0-	43	1	938	2	N	13					43									
								14	9																		
08	1178 N	977	-0-	-0-	-201	-0-	-0-	58	1	917	2	N	2					45									
								2	9																		
*09	1110 N	945	-0-	-0-	-165	-0-	-0-	20	1	925	2	N	-0-					45									
10	992 N	838	-0-	-0-	-154	-0-	-0-	830	2	8	9	N	7	2	7			50									
BONNER, ANDY												WELL #: 3				RRCID -> 217789				COMPL. DATE 08/30/2005				TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016			
05	31 N	4	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	4	2			N	-0-					50									
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	N	-0-					50									
07	62 N	4	-0-	-0-	-58	-0-	-0-	4	2			N	-0-					50									
08	4 N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-					50									
*09	150 N	19	-0-	-0-	-131	-0-	-0-	19	2			N	-0-					50									
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					50									
WOOD												WELL #: 10				RRCID -> 217895				COMPL. DATE 10/24/2005				TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954			
05	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	1949	2	N	-0-					205									
06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1747	2	N	8	183	1	8	7	22									
								9	9																		
07	2635 N	1753	-0-	-0-	-882	-0-	-0-	53	1	1694	2	N	5					27									
								6	9																		
08	2139 N	1678	-0-	-0-	-461	-0-	-0-	78	1	1577	2	N	21					48									
								23	9																		
*09	1860 N	1477	-0-	-0-	-383	-0-	-0-	14	1	1457	2	N	5					53									
								6	9																		
10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1923	2	35	9	N	32	3	7			82									
WOOD												WELL #: 9				RRCID -> 218062				COMPL. DATE 12/12/2005				TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65									
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65									
WOOD												WELL #: 13				RRCID -> 218659				COMPL. DATE 03/23/2006				TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778			
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	1615	2	N	-0-					150									
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	961	2	N	4	4	7			150									
								4	9																		
07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1586	2	N	-0-					150									
08	1581 N	1413	-0-	-0-	-168	-0-	-0-	71	1	1342	2	N	-0-					150									
*09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1336	2	N	-0-					150									
10	1581 N	1307	-0-	-0-	-274	-0-	-0-	1304	2	3	9	N	3	3	7			150									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TOM BONNER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 225 220903 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
						RRCID ->	218854	COMPL.	DATE	03/23/2006	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.10510	-	11596				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05 06	845 510	N N	845 510	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			96 48	1 1	749 460	2 2	N N	-0- 2				54 54	
07 08 *09 10	837 837 510 0	N N N N	-0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0-	-837 -837 -510 -0-	-0- -0- -0- -0-							N N N N	-0- -0- -0- -0-					54 54 54 54	
WOOD				WELL #:		15	RRCID ->	218860	COMPL.	DATE	03/28/2006	TOTAL	DEPTH	12228	PERF.10943	-	11925			
05 06	278 253	N N	278 253	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			22 9	1 1	256 243	2 2	N N	-0- 1				20 20	
07 08 *09 10	247 253 255 272	N N N N	247 253 255 272	-0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0-			3 7 255 271	1 1 2 2	244 246 1	2 2 9	N N N	-0- -0- -0- 1				20 20 20 20	
BONNER, ANDY				WELL #:		5	RRCID ->	219220	COMPL.	DATE	11/21/2005	TOTAL	DEPTH	12155	PERF.10937	-	11913			
05 06 07 08 *09 10	14B2 14B2 14B2 14B2 14B2 14B2	EXT EXT EXT EXT EXT EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-						N N N N N N	-0- -0- -0- -0- -0- -0-					-0- -0- -0- -0- -0- -0-	
WOOD				WELL #:		2	RRCID ->	219816	COMPL.	DATE	04/24/2006	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.10782	-	11757			
05 06 07 08 *09 10	1669 717 838 615 869 1841	N N N N N N	1669 717 838 615 869 1841	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-			161 55 3 41 48 21 1840	1 1 9 1 1 1 2	1508 659 797 567 848 1	2 2 2 2 2 9	N N N N N N	-0- 3 -0- -0- -0- 1					117 117 117 117 117 117
BONNER, ANDY				WELL #:		4	RRCID ->	220213	COMPL.	DATE	09/26/2005	TOTAL	DEPTH	12158	PERF.10630	-	11766			
05 06 07 08 *09 10	0 0 0 0 24 0	N N N N N N	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-							N N N N N N	-0- -0- -0- -0- -0- -0-					77 77 77 77 77 77
J. WATSON				WELL #:		1	RRCID ->	220467	COMPL.	DATE	07/05/2006	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.10936	-	11779			
05 06 07 08 *09 10	0 0 0 0 0 0	X X X X X X	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-							N N N N N N	-0- -0- -0- -0- -0- -0-					-0- -0- -0- -0- -0- -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 225 220903 12	NON-ASSOCIATED RRCID -> 220661		CAPACITY COMPL. DATE 05/30/2006				TOTAL	DEPTH	11948	PERF.10689	CNTY: FREESTONE - 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
05		277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	N	-0-					67
06		360	N	242	-0-	-118	-0-	9	1	232	2	N	1		1	7		67
								1	9									
07		341	N	192	-0-	-149	-0-	2	1	190	2	N	-0-					67
08		279	N	94	-0-	-185	-0-	3	1	91	2	N	-0-					67
*09		240	N	82	-0-	-158	-0-	82	2			N	-0-					67
10		186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					67
WOOD						WELL #:	14	RRCID -> 220689	COMPL. DATE 04/08/2006	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10666	- 11756				
05		1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	157	1	1457	2	N	1					43
								1	9									
06		1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	85	1	1417	2	N	3		3	7		43
								3	9									
07		1457	N	1441	-0-	-16	-0-	49	1	1392	2	N	-0-					43
08		1457	N	1360	-0-	-97	-0-	69	1	1289	2	N	2					45
								2	9									
*09		1410	N	1404	-0-	-6	-0-	15	1	1381	2	N	7					52
								8	9									
10		1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1491	2	209	9	N	190		3	7		239
J. HOLLOWAY GAS UNIT						WELL #:	8	RRCID -> 221091	COMPL. DATE 05/15/2006	TOTAL	DEPTH	11960	PERF.11536	- 11561				
05	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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				
05	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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				
05		753	N	753	-0-	-0-	-0-	60	1	693	2	N	-0-					127
06		653	N	653	-0-	-0-	-0-	24	1	628	2	N	1		1	7		127
								1	9									
07		713	N	681	-0-	-32	-0-	9	1	672	2	N	-0-					127
08		744	N	588	-0-	-156	-0-	17	1	571	2	N	-0-					127
*09		660	N	550	-0-	-110	-0-	550	2			N	-0-					127
10		682	N	626	-0-	-56	-0-	625	2	1	9	N	1		1	7		127

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD				//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903 WELL #: 17	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
					RRCID -> 222485	COMPL. DATE 08/08/2006	TOTAL	DEPTH 12150	PERF.10909	- 11913							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-		40	1	468	2	N	-0-					74
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-		11	1	284	2	N	1	1	7			74
							1	9									
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-		7	1	580	2	N	-0-					74
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-		15	1	500	2	N	-0-					74
*09	500 N	500	-0-	-0-	-0-		500	2			N	-0-					74
10	558 N	514	-0-	-44	-0-		513	2	1	9	N	1	1	7			74
J. HOLLOWAY GAS UNIT																	
				WELL #:	9	RRCID -> 222491	COMPL. DATE 08/15/2006	TOTAL	DEPTH 12130	PERF.11707	- 11919						
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT																	
				WELL #:	11	RRCID -> 222665	COMPL. DATE 08/14/2006	TOTAL	DEPTH 12370	PERF.11929	- 12139						
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WOOD																	
				WELL #:	11	RRCID -> 225542	COMPL. DATE 05/31/2006	TOTAL	DEPTH 12321	PERF.	0 - 11930						
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-					62
06	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-		91	1	2344	2	N	-0-					62
07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-		29	1	2263	2	N	-0-					62
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-		31	1	1051	2	N	-0-					62
*09	1350 N	844	-0-	-506	-0-		816	2	28	9	N	25					87
10	1395 N	107	-0-	-1288	-0-		82	2	25	9	N	23	3	7			107
J. HOLLOWAY GAS UNIT																	
				WELL #:	6	RRCID -> 233774	COMPL. DATE 07/18/2006	TOTAL	DEPTH 12081	PERF.11622	- 11844						
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-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						
05	1705 N	1311	-0-	-394	-0-		133	1	1178	2	N	-0-					159
06	1770 N	1420	-0-	-350	-0-		81	1	1327	2	N	11	3	7			167
							12	9									
07	1457 N	1359	-0-	-98	-0-		48	1	1308	2	N	3					170
							3	9									
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-		72	1	1373	2	N	-0-					170
*09	1410 N	1387	-0-	-23	-0-		15	1	1366	2	N	5					175
							6	9									
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-		1473	2	3	9	N	3	3	7			175

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PYRAMID LAND										CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903 WELL #: 12										NON-ASSOCIATED									
RRCID -> 253267										CAPACITY									
COMPL. DATE 08/20/2009										TOTAL DEPTH 12300									
PERF.11914 - 11922																			
M	ALLOW CODE	GAS 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					
05	310 N	235	-0-	-75	-0-	19	1	216	2	N	-0-			-0-					
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-			-0-					
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-					
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-					
*09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
BONNER, TOM										WELL #: 6									
RRCID -> 272323										COMPL. DATE 12/26/2013									
TOTAL DEPTH 11900										PERF.10538 - 11708									
05	3565 X	2881	-0-	-684	-0-	258	1	2623	2	N	-0-			107					
06	3300 X	2260	-0-	-1040	-0-	113	1	2140	2	N	6	6	7	107					
07	3410 X	2668	-0-	-742	-0-	64	1	2595	2	N	8			115					
08	3410 X	2813	-0-	-597	-0-	111	1	2700	2	N	2			117					
*09	3300 X	2575	-0-	-725	-0-	2	1	2553	2	N	18			135					
10	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3305	2	26	9	N	24	5	7	154					
PHILLIPS, JACK L. CO. ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT										663109									
WELL #: 1										RRCID -> 281665									
COMPL. DATE 10/15/2015										TOTAL DEPTH 11766									
PERF.10420 - 11646																			
05	6479 X	5464	-0-	-1015	-0-	5411	2	53	9	N	48			130					
06	8640 X	4875	-0-	-3765	-0-	4864	2	11	9	N	10			140					
07	8928 X	2797	-0-	-6131	-0-	2789	2	8	9	N	7			147					
08	8928 X	4023	-0-	-4905	-0-	4004	2	19	9	N	17			164					
09	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	7300	2	14	9	N	13			177					
10	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	8433	2	22	9	N	20			197					
VALENCE OPERATING COMPANY MITCHELL-WILLIAMS TRUST										881167									
WELL #: 1										RRCID -> 193278									
COMPL. DATE 11/08/2002										TOTAL DEPTH 12100									
PERF.10910 - 11910																			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54					
MITCHELL-WILLIAMS TRUST										WELL #: 2									
RRCID -> 197935										COMPL. DATE 05/08/2003									
TOTAL DEPTH 12031										PERF.10878 - 11860									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1					
MITCHELL - WILLIAMS TRUST										WELL #: 3									
RRCID -> 213583										COMPL. DATE 09/28/2005									
TOTAL DEPTH 12154										PERF.10680 - 11930									
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-			84					
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-			84					
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-			84					
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-			84					
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			84					
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	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									
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KNIGHT 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 273316		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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									
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KNIGHT A		WELL #: 2		RRCID -> 173705		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MALAKOFF, SOUTH (PETTIT)		56882 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON									
BRG LONE STAR LTD.		090870															
CARTER GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 113276		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8151 - 8255									
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					160
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					160
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					160
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					160
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					160
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	147	3	168	9	N	153	153	1			160

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVERETT													//CONT.//			56882 500 220903	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HENDERSON				
													WELL #:	2	RRCID -> 272079			COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	8156 - 8330		
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	PROD	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-		91	1	869	2	N	-0-						-0-									
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-		70	1	805	2	N	-0-						-0-									
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-		118	1	769	2	N	-0-						-0-									
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-		8	1	813	2	N	-0-						-0-									
*09	884 N	884	-0-	-0-	-0-		20	1	864	2	N	-0-						-0-									
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-		37	1	910	2	N	-0-						-0-									
MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. GLADNEY #3 GU													56882 666 090870			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON					
													WELL #:	3LT	RRCID -> 015454			COMPL. DATE 06/19/1961			TOTAL	DEPTH	8880	PERF.	8656 - 8826		
05	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-		2286	3	22	9	N	20						132									
06	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-		2679	3	66	9	N	60						192									
07	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-		3168	3	45	9	N	41	173	1				60									
08	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-		5577	3	91	9	N	83						143									
09	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-		4996	3	120	9	N	109	175	1				77									
10	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-		6649	3	1	9	N	1						78									
PHILLIPS GU #1													WELL #:	1	RRCID -> 075457			COMPL. DATE 02/17/1978			TOTAL	DEPTH	8856	PERF.	8588 - 8853		
05	62 N	39	-0-	-23	-0-		39	3			N	-0-						21									
06	60 N	59	-0-	-1	-0-		59	3			N	-0-						21									
07	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	3			N	-0-						21									
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	3			N	-0-						21									
09	60 N	57	-0-	-3	-0-		57	3			N	-0-						21									
10	62 N	51	-0-	-11	-0-		51	3			N	-0-						21									
DEARMAN SWD													WELL #:	1 S	RRCID -> 080924			COMPL. DATE 02/01/1979			TOTAL	DEPTH	4850	PERF.	4665 - 4718		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
10	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		
05	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-		1901	3			N	-0-						-0-									
06	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-		2368	3			N	-0-						-0-									
07	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-		2607	3			N	-0-						-0-									
08	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-		4121	3			N	-0-						-0-									
09	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-		3803	3			N	-0-						-0-									
10	3100 N	3957	-0-	857	857		3957	3			N	-0-						-0-									
CARTER GU #1													WELL #:	3	RRCID -> 144383			COMPL. DATE 12/26/1992			TOTAL	DEPTH	10219	PERF.	8383 - 8534		
05	279 N	275	-0-	-4	-0-		275	3			N	-0-						-0-									
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-		369	3			N	-0-						-0-									
07	341 N	206	-0-	-135	-0-		206	3			N	-0-						-0-									
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-		404	3			N	-0-						-0-									
09	360 N	329	-0-	-31	-0-		329	3			N	-0-						-0-									
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-		284	3			N	-0-						-0-									

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870									
PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-
06	690 N	675	-0-	-15	-0-	675 3		N	-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-
09	690 N	666	-0-	-24	-0-	666 3		N	-0-
10	713 N	216	-0-	-497	-0-	216 3		N	-0-
PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745									
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3		N	-0-
06	1860 N	1573	-0-	-287	-0-	1573 3		N	-0-
07	1643 N	1392	-0-	-251	-0-	1392 3		N	-0-
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3		N	-0-
09	1560 N	1397	-0-	-163	-0-	1397 3		N	-0-
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3		N	-0-
CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376									
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	35
06	330 N	222	-0-	-108	-0-	222 3		N	35
07	248 N	151	-0-	-97	-0-	151 3		N	35
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3		N	35
09	210 N	140	-0-	-70	-0-	140 3		N	35
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	35
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566									
CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ELEON OPERATORS, LLC 247722									
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786									
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 1		N	45
06	150 N	84	-0-	-66	-0-	84 1		N	45
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1		N	45
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 1		N	45
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 1		N	45
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722														
SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131														
M	ALLOW 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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	1			N	-0-			-0-
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	1			N	-0-			-0-
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-			-0-
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	1			N	-0-			-0-
09	1020 N	967	-0-	-53	-0-	967	1			N	-0-			-0-
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			-0-
DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872														
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
10	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														
05	14B2 EXT	56	-0-	56	158	56	1			N	-0-			248
06	14B2 EXT	51	-0-	51	209	51	1			N	-0-			248
07	14B2 EXT	56	-0-	56	265	56	1			N	-0-			248
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	265					N	NO RPT			248
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	265					N	NO RPT			248
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	265					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														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049																
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1091					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1091					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	415	-0-	415	1506	415	2			Y	-0-					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	1506					Y	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	1506					Y	NO RPT					-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	1103					Y	NO RPT					-0-
LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578																
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1810					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1810					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	689	-0-	689	2499	689	2			Y	-0-					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	2499					Y	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	2499					Y	NO RPT					-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	1817					Y	NO RPT					-0-
LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576																
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	182					Y	NO RPT					52
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	182					Y	NO RPT					52
07	DLQ G-10	67	-0-	67	249	67	2			Y	-0-					47
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	249					Y	NO RPT					47
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	249					Y	NO RPT					47
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	187					Y	NO RPT					47
LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573																
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4417					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4417					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	1682	-0-	1682	6099	1682	2			Y	-0-					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	6099					Y	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	6099					Y	NO RPT					-0-
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	5014					Y	NO RPT					-0-
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639																
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1332					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1332					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	405	-0-	405	1737	405	2			Y	-0-					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	1737					Y	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	1737					Y	NO RPT					-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	1334					Y	NO RPT					-0-
LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594																
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-
LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614																
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049														
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1711					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1711					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	651	-0-	651	2362	651	2			Y	-0-			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	2362					Y	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	2362					Y	NO RPT			-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	1711					Y	NO RPT			-0-
ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796														
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1231					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1231					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	469	-0-	469	1700	469	2			Y	-0-			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	1700					Y	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	1700					Y	NO RPT			-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	1235					Y	NO RPT			-0-
T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654														
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	250					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	250					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	207	-0-	207	457	207	2			Y	-0-			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	457					Y	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	457					Y	NO RPT			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	240					Y	NO RPT			-0-
MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790														
05	3379 #	2731	-0-	-648	-0-	2731	2			N	-0-			-0-
06	3270 #	873	-0-	-2397	-0-	17	1	856	2	N	-0-			-0-
07	3565 #	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			-0-
08	3565 #	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			-0-
*09	3450 #	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-			-0-
10	2728 #	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			-0-
MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010														
05	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2611	3	1	9	N	1			99
06	3000 N	3030	-0-	-30	30	3030	3			N	-0-			99
07	2088 N	2058	-0-	-30	-0-	2057	3	1	9	N	1			100
08	3100 N	3424	-0-	324	324	3424	3			N	-0-			100
09	2811 X	2487	-0-	-324	-0-	2487	3			N	-0-			100
10	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-			100
UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992														
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-			1
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			1
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			1
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			1
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-			1
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-			1

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
HILL-SHAW		WELL #:		1	RRCID ->	155992	COMPL. DATE	09/02/1995	TOTAL DEPTH	11300 PERF.10874 - 11094		
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-		-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-		-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3			N	-0-		-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3			N	-0-		-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3			N	-0-		-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3			N	-0-		-0-

DENT GU		WELL #:		1	RRCID ->	157144	COMPL. DATE	12/08/1995	TOTAL DEPTH	11325 PERF.10925 - 11152		
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3			N	-0-		3
06	930 N	854	-0-	-76	-0-	854 3			N	-0-		3
07	961 N	891	-0-	-70	-0-	891 3			N	-0-		3
08	961 N	871	-0-	-90	-0-	871 3			N	-0-		3
09	840 N	768	-0-	-72	-0-	768 3			N	-0-		3
10	899 N	783	-0-	-116	-0-	783 3			N	-0-		3

HILL-LAMBERT GU		WELL #:		1	RRCID ->	160596	COMPL. DATE	09/28/1996	TOTAL DEPTH	11400 PERF.11012 - 11221		
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3			N	-0-		-0-
06	360 N	305	-0-	-55	-0-	305 3			N	-0-		-0-
07	403 N	344	-0-	-59	-0-	344 3			N	-0-		-0-
08	403 N	327	-0-	-76	-0-	327 3			N	-0-		-0-
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	291 3			N	-0-		-0-
10	341 N	254	-0-	-87	-0-	254 3			N	-0-		-0-

HILL-SNEED GU		WELL #:		1	RRCID ->	163221	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	11406 PERF.11050 - 11243		
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-		-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-		-0-
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 3			N	-0-		-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3			N	-0-		-0-
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	51 3			N	-0-		-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3			N	-0-		-0-

HILL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	166887	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	11577 PERF.11170 - 11426		
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3			N	-0-		60
06	330 N	247	-0-	-83	-0-	247 3			N	-0-		60
07	403 N	310	-0-	-93	-0-	310 3			N	-0-		60
08	403 N	198	-0-	-205	-0-	198 3			N	-0-		60
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3			N	-0-		60
10	310 N	153	-0-	-157	-0-	153 3			N	-0-		60

WATSON TRUST GU		WELL #:		3	RRCID ->	226901	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	12000 PERF.10808 - 10966		
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3			N	-0-		84
06	870 N	808	-0-	-62	-0-	808 3			N	-0-		84
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3			N	-0-		84
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3			N	-0-		84
09	810 N	768	-0-	-42	-0-	768 3			N	-0-		84
10	899 N	580	-0-	-319	-0-	580 3			N	-0-		84

WATSON, M. L. GU #1		WELL #:		6	RRCID ->	227108	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	12100 PERF.11035 - 11124		
05	3100 N	3263	-0-	163	464	3263 3			N	-0-		25
06	3308 X	2844	-0-	-464	-0-	2844 3			N	-0-		25
07	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594 3			N	-0-		25
08	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129 3			N	-0-		25
09	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446 3			N	-0-		25
10	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383 3			N	-0-		25

MARSTERS, N.E. FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC WATSON, M. L. GU #1														CNTY: FREESTONE											
//CONT.//														57733 100 100566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
WELL #: 3														RRCID -> 147973		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 11275		PERF.10916 - 11104					
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					
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						12					
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						12					
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						12					
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						12					
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						12					
10	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			
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-					
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-					
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-					
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-					
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-					
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-					
WATSON TRUST GU														WELL #: 1		RRCID -> 156137		COMPL. DATE 09/30/1995		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10790 - 10964			
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-					
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-					
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-					
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-					
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-					
10	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			
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						30					
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						30					
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						30					
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						30					
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						30					
10	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					
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	79	1	403	2	N		-0-								150					
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	234	1	507	2	N		15								165					
						17	9																		
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	397	1	666	2	N		18	165	1						18					
						20	9																		
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	345	1	705	2	N		4								22					
						4	9																		
*09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	378	1	1132	2	N		23								45					
						25	9																		
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	557	1	1095	2	N		15								60					
						17	9																		
THORNTON, SARAH														WELL #: 1		RRCID -> 133365		COMPL. DATE 12/24/1989		TOTAL DEPTH 12080		PERF.10990 - 11190			
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	145	1	1223	2	N		-0-								82					
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	291	1	723	2	N		-0-								82					
07	1116 N	963	-0-	-153	-0-	341	1	622	2	N		-0-								82					
08	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	321	1	721	2	N		-0-								82					
*09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	245	1	796	2	N		-0-								82					
10	961 N	792	-0-	-169	-0-	257	1	535	2	N		-0-								82					

MARSTERS, N.E. DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THORNTON, SUE														CNTY: FREESTONE																			
//CONT.// 57733 100 //CONT.// 220903 WELL #: 1														NON-ASSOCIATED					CAPACITY														
RRCID -> 136012														COMPL. DATE 10/05/1990					TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222														
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C CODE	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE										
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						36										
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						36										
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						36										
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						36										
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						36										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						36										
MARSTERS, CHRISTINE														WELL #: 2					RRCID -> 136546					COMPL. DATE 10/06/1990					TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144				
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	73	1	352	2	N	-0-									38										
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	286	2	N	-0-									38										
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	174	1	259	2	N	-0-									38										
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	290	2	N	-0-									38										
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	305	2	N	-0-									38										
10	434	N	352	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	134	1	214	2	N	4									42										
										4	9																						
BONNER, TOM														WELL #: 2					RRCID -> 153490					COMPL. DATE 01/12/1995					TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030				
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1033	2	N	-0-									172										
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	609	2	N	-0-									172										
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	469	2	N	-0-									172										
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	521	2	N	-0-									172										
*09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	525	2	N	-0-									172										
10	651	N	462	-0-	-189	-0-	-0-	-0-	150	1	312	2	N	-0-									172										
COCKERELL														WELL #: 1					RRCID -> 153949					COMPL. DATE 03/04/1995					TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127				
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-									28										
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-									28										
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	32	2	N	-0-									28										
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	31	2	N	-0-									28										
*09	60	N	40	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	15	1	25	2	N	-0-									28										
*10	30	N	16	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-									28										
PLUGGED AND ABANDONED_____														10/31/2025																			
MARSTERS, CHRISTINE														WELL #: 3					RRCID -> 156271					COMPL. DATE 10/13/1995					TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164				
05	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	1185	2	N	-0-									94										
06	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	381	1	945	2	N	-0-									94										
07	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	501	1	911	2	N	-0-									94										
08	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	443	1	995	2	N	3									97										
										3	9																						
*09	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	1080	2	N	2									99										
										2	9																						
10	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	804	2	N	1									100										
										1	9																						
BONNER, LAURA														WELL #: 2					RRCID -> 185940					COMPL. DATE 08/13/2001					TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078				
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-										
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-										
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-										
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-										
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-										
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-										

MARSTERS, N.E. DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THORNTON, SUE													CNTY: FREESTONE	
//CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 220903														
WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	106	1	895	2	N	-0-			65
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	295	1	731	2	N	48			113
						53	9							
07	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	372	1	676	2	N	-0-			113
08	992 N	284	-0-	-708	-0-	88	1	196	2	N	-0-			113
*09	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	243	1	791	2	N	-0-			113
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	344	1	717	2	N	2			115
						2	9							
MARSTERS, CHRISTINE														
WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032														
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			25
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			25
*09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	2	N	-0-			25
10	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														
05	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	719	1	5032	2	N	12			80
						13	9							
06	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	1467	1	3338	2	N	19			99
						21	9							
07	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	2112	1	3620	2	N	23			122
						25	9							
08	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	1102	1	2193	2	N	-0-			122
*09	2880 X	2029	-0-	-851	-0-	564	1	1445	2	N	18			140
						20	9							
10	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	1552	1	2977	2	N	137	182	1	95
						151	9							
BONNER, ROY														
WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159														
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	55	1	463	2	N	-0-			10
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	74	1	182	2	N	-0-			10
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			10
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	160	1	360	2	N	-0-			10
*09	270 N	237	-0-	-33	-0-	56	1	181	2	N	-0-			10
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	35	1	72	2	N	-0-			10
NITRO OIL & GAS, LLC														
MARSTERS 611014														
WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OLD UNION OPERATING COMPANY														
BONNER, LAURA 621149														
WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041														
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			96
06	240 N	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-			96
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			96
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			96
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			96
10	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	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
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
EPPE, C.A. ET AL				WELL #:		2	RRCID ->	151894	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10911 - 11115		
05	589 N	214	-0-	-375	-0-	214	2				N	-0-			183
06	570 N	427	-0-	-143	-0-	427	2				N	-0-			183
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2				N	-0-			183
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2				N	-0-			183
09	420 N	361	-0-	-59	-0-	361	2				N	-0-			183
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-						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		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-		1	1	83	2	N	-0-			-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			-0-
10	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		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			20
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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
THORNE, O. W. GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	031266	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	8829	PERF. 8772 - 8778		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20

MCBEE (RODESSA)				//CONT.//	58784 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903											
MCBRIDE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	034768	COMPL. DATE	12/23/1964	TOTAL	DEPTH	8845	PERF.	8650	-	8663
M	ALLOW	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
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
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
THORNE-BARKLEY GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	234745	COMPL. DATE	08/12/2022	TOTAL	DEPTH	11080	PERF.	10774	-	11010
05	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2951	2	12	9	N	11	1	8			59
06	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	28	1	2814	2	N	-0-					59
07	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	555	1	2378	2	N	19	1	8			77
						21	9									
08	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					77
*09	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	292	1	2694	2	N	6	2	8			81
						7	9									
10	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	790	1	2238	2	N	12	1	8			92
						13	9									
GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	241801	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL	DEPTH	11055	PERF.	10034	-	10162
05	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2996	2	1	9	N	1	1	8			5
06	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	26	1	2544	2	N	-0-					5
07	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	494	1	2113	2	N	2	2	8			5
						2	9									
08	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2449	2	29	9	N	26					31
*09	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	257	1	2368	2	N	2	2	8			31
						2	9									
10	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	696	1	1973	2	N	1	1	8			31
						1	9									
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
05	13144	12141	-0-	-1003	-0-	12140	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	12150 #	9667	-0-	-2483	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
07	11532 #	9713	-0-	-1819	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
08	12152 #	11056	-0-	-1096	-0-	11055	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	11760 #	11025	-0-	-735	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
10	12267 R	12267	-0-	-0-	-0-	12266	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MEXIA (NACATOCH)			60918 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE						
BRINKLEY, GREG D.			093422												
KIMBELL, WILLIAM			WELL #: 1		RRCID -> 088235		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 696		PERF. 639 - 646				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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				
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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				
05	868 N	828	-0-	-40	-0-	828	2				Y	-0-			34
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2				Y	-0-			34
07	899 N	469	-0-	-430	-0-	469	2				Y	-0-			34
08	837 N	629	-0-	-208	-0-	629	2				Y	-0-			34
09	870 N	686	-0-	-184	-0-	686	2				Y	-0-			34
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY)										//CONT.//		61780 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE							
VENTANA MIDSTREAM LLC										//CONT.//		884518												
179 FEE										WELL #:		1	RRCID -> 201195		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	3080	PERF.	4704	-	4832
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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					
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-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	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	429	2	N	-0-				-0-					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076	-4076					N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076	-4076					N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076	-4076					N	-0-					-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076	-4076					N	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076	-4076					N	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4076	-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	
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-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	
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-							N	-0-					-0-	
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-		502	2				N	-0-					-0-	
07	3100 N	3737	-0-	637	637		3737	2				N	-0-					-0-	
08	1365 N	728	-0-	-637	-0-		728	2				N	-0-					-0-	
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-		742	2				N	-0-					-0-	
*10	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-		2938	2				N	-0-					-0-	
RED, LYLE				WELL #:	2	RRCID ->	192888	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.	12854 - 12866					
05	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-		2765	2	25	9	N	23						155	
06	2640 X	2185	-0-	-455	-0-		2183	2	2	9	N	2						157	
07	2728 X	1963	-0-	-765	-0-		1955	2	8	9	N	7						164	
08	2790 X	2206	-0-	-584	-0-		2197	2		9	9	N	8					172	
09	2700 X	2564	-0-	-136	-0-		2509	2	55	9	N	50						222	
10	2790 X	2697	-0-	-93	-0-		2650	2	47	9	N	43	193	1				72	
RED, LYLE				WELL #:	1	RRCID ->	198081	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.	12801 - 12824					
05	93 N	78	-0-	-15	-0-		78	2			N	-0-						23	
06	90 N	84	-0-	-6	-0-		84	2			N	-0-						23	
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2			N	-0-						23	
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2			N	-0-						23	
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	2			N	-0-						23	
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-		1103	2			N	-0-						23	
IVY				WELL #:	1	RRCID ->	220103	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL	DEPTH	13555	PERF.	13206 - 13300					
05	403 N	211	-0-	-192	-0-		211	2			N	-0-						45	
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-		401	2			N	-0-						45	
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-		474	2			N	-0-						45	
08	217 N	199	-0-	-18	-0-		199	2			N	-0-						45	
09	390 N	125	-0-	-265	-0-		125	2			N	-0-						45	
*10	465 N	303	-0-	-162	-0-		303	2			N	-0-						45	
STUDDARD STEWARD "M"				WELL #:	1	RRCID ->	251089	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL	DEPTH	14495	PERF.	13601 - 13646					
05	4340 X	3472	-0-	-868	-0-		3472	2			N	-0-						-0-	
06	4560 X	2810	-0-	-1750	-0-		2810	2			N	-0-						-0-	
07	5022 X	3542	-0-	-1480	-0-		3542	2			N	-0-						-0-	
08	5022 X	4168	-0-	-854	-0-		4168	2			N	-0-						-0-	
09	4860 X	3922	-0-	-938	-0-		3922	2			N	-0-						-0-	
10	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-		3926	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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						108	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						108	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						108	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						108	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						108	
10	14B DENY	NO RPT	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
COSA RESOURCES, LLC 100584									
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888									
05	14B2	EXT	8083	-0-	8083	8083	8083	2	-0-
06	14B2	EXT	1060	-0-	1060	9143	1060	2	-0-
07	14B2	EXT	1690	-0-	1690	10833	1690	2	-0-
08	14B2	EXT	637	-0-	637	11470	637	2	-0-
09	14B2	EXT	311	-0-	311	11781	311	2	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11781			-0-
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832									
05	14B2	EXT	2341	-0-	2341	2400	2341	2	-0-
06	14B2	EXT	3560	-0-	3560	5960	3560	2	-0-
07	14B2	EXT	2601	-0-	2601	8561	2601	2	-0-
08	14B2	EXT	111	-0-	111	8672	111	2	-0-
09	14B2	EXT	93	-0-	93	8765	93	2	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8765			-0-
MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	16	-0-	16	16	16	2	-0-
09	14B2	EXT	655	-0-	655	671	655	2	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	671			-0-
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799									
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232									
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	3
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2	3
07	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	2	3
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	3
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	3
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	3
HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358									
05	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2	-0-
06	780	N	654	-0-	-126	-0-	654	2	-0-
07	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2	-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	-0-
09	660	N	587	-0-	-73	-0-	587	2	-0-
10	775	N	551	-0-	-224	-0-	551	2	-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	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		0 N		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
09		0 N		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
10		0 N		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
BROWN "A"										WELL #: 1		RRCID -> 180523		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12304 - 12808			
05		0 N		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
09		0 N		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
10		0 N		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
HANCOCK "W"										WELL #: 2		RRCID -> 185952		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 12495		PERF.12240 - 12360			
05		1705 N		1506	-0-		-199	-0-		1506	2				N	-0-					10
06		1650 N		1413	-0-		-237	-0-		1413	2				N	-0-					10
07		1608 N		1608	-0-		-0-	-0-		1608	2				N	-0-					10
08		1853 N		1853	-0-		-0-	-0-		1853	2				N	-0-					10
09		1762 N		1762	-0-		-0-	-0-		1762	2				N	-0-					10
10		1612 N		1507	-0-		-105	-0-		1507	2				N	-0-					10
MANAHAN "B"										WELL #: 2		RRCID -> 186089		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12015 - 12288			
05		1055 N		1055	-0-		-0-	-0-		1055	2				N	-0-					-0-
06		525 N		525	-0-		-0-	-0-		525	2				N	-0-					-0-
07		245 N		245	-0-		-0-	-0-		245	2				N	-0-					-0-
08		155 N		58	-0-		-97	-0-		58	2				N	-0-					-0-
09		602 N		602	-0-		-0-	-0-		602	2				N	-0-					-0-
10		674 N		674	-0-		-0-	-0-		674	2				N	-0-					-0-
HILL "G"										WELL #: 1		RRCID -> 188733		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12060 - 12314			
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
HILL "C"										WELL #: 2		RRCID -> 188736		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12550 - 12804			
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
HANCOCK "W"										WELL #: 3		RRCID -> 189188		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 12385		PERF.12000 - 12330			
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					7
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					7
07	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					7
08	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					7
09	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					7
10	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					7

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//	108799													
HANCOCK " W "				WELL #:	4	RRCID ->	193783	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL	DEPTH	12390	PERF.12006	-	12286			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	510	N	455	-0-	-55	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
MANAHAN "B"				WELL #:	3	RRCID ->	195952	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL	DEPTH	12393	PERF.11991	-	12210			
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					13
06	2520	N	1722	-0-	-798	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					13
07	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					13
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					13
09	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					13
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					13
HANCOCK "W"				WELL #:	5	RRCID ->	195953	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL	DEPTH	12465	PERF.12000	-	12330			
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	-0-	513	2			N	-0-					7
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	-0-	511	2			N	-0-					7
07	496	N	406	-0-	-90	-0-	-0-	406	2			N	-0-					7
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					7
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	-0-	467	2			N	-0-					7
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					7
MANAHAN "B"				WELL #:	5	RRCID ->	197388	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL	DEPTH	12405	PERF.11992	-	12270			
05	5704	X	5534	-0-	-170	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					17
06	5520	X	5005	-0-	-515	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					17
07	5549	X	5429	-0-	-120	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					17
08	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					17
09	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					17
10	5549	X	3266	-0-	-2283	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					17
MANAHAN "B"				WELL #:	4	RRCID ->	205606	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.12182	-	12340			
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					5
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					5
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	-0-	446	2			N	-0-					5
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					5
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					5
*10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					5
MANAHAN "B"				WELL #:	6	RRCID ->	207252	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL	DEPTH	12595	PERF.12038	-	12280			
05	1488	N	1185	-0-	-303	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	928	-0-	-512	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	679	-0-	-809	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
09	930	N	333	-0-	-597	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
MANAHAN "B"				WELL #:	7	RRCID ->	213637	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.12044	-	12326			
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799						
MANAHAN "B"		WELL #:		9	RRCID -> 213641		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	3
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	3
07	372 N	282	-0-	-90	-0-	282	2		N	3
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	3
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	3
*10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	3
WHEELER, JOE		WELL #:		1H	RRCID -> 243433		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	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	
05	248 N	147	-0-	-101	-0-	9	1	138	2	12
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	12
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	2	12
08	155 N	9	-0-	-146	-0-	1	1	8	2	12
*09	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	12
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	2	12
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 102005		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
*09	T. A.	36	-0-	36	36	2	1	34	2	-0-
10	T. A.	106	-0-	106	142	5	1	101	2	-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		1	RRCID -> 105694		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
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
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-

PEYTON, MT GU1										WELL #: 1		RRCID -> 109259		
										COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 12800		
										PERF.12286		- 12653		
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	41	1	643 2	Y	-0-			-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303 2	Y	-0-			-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	26	1	422 2	Y	-0-			-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	33	1	564 2	Y	-0-			-0-
*09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	29	1	545 2	Y	-0-			-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	26	1	575 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		
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	1208	-0-	-0-	1208	1208	67	1	1141 2	Y	-0-			-0-
*09	T. A.	1379	-0-	-0-	1379	2587	69	1	1310 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	797	-0-	-0-	797	3384	34	1	763 2	Y	-0-			-0-

WHEELLOCK GU 1										WELL #: 1		RRCID -> 110017		
										COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH 12900		
										PERF.12559		- 12817		
05	155	N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20 2	Y	-0-			-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127 2	Y	-0-			-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165 2	Y	-0-			-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226 2	Y	-0-			-0-
*09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	449 2	Y	-0-			-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	34	1	759 2	Y	-0-			-0-

FOLK										WELL #: 1		RRCID -> 110388		
										COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 12550		
										PERF.11162		- 11471		
05	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	2		N	-0-			-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	42	1	342 2	N	-0-			-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	57	1	422 2	N	-0-			-0-
*09	450	N	275	-0-	-175	-0-	39	1	236 2	N	-0-			-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	77	1	327 2	N	-0-			-0-

CROUCH, BL GUI										WELL #: 1		RRCID -> 114077		
										COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 13313		
										PERF.12555		- 13160		
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41 2	Y	-0-			-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39 2	Y	-0-			-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42 2	Y	-0-			-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37 2	Y	-0-			-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36 2	Y	-0-			-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77 2	Y	-0-			-0-

PYLE, HB GUI										WELL #: 1		RRCID -> 114335		
										COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 13000		
										PERF.12026		- 12734		
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	28	1	431 2	Y	-0-			-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	420 2	Y	-0-			-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	26	1	426 2	Y	-0-			-0-
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	24	1	413 2	Y	-0-			-0-
*09	450	N	433	-0-	-17	-0-	22	1	411 2	Y	-0-			-0-
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	19	1	423 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 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
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	123524	COMPL. DATE	02/15/1987	TOTAL	DEPTH	12940	PERF.12754 - 12836
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	2 1	25 2	Y	-0-			-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y	-0-			-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	Y	-0-			-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-			-0-
*09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER				WELL #:	1	RRCID ->	124429	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL	DEPTH	12990	PERF.12686 - 12726
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-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
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2	Y	-0-			-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	Y	-0-			-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	115 2	Y	-0-			-0-
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			-0-
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	132 2	Y	-0-			-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	3 1	74 2	Y	-0-			-0-

HILL, F.E. COMPANY				WELL #:	2	RRCID ->	153295	COMPL. DATE	12/04/1994	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.12064 - 12550
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	149 1	2307 2	Y	-0-			-0-
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	129 1	2458 2	Y	-0-			-0-
07	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	137 1	2255 2	Y	-0-			-0-
08	2449	X	1327	-0-	-1122	-0-	74 1	1253 2	Y	-0-			-0-
*09	2580	X	559	-0-	-2021	-0-	28 1	531 2	Y	-0-			-0-
10	2666	X	393	-0-	-2273	-0-	17 1	376 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
05	5445	X	676	-0-	-4769	-0-	41 1	635 2	Y	-0-			-0-
06	551	X	551	-0-	-0-	-0-	27 1	524 2	Y	-0-			-0-
07	1612	N	494	-0-	-1118	-0-	28 1	466 2	Y	-0-			-0-
08	682	N	544	-0-	-138	-0-	30 1	514 2	Y	-0-			-0-
*09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	35 1	675 2	Y	-0-			-0-
10	496	N	356	-0-	-140	-0-	15 1	341 2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #:	2	RRCID ->	154735	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL	DEPTH	12685	PERF.10943 - 11156
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-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-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590																	
05	1023 N	593	-0-	-430	-0-	-0-	36	1	557	2	Y	-0-					-0-
06	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1241	2	Y	-0-					-0-
07	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1034	2	Y	-0-					-0-
08	589 X	335	-0-	-254	-0-	-0-	19	1	316	2	Y	-0-					-0-
*09	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1718	2	Y	-0-					-0-
10	1364 X	1128	-0-	-236	-0-	-0-	49	1	1079	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																	
05	1271 N	902	-0-	-369	-0-	-0-	55	1	847	2	Y	-0-					-0-
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1524	2	Y	-0-					-0-
07	1209 N	1067	-0-	-142	-0-	-0-	61	1	1006	2	Y	-0-					-0-
08	899 N	452	-0-	-447	-0-	-0-	25	1	427	2	Y	-0-					-0-
*09	1590 N	1437	-0-	-153	-0-	-0-	72	1	1365	2	Y	-0-					-0-
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1421	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																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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																	
05	155 N	109	-0-	-46	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	124 N	4	-0-	-120	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*09	13 N	7	-0-	-6	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-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																	
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	Y	-0-					-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	-0-					-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	Y	-0-					-0-
*09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-

WHEELLOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794																	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2025																	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																			
KOONCE, HOMER																			
WELL #:										RRCID -> 172939		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12670 - 12816			
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		
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-		

WILSON ZA GU1										WELL #:		RRCID -> 173075		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 12730		PERF.12206 - 12534	
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-		

PEYTON, MT GU1										WELL #:		RRCID -> 179343		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 12890		PERF.12348 - 12702	
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	45	1	700	2	Y	-0-					-0-		
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	35	1	657	2	Y	-0-					-0-		
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	41	1	677	2	Y	-0-					-0-		
08	744	N	692	-0-	-52	-0-	38	1	654	2	Y	-0-					-0-		
*09	690	N	676	-0-	-14	-0-	34	1	642	2	Y	-0-					-0-		
10	713	N	663	-0-	-50	-0-	29	1	634	2	Y	-0-					-0-		

HOMER KOONCE										WELL #:		RRCID -> 180428		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12775 - 12814	
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	73	1	1130	2	Y	-0-					-0-		
06	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	51	1	967	2	Y	-0-					-0-		
07	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	140	1	2301	2	Y	-0-					-0-		
08	1705	X	1619	-0-	-86	-0-	90	1	1529	2	Y	-0-					-0-		
*09	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	128	1	2436	2	Y	-0-					-0-		
10	2449	X	1081	-0-	-1368	-0-	47	1	1034	2	Y	-0-					-0-		

S. NAN-SU-GAIL GU 1										WELL #:		RRCID -> 181065		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12964		PERF.12819 - 12876	
05	3100	N	3043	-0-	-57	166	184	1	2859	2	Y	-0-					-0-		
06	2942	X	2776	-0-	-166	-0-	138	1	2638	2	Y	-0-					-0-		
07	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	152	1	2497	2	Y	-0-					-0-		
08	3224	X	2521	-0-	-703	-0-	140	1	2381	2	Y	-0-					-0-		
*09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	157	1	2992	2	Y	5					5		
							6	9											
10	3038	X	1230	-0-	-1808	-0-	53	1	1177	2	Y	-0-					5		

JONES, E. GAS UNIT NO. 1										WELL #:		RRCID -> 181131		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12706 - 12854	
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-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
FOLK														
WELL #:										DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 12249		
RRCID -> 181135										COMPL.		PERF.12808 - 15020		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	(I) LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	6169 X	6052	-0-	-117	-0-	-0-	6052	2			N	-0-		-0-
06	4800 X	3920	-0-	-880	-0-	-0-	3879	2	41	9	N	37		37
07	5921 X	3320	-0-	-2601	-0-	-0-	387	1	2933	2	N	-0-		37
08	6045 X	5933	-0-	-112	-0-	-0-	728	1	5205	2	N	-0-		37
*09	5850 X	5707	-0-	-143	-0-	-0-	840	1	4867	2	N	-0-		37
10	6045 X	5278	-0-	-767	-0-	-0-	1028	1	4250	2	N	-0-		37
PEYTON, MT GU1										DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 12751		
WELL #:										COMPL.		PERF.12494 - 12549		
RRCID -> 182249														
05	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	3910	2	Y	-0-		-0-
06	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	3702	2	Y	1	1 7	-0-
							1	9						
07	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	4058	2	Y	-0-		-0-
08	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	3977	2	Y	-0-		-0-
*09	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	4583	2	Y	-0-		-0-
10	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	4452	2	Y	5		5
							6	9						
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1										DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 12722		
WELL #:										COMPL.		PERF.12319 - 12565		
RRCID -> 182377														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-		-0-
*09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
WHITAKER										DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 12400		
WELL #:										COMPL.		PERF.11349 - 11531		
RRCID -> 182433														
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	786	2	N	-0-		-0-
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	511	2	N	-0-		-0-
07	837 N	717	-0-	-120	-0-	-0-	254	1	463	2	N	-0-		-0-
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	620	2	N	-0-		-0-
*09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	557	2	N	-0-		-0-
10	713 N	672	-0-	-41	-0-	-0-	218	1	454	2	N	-0-		-0-
AULTMAN GAS UNIT										DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 12260		
WELL #:										COMPL.		PERF.11808 - 11960		
RRCID -> 182564														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HOMER KOONCE										DATE 01/23/2021		TOTAL DEPTH 12947		
WELL #:										COMPL.		PERF.12372 - 12460		
RRCID -> 182961														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903												
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 183286		COMPL. DATE 12/31/2020		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11966 - 12268				
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
05	1550 N	1011	-0-	-539	-0-	61	1	950	2	N		-0-				-0-
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	56	1	1059	2	N		-0-				-0-
07	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	114	1	1868	2	N		-0-				-0-
08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	118	1	2000	2	N		7				7
						8	9									
*09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	77	1	1470	2	N		-0-				7
10	1984 N	1570	-0-	-414	-0-	68	1	1502	2	N		-0-				7

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 183342		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 12385		PERF.12124 - 12272				
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	117	1	440	2	N		-0-				-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	87	1	522	2	N		-0-				-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	198	1	392	2	N		-0-				-0-
08	558 N	199	-0-	-359	-0-	46	1	153	2	N		-0-				-0-
*09	600 N	523	-0-	-77	-0-	48	1	475	2	N		-0-				-0-
10	589 N	379	-0-	-210	-0-	11	1	368	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				
05	930 N	464	-0-	-466	-0-	28	1	436	2	Y		-0-				-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y		-0-				-0-
07	868 N	324	-0-	-544	-0-	19	1	305	2	Y		-0-				-0-
08	465 N	382	-0-	-83	-0-	21	1	361	2	Y		-0-				-0-
*09	330 N	227	-0-	-103	-0-	11	1	216	2	Y		-0-				-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	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				
05	589 N	563	-0-	-26	-0-	34	1	529	2	N		-0-				-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	N		-0-				-0-
07	589 N	115	-0-	-474	-0-	7	1	108	2	N		-0-				-0-
08	558 N	97	-0-	-461	-0-	5	1	92	2	N		-0-				-0-
*09	270 N	214	-0-	-56	-0-	11	1	203	2	N		-0-				-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N		-0-				-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 184667		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12625 - 12929				
05	930 N	744	-0-	-186	-0-	45	1	699	2	N		-0-				-0-
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	45	1	853	2	N		-0-				-0-
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	79	1	1306	2	N		-0-				-0-
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	79	1	1340	2	N		-0-				-0-
*09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	71	1	1354	2	N		-0-				-0-
10	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	60	1	1332	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				
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 64409 210								
AULTMAN GAS UNIT												//CONT.// 220903								
												WELL #: 3								
												RRCID -> 185858								
												COMPL. DATE 10/23/2001								
												TOTAL DEPTH 12420								
												PERF.11940 - 12172								
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	
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	1127	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	1223	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	803	1	1586	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	578	1	1909	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*09	900 N	721	-0-	-179	-0-	-0-	-0-	66	1	655	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	959	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

ANDERSON TRUST "A"												WELL #: 2								
												RRCID -> 186933								
												COMPL. DATE 11/21/2001								
												TOTAL DEPTH 13346								
												PERF.12562 - 12689								
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	990	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	746 X	746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	705	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	837 X	641	-0-	-196	-0-	-0-	-0-	43	1	598	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1054 X	403	-0-	-651	-0-	-0-	-0-	25	1	378	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*09	1020 X	245	-0-	-775	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1054 X	726	-0-	-328	-0-	-0-	-0-	45	1	681	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

S. NAN-SU-GAIL GU 1												WELL #: 4								
												RRCID -> 187199								
												COMPL. DATE 04/30/2016								
												TOTAL DEPTH 12980								
												PERF.11318 - 11965								
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	267 X	267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	283 X	283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	279 X	150	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*09	270 X	230	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	279 X	173	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

EMMONS UNIT												WELL #: 2								
												RRCID -> 187341								
												COMPL. DATE 01/18/2002								
												TOTAL DEPTH 12845								
												PERF.12634 - 12644								
05	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	2599	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1629	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1184	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	2129	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1308	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2086	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

TERRY "A"												WELL #: 1								
												RRCID -> 187347								
												COMPL. DATE 08/23/2001								
												TOTAL DEPTH 12710								
												PERF.12472 - 12532								
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1122	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	545 X	545	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	515	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1023 X	793	-0-	-230	-0-	-0-	-0-	53	1	740	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1426 X	1218	-0-	-208	-0-	-0-	-0-	74	1	1144	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*09	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1212	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1324	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

S. NAN SU GAIL GU 1												WELL #: 5								
												RRCID -> 187685								
												COMPL. DATE 01/15/2002								
												TOTAL DEPTH 13020								
												PERF.12749 - 12918								
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	973	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	589 N	72	-0-	-517	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1023 N	27	-0-	-996	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*09	210 N	5	-0-	-205	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCADAMS "B"				//CONT.// 64409 210 //CONT.// 220903 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3472 X	3195	-0-	-277	-0-	187	1	3006	2	Y	2	2 8	-0-
06	3360 X	2159	-0-	-1201	-0-	118	1	2041	2	Y	-0-	2 8	-0-
07	3813 X	2642	-0-	-1171	-0-	178	1	2462	2	Y	2	2 8	-0-
08	3813 X	3501	-0-	-312	-0-	213	1	3286	2	Y	2	2 8	-0-
*09	3240 X	3143	-0-	-97	-0-	186	1	2957	2	Y	-0-		-0-
10	3193 X	3174	-0-	-19	-0-	195	1	2979	2	Y	-0-		-0-
TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086													
05	806 N	475	-0-	-331	-0-	28	1	447	2	N	-0-		-0-
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	41	1	715	2	N	-0-		-0-
07	744 N	546	-0-	-198	-0-	37	1	509	2	N	-0-		-0-
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	58	1	894	2	N	-0-		-0-
*09	750 N	694	-0-	-56	-0-	41	1	653	2	N	-0-		-0-
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	40	1	613	2	N	-0-		-0-
TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293													
05	1550 N	1471	-0-	-79	-0-	86	1	1385	2	Y	-0-		-0-
06	832 X	832	-0-	-0-	-0-	45	1	787	2	Y	-0-		-0-
07	1674 X	774	-0-	-900	-0-	52	1	722	2	Y	-0-		-0-
08	1705 X	1704	-0-	-1	-0-	104	1	1600	2	Y	-0-		-0-
*09	1650 X	1175	-0-	-475	-0-	69	1	1106	2	Y	-0-		-0-
10	1457 X	489	-0-	-968	-0-	30	1	459	2	Y	-0-		-0-
TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718													
05	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	174	1	2804	2	Y	-0-		-0-
06	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	73	1	1270	2	Y	-0-		-0-
07	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	97	1	1338	2	Y	-0-		-0-
08	2976 X	2840	-0-	-136	-0-	173	1	2667	2	Y	-0-		-0-
*09	2880 X	2519	-0-	-361	-0-	149	1	2370	2	Y	-0-		-0-
10	2976 X	2558	-0-	-418	-0-	158	1	2400	2	Y	-0-		-0-
TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569													
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	90	1	1441	2	Y	-0-		-0-
06	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	73	1	1270	2	Y	-0-		-0-
07	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	122	1	1692	2	Y	-0-		-0-
08	2170 X	1780	-0-	-390	-0-	108	1	1672	2	Y	-0-		-0-
*09	1830 X	1449	-0-	-381	-0-	86	1	1363	2	Y	-0-		-0-
10	1829 X	1330	-0-	-499	-0-	82	1	1248	2	Y	-0-		-0-
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565													
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	348	2	Y	-0-		-0-
06	120 X	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-		-0-
07	288 X	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	2	Y	-0-		-0-
08	372 X	359	-0-	-13	-0-	22	1	337	2	Y	-0-		-0-
*09	462 X	462	-0-	-0-	-0-	27	1	435	2	Y	-0-		-0-
10	395 X	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																			
EMMONS UNIT																			
WELL #: 4										RRCID -> 189406		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12627 - 12720			
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		
05		9499 X	5093	-0-	-4406	-0-		308	1	4785	2	N	-0-					-0-	
06		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-		218	1	4149	2	N	-0-					-0-	
07		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-		185	1	3046	2	N	-0-					-0-	
08		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-		252	1	4287	2	N	-0-					-0-	
*09		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-		208	1	3962	2	N	-0-					-0-	
10		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-		183	1	4054	2	N	-0-					-0-	
MCADAMS "B"										WELL #: 4L		RRCID -> 190537		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 12730		PERF.11990 - 12236	
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-	
ANDERSON TRUST "A"										WELL #: 8		RRCID -> 190538		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 13095		PERF.12408 - 12848	
05		14B2 EXT	323	-0-	323	1237		19	1	304	2	Y	-0-					-0-	
06		1237 X	-0-	-0-	-1237	-0-						Y	-0-					-0-	
07		272 X	272	-0-	-0-	-0-		18	1	254	2	Y	-0-					-0-	
08		930 X	155	-0-	-775	-0-		9	1	146	2	Y	-0-					-0-	
*09		900 X	98	-0-	-802	-0-		6	1	92	2	Y	-0-					-0-	
10		310 X	163	-0-	-147	-0-		10	1	153	2	Y	-0-					-0-	
TERRY "A"										WELL #: 5		RRCID -> 190624		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12775		PERF.12426 - 12635	
05		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-		70	1	1131	2	Y	-0-					-0-	
06		1558 X	1558	-0-	-0-	-0-		85	1	1473	2	Y	-0-					-0-	
07		1468 X	1468	-0-	-0-	-0-		99	1	1369	2	Y	-0-					-0-	
08		1271 X	1195	-0-	-76	-0-		73	1	1122	2	Y	-0-					-0-	
*09		1560 X	1375	-0-	-185	-0-		81	1	1294	2	Y	-0-					-0-	
10		1612 X	1179	-0-	-433	-0-		73	1	1106	2	Y	-0-					-0-	
EMMONS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 190912		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12424 - 12583	
05		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-		95	1	1471	2	N	-0-					-0-	
06		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-		66	1	1266	2	N	-0-					-0-	
07		1426 N	1407	-0-	-19	-0-		81	1	1326	2	N	-0-					-0-	
08		1581 N	1476	-0-	-105	-0-		82	1	1394	2	N	-0-					-0-	
*09		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		66	1	1262	2	N	-0-					-0-	
10		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		61	1	1342	2	N	-0-					-0-	
AULTMAN GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 190935		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 12452		PERF.12182 - 12277	
05		992 N	800	-0-	-192	-0-		168	1	632	2	N	-0-					-0-	
06		457 N	457	-0-	-0-	-0-		65	1	392	2	N	-0-					-0-	
07		939 N	939	-0-	-0-	-0-		316	1	623	2	N	-0-					-0-	
08		806 N	796	-0-	-10	-0-		185	1	611	2	N	-0-					-0-	
*09		450 N	376	-0-	-74	-0-		35	1	341	2	N	-0-					-0-	
10		986 N	986	-0-	-0-	-0-		29	1	957	2	N	-0-					-0-	
EMMONS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 191620		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12557 - 12567	
05		1085 N	542	-0-	-543	-0-		33	1	509	2	N	-0-					-0-	
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-		9	1	175	2	N	-0-					-0-	
07		744 N	406	-0-	-338	-0-		23	1	383	2	N	-0-					-0-	
08		527 N	256	-0-	-271	-0-		14	1	242	2	N	-0-					-0-	
*09		245 N	245	-0-	-0-	-0-		12	1	233	2	N	-0-					-0-	
10		403 N	230	-0-	-173	-0-		10	1	220	2	N	-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 64409 210				NON-ASSOCIATED			
PILLANS												//CONT.// 220903				WELL #: 2			
												RRCID -> 192551				COMPL. DATE 11/23/2002			
												TOTAL DEPTH 11900				PERF.11674 - 11752			
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		
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	2	N	-0-					-0-		
06		418 N	418	-0-	-0-	-0-	129	1	289	2	N	-0-					-0-		
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-		
08		93 N	32	-0-	-61	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-		
*09		90 N	36	-0-	-54	-0-	6	1	30	2	N	-0-					-0-		
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	N	-0-					-0-		
EMMONS UNIT												WELL #: 7				RRCID -> 192769			
												COMPL. DATE 12/28/2002				TOTAL DEPTH 12865			
												PERF.12538 - 12654							
05		1240 N	676	-0-	-564	-0-	41	1	635	2	N	-0-					-0-		
06		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	55	1	1054	2	N	-0-					-0-		
07		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	68	1	1121	2	N	-0-					-0-		
08		682 N	479	-0-	-203	-0-	27	1	452	2	N	-0-					-0-		
*09		1110 N	881	-0-	-229	-0-	44	1	837	2	N	-0-					-0-		
10		1178 N	115	-0-	-1063	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-		
AULTMAN GAS UNIT												WELL #: 5				RRCID -> 192770			
												COMPL. DATE 12/17/2002				TOTAL DEPTH 12430			
												PERF.12184 - 12194							
05		1426 N	901	-0-	-525	-0-	190	1	711	2	N	-0-					-0-		
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	67	1	405	2	N	-0-					-0-		
07		1395 N	142	-0-	-1253	-0-	48	1	94	2	N	-0-					-0-		
08		899 N	169	-0-	-730	-0-	39	1	130	2	N	-0-					-0-		
*09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	50	1	495	2	N	-0-					-0-		
10		806 N	806	-0-	-0-	-0-	24	1	782	2	N	-0-					-0-		
EMMONS UNIT												WELL #: 8				RRCID -> 193654			
												COMPL. DATE 01/27/2003				TOTAL DEPTH 12785			
												PERF.12471 - 12596							
05		806 N	524	-0-	-282	-0-	32	1	492	2	N	-0-					-0-		
06		785 N	785	-0-	-0-	-0-	39	1	746	2	N	-0-					-0-		
07		825 N	825	-0-	-0-	-0-	47	1	778	2	N	-0-					-0-		
08		527 N	440	-0-	-87	-0-	24	1	416	2	N	-0-					-0-		
*09		780 N	440	-0-	-340	-0-	22	1	418	2	N	-0-					-0-		
10		837 N	383	-0-	-454	-0-	17	1	366	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							
05		3255 X	3004	-0-	-251	-0-	182	1	2822	2	Y	-0-					-0-		
06		3150 X	2639	-0-	-511	-0-	132	1	2507	2	Y	-0-					-0-		
07		3131 X	2625	-0-	-506	-0-	151	1	2474	2	Y	-0-					-0-		
08		3131 X	2798	-0-	-333	-0-	156	1	2642	2	Y	-0-					-0-		
*09		3030 X	2785	-0-	-245	-0-	139	1	2646	2	Y	-0-					-0-		
10		3007 X	3003	-0-	-4	-0-	130	1	2873	2	Y	-0-					-0-		
EMMONS UNIT												WELL #: 9				RRCID -> 194448			
												COMPL. DATE 03/04/2003				TOTAL DEPTH 12825			
												PERF.12605 - 12615							
05		1798 X	1129	-0-	-669	-0-	68	1	1061	2	N	-0-					3		
06		1740 X	1319	-0-	-421	-0-	66	1	1253	2	N	-0-					3		
07		1798 X	1423	-0-	-375	-0-	82	1	1341	2	N	-0-					-0-		
08		1674 X	1633	-0-	-41	-0-	91	1	1542	2	N	-0-					-0-		
*09		1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	77	1	1466	2	N	-0-					-0-		
10		1426 N	1239	-0-	-187	-0-	54	1	1185	2	N	-0-					-0-		
KOONCE, HOMER												WELL #: 5				RRCID -> 195874			
												COMPL. DATE 04/20/2003				TOTAL DEPTH 12942			
												PERF.12738 - 12788							
05		607 N	607	-0-	-0-	-0-	37	1	570	2	Y	-0-					-0-		
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	Y	-0-					-0-		
07		576 N	576	-0-	-0-	-0-	33	1	543	2	Y	-0-					-0-		
08		640 N	640	-0-	-0-	-0-	36	1	604	2	Y	-0-					-0-		
*09		570 N	543	-0-	-27	-0-	27	1	516	2	Y	-0-					-0-		
10		589 N	557	-0-	-32	-0-	24	1	533	2	Y	-0-					-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																			
DENT, MARY GRACE																			
//CONT.// 64409 210																			
//CONT.// 220903																			
WELL #: 1										RRCID -> 195942		COMPL. DATE 10/06/2022		TOTAL DEPTH 12753		PERF.12489 - 12611			
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
05		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	2880	2	Y	-0-					-0-
06		2700 X	790	-0-	-1910	-0-	-0-	-0-	39	1	751	2	Y	-0-					-0-
07		1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1047	2	Y	-0-					-0-
08		3069 X	883	-0-	-2186	-0-	-0-	-0-	49	1	834	2	Y	-0-					-0-
*09		2970 X	861	-0-	-2109	-0-	-0-	-0-	43	1	818	2	Y	-0-					-0-
10		3069 X	583	-0-	-2486	-0-	-0-	-0-	25	1	558	2	Y	-0-					-0-
AULTMAN GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 196582		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12240 - 12254	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		133 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	114	2	Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EMMONS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 197311		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 12810		PERF.12596 - 12606	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		1 N	-0-	-0-	-0-	-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	
05		806 X	387	-0-	-419	-0-	-0-	-0-	23	1	364	2	N	-0-					-0-
06		780 X	371	-0-	-409	-0-	-0-	-0-	18	1	353	2	N	-0-					-0-
07		403 X	386	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	N	-0-					-0-
08		403 X	379	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	21	1	358	2	N	-0-					-0-
*09		390 X	363	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	N	-0-					-0-
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	363	2	N	-0-					-0-
EMMONS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 198186		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12548 - 12558	
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	N	-0-					-0-
06		289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	N	-0-					-0-
07		413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	N	-0-					-0-
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	415	2	N	-0-					-0-
*09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	317	2	N	-0-					-0-
10		445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	426	2	N	-0-					-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1										WELL #: 7		RRCID -> 198898		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12694 - 12818	
05		2449 N	2318	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	169	1	2149	2	Y	-0-					-0-
06		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	1972	2	Y	-0-					-0-
07		2449 N	992	-0-	-1457	-0-	-0-	-0-	86	1	906	2	Y	-0-					-0-
08		2325 N	1	-0-	-2324	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*09		2100 N	352	-0-	-1748	-0-	-0-	-0-	46	1	306	2	Y	-0-					-0-
10		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	2436	2	Y	-0-					-0-
AULTMAN GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 199274		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 12425		PERF.12232 - 12242	
05		472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	373	2	N	-0-					-0-
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	405	2	N	-0-					-0-
07		186 N	150	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	50	1	100	2	N	-0-					-0-
08		465 N	415	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	96	1	319	2	N	-0-					-0-
*09		480 N	469	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	43	1	426	2	N	-0-					-0-
10		518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	503	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 #: 15		RRCID -> 199606		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572			
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									
05		2184 X	2184 -0-	-0-	-0-	-0-	161 1	2023 2	N	-0-			-0-
06		1650 X	1275 -0-	-375	-0-	-0-	92 1	1183 2	N	-0-			-0-
07		2066 N	2066 -0-	-0-	-0-	-0-	148 1	1918 2	N	-0-			-0-
08		2633 N	2633 -0-	-0-	-0-	-0-	176 1	2457 2	N	-0-			-0-
*09		3000 N	3537 -0-	537	-0-	-0-	205 1	3332 2	N	-0-			-0-
10		3100 N	3283 -0-	183	-0-	-0-	172 1	3111 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			
05		1975 N	1975 -0-	-0-	-0-	-0-	120 1	1855 2	Y	-0-			-0-
06		1761 N	1761 -0-	-0-	-0-	-0-	88 1	1673 2	Y	-0-			-0-
07		1953 N	1936 -0-	-17	-0-	-0-	111 1	1825 2	Y	-0-			-0-
08		1984 N	1883 -0-	-101	-0-	-0-	105 1	1778 2	Y	-0-			-0-
*09		1770 N	1731 -0-	-39	-0-	-0-	86 1	1645 2	Y	-0-			-0-
10		1922 N	1841 -0-	-81	-0-	-0-	80 1	1761 2	Y	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1				WELL #: 5		RRCID -> 200000		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696			
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-

EMMONS UNIT				WELL #: 17		RRCID -> 200134		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686			
05		535 N	535 -0-	-0-	-0-	-0-	32 1	503 2	N	-0-			-0-
06		244 N	244 -0-	-0-	-0-	-0-	12 1	232 2	N	-0-			-0-
07		310 N	135 -0-	-175	-0-	-0-	8 1	127 2	N	-0-			-0-
08		527 N	263 -0-	-264	-0-	-0-	15 1	248 2	N	-0-			-0-
*09		240 N	91 -0-	-149	-0-	-0-	5 1	86 2	N	-0-			-0-
10		124 N	70 -0-	-54	-0-	-0-	3 1	67 2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT				WELL #: 16		RRCID -> 200618		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666			
05		2139 N	2077 -0-	-62	-0-	-0-	126 1	1951 2	N	-0-			-0-
06		1940 N	1940 -0-	-0-	-0-	-0-	97 1	1843 2	N	-0-			-0-
07		1922 N	1634 -0-	-288	-0-	-0-	94 1	1540 2	N	-0-			-0-
08		2077 N	1745 -0-	-332	-0-	-0-	97 1	1648 2	N	-0-			-0-
*09		1950 N	350 -0-	-1600	-0-	-0-	17 1	333 2	N	-0-			-0-
10		1643 N	525 -0-	-1118	-0-	-0-	23 1	502 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			
05		1538 N	1538 -0-	-0-	-0-	-0-	93 1	1445 2	Y	-0-			-0-
06		972 N	972 -0-	-0-	-0-	-0-	48 1	924 2	Y	-0-			-0-
07		1662 N	1662 -0-	-0-	-0-	-0-	95 1	1567 2	Y	-0-			-0-
08		1584 N	1584 -0-	-0-	-0-	-0-	88 1	1487 2	Y	8			8
							9 9						
*09		1287 N	1287 -0-	-0-	-0-	-0-	64 1	1223 2	Y	-0-			8
10		1674 N	1451 -0-	-223	-0-	-0-	63 1	1388 2	Y	-0-			8

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 #:	7	RRCID ->	200714	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL	DEPTH	13004	PERF.12691 - 12870
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
								AMT				AMT CODE	
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	200880	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL	DEPTH	12930	PERF.12625 - 12760
05	2821 N	1945	-0-	-876	-0-	118	1	1827	2	Y	-0-		-0-
06	2670 X	1853	-0-	-817	-0-	92	1	1760	2	Y	1	1 7	-0-
						1	9						
07	2573 X	2100	-0-	-473	-0-	120	1	1980	2	Y	-0-		-0-
08	2759 X	1027	-0-	-1732	-0-	57	1	970	2	Y	-0-		-0-
*09	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	173	1	3295	2	Y	-0-		-0-
10	2108 X	2081	-0-	-27	-0-	90	1	1991	2	Y	-0-		-0-

EMMONS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	201350	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.12546 - 12598
05	1116 N	437	-0-	-679	-0-	26	1	411	2	N	-0-		-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	N	-0-		-0-
07	465 N	191	-0-	-274	-0-	11	1	180	2	N	-0-		-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	32	1	535	2	N	-0-		-0-
*09	270 N	232	-0-	-38	-0-	12	1	220	2	N	-0-		-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	-0-		-0-

EMMONS UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	201830	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL	DEPTH	12855	PERF.12660 - 12670
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PYLE, H.B. GU1				WELL #:	3	RRCID ->	202039	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.12571 - 12696
05	992 N	99	-0-	-893	-0-	6	1	93	2	Y	-0-		-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-		-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	Y	-0-		-0-
*09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-		-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-		-0-

HILL, F.E. COMPANY				WELL #:	3	RRCID ->	202853	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12437 - 12676
05	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	200	1	2618	2	Y	-0-		45
06	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	162	1	2521	2	Y	-0-		45
07	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	201	1	2797	2	Y	-0-		45
08	3658 X	3153	-0-	-505	-0-	205	1	2948	2	Y	-0-		45
*09	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	179	1	2833	2	Y	2		47
						2	9						
10	3007 X	2820	-0-	-187	-0-	152	1	2668	2	Y	-0-		47

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.// 220903									
JONES, E. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 203664		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12698 - 12855	
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				
05		465 N	94	-0-	-371	-0-	6	1	88	2	Y	-0-			-0-				
06		1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	64	1	1210	2	Y	-0-			-0-				
07		972 X	972	-0-	-0-	-0-	56	1	916	2	Y	-0-			-0-				
08		806 X	562	-0-	-244	-0-	31	1	531	2	Y	-0-			-0-				
*09		1260 X	689	-0-	-571	-0-	34	1	655	2	Y	-0-			-0-				
10		1302 X	873	-0-	-429	-0-	38	1	835	2	Y	-0-			-0-				

PEYTON, MT GU1										WELL #: 6		RRCID -> 203872		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 12860		PERF.12521 - 12664	
05		217 N	104	-0-	-113	-0-	6	1	98	2	Y	-0-			-0-				
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-				
07		124 N	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-				
08		93 N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			-0-				
*09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-			-0-				
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-			-0-				

PILLANS										WELL #: 3		RRCID -> 204411		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 11830		PERF.11482 - 11641	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9				
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9				

JONES, E. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 9		RRCID -> 205125		COMPL. DATE 12/05/2020		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12634 - 12786	
05		1860 N	1774	-0-	-86	-0-	107	1	1667	2	Y	-0-			-0-				
06		1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	83	1	1591	2	Y	-0-			-0-				
07		1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	108	1	1772	2	Y	-0-			-0-				
08		1984 X	1725	-0-	-259	-0-	96	1	1629	2	Y	-0-			-0-				
*09		1890 X	1118	-0-	-772	-0-	56	1	1062	2	Y	-0-			-0-				
10		2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	89	1	1968	2	Y	-0-			-0-				

FRYER "A"										WELL #: 1		RRCID -> 205156		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12386 - 12512	
05		496 N	282	-0-	-214	-0-	17	1	265	2	N	-0-			-0-				
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-			-0-				
07		434 N	223	-0-	-211	-0-	15	1	208	2	N	-0-			-0-				
08		279 N	225	-0-	-54	-0-	14	1	211	2	N	-0-			-0-				
*09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	N	-0-			-0-				
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	N	-0-			-0-				

KOONCE, HOMER										WELL #: 7		RRCID -> 205589		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 12970		PERF.12654 - 12790	
05		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	96	1	1481	2	Y	-0-			-0-				
06		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	53	1	1004	2	Y	-0-			-0-				
07		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	98	1	1617	2	Y	-0-			-0-				
08		1581 N	1428	-0-	-153	-0-	79	1	1349	2	Y	-0-			-0-				
*09		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	68	1	1290	2	Y	-0-			-0-				
10		1705 N	1415	-0-	-290	-0-	61	1	1354	2	Y	-0-			-0-				

AULTMAN GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 206063		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12260 - 12272	
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
07		T. A.	1066	-0-	1066	1066	358	1	708	2	Y	-0-			-0-				
08		T. A.	640	-0-	640	1706	149	1	491	2	Y	-0-			-0-				
*09		T. A.	962	-0-	962	2668	89	1	873	2	Y	-0-			-0-				
10		T. A.	683	-0-	683	3351	20	1	663	2	Y	-0-			-0-				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903																
AULTMAN GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	207234	COMPL. DATE	02/11/2020	TOTAL	DEPTH	12433	PERF.11756 - 11763								
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09		53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	48	2	N	-0-					-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

S. NAN-SU-GAIL GU 1					WELL #:	10	RRCID ->	207243	COMPL. DATE	01/27/2021	TOTAL	DEPTH	13120	PERF.11440 - 11453							
05		208	N	208	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	195	2	Y	-0-					-0-	
06		67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	64	2	Y	-0-					-0-	
07		101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	95	2	Y	-0-					-0-	
08		217	N	142	-0-	-75	-0-	-0-		8	1	134	2	Y	-0-					-0-	
*09		325	N	325	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	309	2	Y	-0-					-0-	
10		116	N	116	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	111	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							
05		1519	N	1502	-0-	-17	-0-	-0-		91	1	1411	2	Y	-0-					-0-	
06		1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	1342	2	Y	-0-					-0-	
07		1581	N	1443	-0-	-138	-0-	-0-		83	1	1360	2	Y	-0-					-0-	
08		1488	N	1370	-0-	-118	-0-	-0-		76	1	1294	2	Y	-0-					-0-	
*09		1410	N	627	-0-	-783	-0-	-0-		31	1	596	2	Y	-0-					-0-	
10		1457	N	1252	-0-	-205	-0-	-0-		54	1	1198	2	Y	-0-					-0-	

S. NAN-SU-GAIL GU 1					WELL #:	12	RRCID ->	207369	COMPL. DATE	11/25/2004	TOTAL	DEPTH	13044	PERF.12818 - 12858							
05		1860	N	1656	-0-	-204	-0-	-0-		100	1	1556	2	Y	-0-					-0-	
06		1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	1793	2	Y	-0-					-0-	
07		1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	-0-		111	1	1831	2	Y	23					23	
										25	9										
08		1643	X	1548	-0-	-95	-0-	-0-		86	1	1462	2	Y	-0-					23	
*09		1890	X	1806	-0-	-84	-0-	-0-		90	1	1716	2	Y	-0-					23	
10		1953	X	1776	-0-	-177	-0-	-0-		77	1	1699	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							
05		2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	-0-		141	1	2192	2	Y	-0-					-0-	
06		1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	1821	2	Y	-0-					-0-	
07		2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	-0-		140	1	2295	2	Y	-0-					-0-	
08		2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	-0-		135	1	2297	2	Y	-0-					-0-	
*09		2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	-0-		112	1	2125	2	Y	-0-					-0-	
10		2449	N	1704	-0-	-745	-0-	-0-		74	1	1630	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							
05		211	N	211	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	198	2	Y	-0-					10	
06		197	N	197	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	187	2	Y	-0-					10	
07		210	N	210	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	198	2	Y	-0-					10	
08		217	N	201	-0-	-16	-0-	-0-		11	1	190	2	Y	-0-					10	
*09		210	N	193	-0-	-17	-0-	-0-		10	1	183	2	Y	-0-					10	
10		217	N	54	-0-	-163	-0-	-0-		2	1	52	2	Y	-0-					10	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												NON-ASSOCIATED				PERF.12026 - 12622			
PEYTON, MT GU1												WELL #: 10				RRCID -> 209657			
												COMPL. DATE 02/06/2021				TOTAL DEPTH 12801			
M	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			
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	91	1	1414	2	Y	-0-					-0-			
06	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	76	1	1448	2	Y	-0-					-0-			
07	1488 X	903	-0-	-585	-0-	52	1	851	2	Y	-0-					-0-			
08	1519 X	1391	-0-	-128	-0-	77	1	1314	2	Y	-0-					-0-			
*09	1530 X	1369	-0-	-161	-0-	68	1	1301	2	Y	-0-					-0-			
10	1581 X	1096	-0-	-485	-0-	47	1	1049	2	Y	-0-					-0-			
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1												WELL #: 11				RRCID -> 209663			
												COMPL. DATE 02/15/2010				TOTAL DEPTH 12702			
																PERF.12108 - 12311			
05	496 N	478	-0-	-18	-0-	29	1	449	2	Y	-0-					-0-			
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	Y	-0-					-0-			
07	496 N	458	-0-	-38	-0-	26	1	432	2	Y	-0-					-0-			
08	465 N	445	-0-	-20	-0-	25	1	420	2	Y	-0-					-0-			
*09	450 N	431	-0-	-19	-0-	22	1	409	2	Y	-0-					-0-			
10	465 N	443	-0-	-22	-0-	19	1	424	2	Y	-0-					-0-			
FOLK												WELL #: 3				RRCID -> 210634			
												COMPL. DATE 04/24/2005				TOTAL DEPTH 12515			
																PERF.12028 - 12363			
05	2418 N	2065	-0-	-353	-0-	2065	2			N	-0-					-0-			
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-			
07	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	247	1	1779	2	N	-0-					-0-			
08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	273	1	1808	2	N	-0-					-0-			
*09	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	297	1	1606	2	N	-0-					-0-			
10	2015 N	1831	-0-	-184	-0-	373	1	1458	2	N	-0-					-0-			
EMMONS, MG GU1												WELL #: 2				RRCID -> 211024			
												COMPL. DATE 04/07/2005				TOTAL DEPTH 12353			
																PERF.12064 - 12166			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
PILLANS												WELL #: 6				RRCID -> 212454			
												COMPL. DATE 04/12/2005				TOTAL DEPTH 11900			
																PERF.11494 - 11596			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110			
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110			
PILLANS												WELL #: 8				RRCID -> 213243			
												COMPL. DATE 06/28/2005				TOTAL DEPTH 11817			
																PERF.11510 - 11671			
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	4	1	23	2	N	-0-					3			
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-					3			
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					3			
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					3			
*09	30 N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	2	N	-0-					3			
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	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			
05	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	62	1	966	2	N	-0-					-0-			
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	33	1	634	2	N	-0-					-0-			
07	1209 N	975	-0-	-234	-0-	56	1	919	2	N	-0-					-0-			
08	1023 N	877	-0-	-146	-0-	49	1	828	2	N	-0-					-0-			
*09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	41	1	785	2	N	-0-					-0-			
10	961 N	766	-0-	-195	-0-	33	1	733	2	N	-0-					-0-			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903																
PYLE, HB GU1		WELL #: 4		RRCID -> 216624		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12720 - 12738								
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
05	14B DENY	-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-	
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 7		RRCID -> 217217		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12380 - 12466								
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-	
TERRY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 217245		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12412 - 12619								
05	1581 N	1055	-0-	-526	-0-	62	1	993	2	N	-0-	-0-					-0-	
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	N	-0-	-0-					-0-	
07	1302 N	936	-0-	-366	-0-	63	1	873	2	N	-0-	-0-					-0-	
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	80	1	1231	2	N	-0-	-0-					-0-	
*09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	81	1	1289	2	N	-0-	-0-					-0-	
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	60	1	921	2	N	-0-	-0-					-0-	
PILLANS		WELL #: 5		RRCID -> 217468		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 11820		PERF.11448 - 11646								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					31	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					31	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					31	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					31	
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					31	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					31	
KOONCE, HOMER		WELL #: 6		RRCID -> 217624		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 12920		PERF.12666 - 12682								
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-	-0-					-0-	
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-					-0-	
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	-0-					-0-	
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	Y	-0-	-0-					-0-	
*09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-	-0-					-0-	
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	-0-	2				2	
						2	9											
IVY "B" GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 217629		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 12212		PERF.11528 - 11980								
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1069	1	907	2	Y	-0-	-0-					-0-	
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1018	1	867	2	Y	-0-	-0-					-0-	
07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1104	1	928	2	Y	-0-	-0-					-0-	
08	1984 N	1883	-0-	-101	-0-	1018	1	865	2	Y	-0-	-0-					-0-	
*09	1890 N	1730	-0-	-160	-0-	956	1	774	2	Y	-0-	-0-					-0-	
10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1115	1	938	2	Y	-0-	-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903											
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
05	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	147	1	2275	2	Y	-0-
06	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	82	1	1570	2	Y	-0-
07	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	86	1	1411	2	Y	-0-
08	2418 X	1459	-0-	-959	-0-	81	1	1378	2	Y	-0-
*09	2340 X	1372	-0-	-968	-0-	68	1	1304	2	Y	-0-
10	2418 X	1128	-0-	-1290	-0-	49	1	1079	2	Y	-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084											
05	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	181	1	2807	2	Y	-0-
06	2460 X	2023	-0-	-437	-0-	101	1	1922	2	Y	-0-
07	2542 X	1904	-0-	-638	-0-	109	1	1795	2	Y	-0-
08	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	176	1	2994	2	Y	-0-
*09	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	231	1	4397	2	Y	-0-
10	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	162	1	3586	2	Y	-0-
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732											
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	69	1	1071	2	Y	-0-
06	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	55	1	1047	2	Y	-0-
07	1364 X	776	-0-	-588	-0-	45	1	731	2	Y	-0-
08	1395 X	280	-0-	-1115	-0-	16	1	264	2	Y	-0-
*09	1350 X	1341	-0-	-9	-0-	67	1	1274	2	Y	-0-
10	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	56	1	1247	2	Y	-0-
FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286											
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	90	1	740	2	N	-0-
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	117	1	871	2	N	-0-
*09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	128	1	769	2	N	-0-
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	175	1	745	2	N	-0-
PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687											
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-
*09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-
HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970											
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	Y	-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	Y	-0-
08	217 N	175	-0-	-42	-0-	10	1	165	2	Y	-0-
*09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	76	1	1677	2	Y	-0-

(GWN415)

12/12/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 800

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
IVY, PHILLIP GU															
//CONT.// 64409 210															
//CONT.// 220903															
WELL #: 7															
RRCID -> 218183															
COMPL. DATE 11/01/2005															
TOTAL DEPTH 12500													PERF.11906 - 11968		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	1414	1	1200	2	Y	-0-			-0-
06		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1067	1	908	2	Y	-0-			-0-
07		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	1742	1	1464	2	Y	-0-			-0-
08		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	1598	1	1358	2	Y	-0-			-0-
*09		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	1518	1	1230	2	Y	-0-			-0-
10		3193 X	2662	-0-	-531	-0-	1446	1	1216	2	Y	-0-			-0-
PEYTON, MT GU1															
WELL #: 7H															
RRCID -> 218184															
COMPL. DATE 12/04/2005															
TOTAL DEPTH 12469													PERF.12754 - 15927		
05		3813 X	3674	-0-	-139	-0-	222	1	3452	2	Y	-0-			17
06		3660 X	3615	-0-	-45	-0-	180	1	3435	2	Y	-0-			17
07		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	215	1	3533	2	Y	-0-			17
08		3689 X	3151	-0-	-538	-0-	175	1	2976	2	Y	-0-			17
*09		3630 X	3315	-0-	-315	-0-	165	1	3150	2	Y	-0-			17
10		3751 X	3583	-0-	-168	-0-	155	1	3428	2	Y	-0-			17
KOONCE, HOMER															
WELL #: 10															
RRCID -> 219312															
COMPL. DATE 02/05/2006															
TOTAL DEPTH 13025													PERF.12625 - 12802		
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-			-0-
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-			-0-
*09		30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
10		93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
KOONCE, HOMER															
WELL #: 8															
RRCID -> 220514															
COMPL. DATE 03/09/2006															
TOTAL DEPTH 13000													PERF.12764 - 12776		
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		119 X	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-			-0-
08		620 X	362	-0-	-258	-0-	20	1	342	2	Y	-0-			-0-
*09		600 X	543	-0-	-57	-0-	27	1	516	2	Y	-0-			-0-
10		861 X	861	-0-	-0-	-0-	37	1	824	2	Y	-0-			-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1															
WELL #: 3H															
RRCID -> 220724															
COMPL. DATE 02/26/2006															
TOTAL DEPTH 12363													PERF.12524 - 14130		
05		310 N	209	-0-	-101	-0-	13	1	196	2	Y	-0-			78
06		298 N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	Y	-0-			78
07		620 N	256	-0-	-364	-0-	15	1	241	2	Y	-0-			78
08		217 N	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	2	Y	-0-			78
*09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	-0-			78
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	2	Y	-0-			78
MEIER, FRED H.															
WELL #: 1															
RRCID -> 221093															
COMPL. DATE 01/28/2021															
TOTAL DEPTH 12850													PERF.12576 - 12690		
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	Y	-0-			-0-
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-			-0-
07		93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	Y	-0-			-0-
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-			-0-
*09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-			-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-			-0-
AULTMAN GAS UNIT															
WELL #: 10H															
RRCID -> 221478															
COMPL. DATE 02/23/2006															
TOTAL DEPTH 12193													PERF.12375 - 13761		
05		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	520	1	1950	2	N	-0-			-0-
06		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	336	1	2017	2	N	-0-			-0-
07		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	847	1	1673	2	N	-0-			-0-
08		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	558	1	1843	2	N	-0-			-0-
*09		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	212	1	2085	2	N	-0-			-0-
10		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	66	1	2169	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PILLANS												NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
//CONT.// 64409.210 220903												RRCID -> 223248				COMPL. DATE 06/19/2006				TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668							
WELL #: 12																											
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											
05	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	482	1	2860	2	N	-0-					139											
06	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	992	1	2224	2	N	-0-					139											
07	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	524	1	3711	2	N	1					140											
						1	9																				
08	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	738	1	3515	2	N	-0-					140											
*09	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	448	1	2200	2	N	32					172											
						35	9																				
10	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	673	1	3464	2	N	-0-					172											
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1												WELL #: 9H				RRCID -> 223576				COMPL. DATE 05/23/2006				TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450			
05	7967 X	6825	-0-	-1142	-0-	413	1	6412	2	N	-0-					10											
06	7620 X	3654	-0-	-3966	-0-	182	1	3472	2	N	-0-					10											
07	8804 X	2752	-0-	-6052	-0-	158	1	2594	2	N	-0-					10											
08	8804 X	2217	-0-	-6587	-0-	123	1	2094	2	N	-0-					10											
*09	7860 X	1356	-0-	-6504	-0-	68	1	1288	2	N	-0-					10											
10	6820 X	2472	-0-	-4348	-0-	107	1	2365	2	N	-0-					10											
FRYER "A"												WELL #: 2				RRCID -> 223594				COMPL. DATE 10/17/2006				TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350			
05	1488 N	551	-0-	-937	-0-	32	1	519	2	N	-0-					-0-											
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	N	-0-					-0-											
07	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	151	1	2092	2	N	-0-					-0-											
08	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	138	1	2133	2	N	-0-					-0-											
*09	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	139	1	2207	2	N	-0-					-0-											
10	1860 N	1645	-0-	-215	-0-	101	1	1544	2	N	-0-					-0-											
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1												WELL #: 14H				RRCID -> 226306				COMPL. DATE 08/08/2006				TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750			
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-											
PEYTON, MT GU1												WELL #: 11H				RRCID -> 229562				COMPL. DATE 11/12/2006				TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466			
05	2821 X	1066	-0-	-1755	-0-	65	1	1001	2	Y	-0-					-0-											
06	2730 X	1080	-0-	-1650	-0-	54	1	1025	2	Y	1					-0-											
						1	9																				
07	3348 X	913	-0-	-2435	-0-	52	1	861	2	Y	-0-					-0-											
08	3348 X	732	-0-	-2616	-0-	41	1	691	2	Y	-0-					-0-											
*09	2700 X	1212	-0-	-1488	-0-	60	1	1152	2	Y	-0-					-0-											
10	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	68	1	1510	2	Y	5					-0-											
						6	9																				
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1												WELL #: 11				RRCID -> 230461				COMPL. DATE 06/15/2007				TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
07	14B2 EXT	27	-0-	27	-0-	27	1	25	2	Y	-0-					-0-											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-					-0-											
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-					-0-											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-					-0-											

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 64409 210				//CONT.// 220903			
S. NAN-SU-GAIL GU 1												WELL #: 14H				RRCID -> 232256			
												COMPL. DATE 08/23/2007				TOTAL DEPTH 12819			
												PERF.13263 - 15227							
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		
05		1829 X	108	-0-	-1721	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-		
06		1080 X	101	-0-	-979	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-		
07		372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-		
08		339 N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	-0-					-0-		
*09		660 N	660	-0-	-0-	-0-	33	1	627	2	Y	-0-					-0-		
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	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							
05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	413	2	Y	-0-					-0-		
06		374 X	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	2	Y	-0-					-0-		
07		333 X	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	Y	-0-					-0-		
08		434 X	392	-0-	-42	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					-0-		
*09		420 X	270	-0-	-150	-0-	13	1	257	2	Y	-0-					-0-		
10		434 X	420	-0-	-14	-0-	18	1	402	2	Y	-0-					-0-		
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1												WELL #: 17H				RRCID -> 237273			
												COMPL. DATE 03/07/2008				TOTAL DEPTH 12444			
												PERF.12628 - 15323							
05		T. A.	24139	-0-	24139	24139	1462	1	22677	2	Y	-0-					-0-		
06		34854 X	10715	-0-	-24139	-0-	534	1	10181	2	Y	-0-					-0-		
07		11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	668	1	10973	2	Y	-0-					-0-		
08		24149 X	9439	-0-	-14710	-0-	525	1	8914	2	Y	-0-					-0-		
*09		23370 X	9035	-0-	-14335	-0-	451	1	8584	2	Y	-0-					-0-		
10		24149 X	220	-0-	-23929	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					-0-		
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1												WELL #: 19H				RRCID -> 241152			
												COMPL. DATE 02/12/2008				TOTAL DEPTH 12447			
												PERF.12589 - 14816							
05		3348 X	3090	-0-	-258	-0-	187	1	2903	2	Y	-0-					-0-		
06		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	171	1	3262	2	Y	-0-					-0-		
07		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	203	1	3328	2	Y	-0-					-0-		
08		3286 X	2832	-0-	-454	-0-	157	1	2675	2	Y	-0-					-0-		
*09		3420 X	2742	-0-	-678	-0-	137	1	2605	2	Y	-0-					-0-		
10		3534 X	3075	-0-	-459	-0-	133	1	2942	2	Y	-0-					-0-		
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1												WELL #: 19H				RRCID -> 241559			
												COMPL. DATE 05/26/2008				TOTAL DEPTH 12424			
												PERF.12671 - 15840							
05		9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	564	1	8743	2	Y	-0-					-0-		
06		9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	486	1	9266	2	Y	-0-				1 7	-0-		
07		8618 X	7222	-0-	-1396	-0-	414	1	6808	2	Y	-0-					-0-		
08		11005 X	1197	-0-	-9808	-0-	67	1	1130	2	Y	-0-					-0-		
*09		10650 X	3374	-0-	-7276	-0-	168	1	3206	2	Y	-0-					-0-		
10		10075 X	9116	-0-	-959	-0-	395	1	8721	2	Y	-0-					-0-		
FOLK GAS UNIT												WELL #: 6H				RRCID -> 241716			
												COMPL. DATE 07/31/2008				TOTAL DEPTH 16360			
												PERF.12713 - 0							
05		12795 X	12795	-0-	-0-	-0-	12795	2			N	-0-					-0-		
06		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5380	2	1	9	N	-0-				1 7	-0-		
07		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	527	1	4086	2	N	-0-					-0-		
08		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	570	1	4027	2	N	-0-					-0-		
*09		4080 X	3141	-0-	-939	-0-	474	1	2667	2	N	-0-					-0-		
10		4216 X	3701	-0-	-515	-0-	729	1	2972	2	N	-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 #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541												
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
05	9207 X	8848	-0-	-359	-0-	536	1	8312	2	Y	-0-	-0-
06	8910 X	7437	-0-	-1473	-0-	371	1	7065	2	Y	1	-0-
						1	9					
07	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	590	1	9702	2	Y	-0-	-0-
08	9424 X	7787	-0-	-1637	-0-	433	1	7354	2	Y	-0-	-0-
*09	8850 X	7329	-0-	-1521	-0-	366	1	6963	2	Y	-0-	-0-
10	10292 X	9360	-0-	-932	-0-	405	1	8955	2	Y	-0-	-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299												
05	3720 X	2549	-0-	-1171	-0-	154	1	2395	2	Y	-0-	-0-
06	3570 X	3084	-0-	-486	-0-	154	1	2930	2	Y	-0-	-0-
07	3534 X	3451	-0-	-83	-0-	198	1	3253	2	Y	-0-	-0-
08	3534 X	3110	-0-	-424	-0-	173	1	2937	2	Y	-0-	-0-
*09	3420 X	3413	-0-	-7	-0-	170	1	3243	2	Y	-0-	-0-
10	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	201	1	4434	2	Y	-0-	-0-
M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281												
05	10292 X	9937	-0-	-355	-0-	602	1	9335	2	Y	-0-	-0-
06	9960 X	9586	-0-	-374	-0-	478	1	9107	2	Y	1	-0-
						1	9					
07	10292 X	9806	-0-	-486	-0-	563	1	9243	2	Y	-0-	-0-
08	10168 X	9602	-0-	-566	-0-	534	1	9068	2	Y	-0-	-0-
*09	9840 X	9349	-0-	-491	-0-	467	1	8882	2	Y	-0-	-0-
10	9951 X	9545	-0-	-406	-0-	413	1	9132	2	Y	-0-	-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241												
05	4867 X	3947	-0-	-920	-0-	239	1	3708	2	Y	-0-	-0-
06	4710 X	2257	-0-	-2453	-0-	113	1	2144	2	Y	-0-	-0-
07	4743 X	2977	-0-	-1766	-0-	171	1	2806	2	Y	-0-	-0-
08	4743 X	3446	-0-	-1297	-0-	192	1	3254	2	Y	-0-	-0-
*09	4590 X	3947	-0-	-643	-0-	197	1	3750	2	Y	-0-	-0-
10	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	203	1	4499	2	Y	-0-	-0-
HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337												
05	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	333	1	5168	2	Y	-0-	-0-
06	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	262	1	4997	2	Y	1	-0-
						1	9					
07	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	306	1	5034	2	Y	-0-	-0-
08	5611 X	5267	-0-	-344	-0-	293	1	4974	2	Y	-0-	-0-
*09	5400 X	5130	-0-	-270	-0-	256	1	4874	2	Y	-0-	-0-
10	5487 X	5298	-0-	-189	-0-	229	1	5069	2	Y	-0-	-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290												
05	7967 X	7890	-0-	-77	-0-	478	1	7412	2	Y	-0-	-0-
06	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	441	1	8397	2	Y	1	-0-
						1	9					
07	8680 X	7956	-0-	-724	-0-	456	1	7500	2	Y	-0-	-0-
08	8773 X	8453	-0-	-320	-0-	470	1	7983	2	Y	-0-	-0-
*09	8850 X	7693	-0-	-1157	-0-	384	1	7309	2	Y	-0-	-0-
10	9145 X	7631	-0-	-1514	-0-	330	1	7301	2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1														
//CONT.// 64409 210														
//CONT.// 220903														
WELL #: 21H														
RRCID -> 247582														
COMPL. DATE 12/27/2008														
TOTAL DEPTH 12324														
PERF.12686 - 14284														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	329	1	5096	2	Y	-0-			-0-
06	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	265	1	5046	2	Y	-0-			-0-
07	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	322	1	5297	2	Y	-0-			-0-
08	5425 X	4600	-0-	-825	-0-	256	1	4344	2	Y	-0-			-0-
*09	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	265	1	5050	2	Y	-0-			-0-
10	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	339	1	7489	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														
05	13175 X	6108	-0-	-7067	-0-	370	1	5738	2	Y	-0-			-0-
06	12750 X	8939	-0-	-3811	-0-	446	1	8492	2	Y	-0-	1	7	-0-
07	15191 X	15191	-0-	-0-	-0-	872	1	14319	2	Y	-0-			-0-
08	13144 X	12962	-0-	-182	-0-	721	1	12241	2	Y	-0-			-0-
*09	12540 X	1950	-0-	-10590	-0-	97	1	1853	2	Y	-0-			-0-
10	16805 X	16805	-0-	-0-	-0-	727	1	16078	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														
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1														
WELL #: 16H														
RRCID -> 251118														
COMPL. DATE 04/10/2009														
TOTAL DEPTH 12956														
PERF.13154 - 16078														
05	3255 X	2990	-0-	-265	-0-	181	1	2809	2	Y	-0-			-0-
06	3150 X	2958	-0-	-192	-0-	147	1	2811	2	Y	-0-			-0-
07	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	446	1	7324	2	Y	-0-	8		8
08	6696 X	4932	-0-	-1764	-0-	274	1	4658	2	Y	-0-			8
*09	6480 X	3689	-0-	-2791	-0-	184	1	3505	2	Y	-0-			8
10	7781 X	5638	-0-	-2143	-0-	244	1	5394	2	Y	-0-			8

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1														
WELL #: 14H														
RRCID -> 251125														
COMPL. DATE 03/11/2009														
TOTAL DEPTH 12608														
PERF.12722 - 14475														
05	9827 X	9539	-0-	-288	-0-	578	1	8961	2	Y	-0-			-0-
06	9510 X	8853	-0-	-657	-0-	441	1	8412	2	Y	-0-			-0-
07	10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	574	1	9430	2	Y	-0-			-0-
08	9982 X	9672	-0-	-310	-0-	538	1	9134	2	Y	-0-			-0-
*09	9660 X	9288	-0-	-372	-0-	464	1	8824	2	Y	-0-			-0-
10	10013 X	9566	-0-	-447	-0-	414	1	9152	2	Y	-0-			-0-

IVY B GU1														
WELL #: 6H														
RRCID -> 255066														
COMPL. DATE 11/22/2009														
TOTAL DEPTH 12120														
PERF.12196 - 15940														
05	22029 X	22029	-0-	-0-	-0-	11919	1	10110	2	Y	-0-			88
06	20403 X	20403	-0-	-0-	-0-	11023	1	9379	2	Y	-0-	1	7	88
07	20793 X	20793	-0-	-0-	-0-	11299	1	9494	2	Y	-0-			88
08	22774 X	22774	-0-	-0-	-0-	12313	1	10461	2	Y	-0-			88
*09	21131 X	21131	-0-	-0-	-0-	11674	1	9453	2	Y	-0-	4		92
10	21549 X	21549	-0-	-0-	-0-	11706	1	9843	2	Y	-0-			92

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903									
FOLK GAS UNIT				WELL #:		9H	RRCID -> 256509	COMPL. DATE 01/28/2010	TOTAL	DEPTH 12301	PERF.13064	- 15320	
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
05	5704 X	4457	-0-	-1247	-0-	4457 2			N	-0-			-0-
06	5520 X	3952	-0-	-1568	-0-	3951 2	1 9		N	1	1 7		-0-
07	5704 X	4505	-0-	-1199	-0-	598 1	3907 2		N	-0-			-0-
08	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	929 1	6011 2		N	-0-			-0-
*09	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	1198 1	6480 2		N	-0-			-0-
10	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	1264 1	4858 2		N	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA)				WELL #:		2H	RRCID -> 257370	COMPL. DATE 12/20/2009	TOTAL	DEPTH 12605	PERF.12906	- 16239	
05	10788 X	10540	-0-	-248	-0-	638 1	9902 2	Y	-0-				10
06	10440 X	10127	-0-	-313	-0-	505 1	9622 2	Y	-0-				10
07	10788 X	10779	-0-	-9	-0-	618 1	10161 2	Y	-0-				10
08	10757 X	10507	-0-	-250	-0-	584 1	9923 2	Y	-0-				10
*09	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	512 1	9749 2	Y	-0-				10
10	10788 X	10317	-0-	-471	-0-	447 1	9870 2	Y	-0-				10

FOLK GAS UNIT				WELL #:		8H	RRCID -> 257488	COMPL. DATE 06/30/2010	TOTAL	DEPTH 12503	PERF.12495	- 15695	
05	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619 2			N	-0-			-0-
06	2910 X	1339	-0-	-1571	-0-	1339 2			N	-0-			-0-
07	3007 X	573	-0-	-2434	-0-	90 1	483 2		N	-0-			-0-
08	3007 X	844	-0-	-2163	-0-	127 1	717 2		N	-0-			-0-
*09	2910 X	821	-0-	-2089	-0-	143 1	678 2		N	-0-			-0-
10	3007 X	1376	-0-	-1631	-0-	287 1	1089 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	
05	8091 X	7501	-0-	-590	-0-	454 1	7047 2	Y	-0-				-0-
06	7830 X	7219	-0-	-611	-0-	360 1	6858 2	Y	1	1 7			-0-
						1 9							
07	8091 X	7560	-0-	-531	-0-	434 1	7126 2	Y	-0-				-0-
08	7936 X	7261	-0-	-675	-0-	404 1	6857 2	Y	-0-				-0-
*09	7680 X	6866	-0-	-814	-0-	343 1	6523 2	Y	-0-				-0-
10	7564 X	6692	-0-	-872	-0-	290 1	6402 2	Y	-0-				-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA)				WELL #:		5H	RRCID -> 258866	COMPL. DATE 07/05/2010	TOTAL	DEPTH 12359	PERF.12760	- 15020	
05	8835 X	4641	-0-	-4194	-0-	281 1	4360 2	Y	-0-				-0-
06	8400 X	8087	-0-	-313	-0-	403 1	7684 2	Y	-0-				-0-
07	8277 X	7918	-0-	-359	-0-	454 1	7464 2	Y	-0-				-0-
08	8277 X	7789	-0-	-488	-0-	433 1	7356 2	Y	-0-				-0-
*09	8100 X	8087	-0-	-13	-0-	404 1	7683 2	Y	-0-				-0-
10	8370 X	7002	-0-	-1368	-0-	303 1	6699 2	Y	-0-				-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA)				WELL #:		3H	RRCID -> 259527	COMPL. DATE 05/29/2009	TOTAL	DEPTH 12530	PERF.12728	- 15990	
05	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	265 1	4119 2	Y	-0-				-0-
06	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	254 1	4850 2	Y	-0-				-0-
07	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	314 1	5164 2	Y	-0-				-0-
08	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	271 1	4604 2	Y	6				6
						7 9							
*09	5100 X	4852	-0-	-248	-0-	242 1	4610 2	Y	-0-				6
10	5487 X	4551	-0-	-936	-0-	197 1	4354 2	Y	-0-				6

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903											
F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
05	3658 X	115	-0-	-3543	-0-	7 1	108 2	Y	-0-		-0-
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-		-0-
07	186 X	28	-0-	-158	-0-	2 1	26 2	Y	-0-		-0-
08	152 X	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 2	Y	-0-		-0-
*09	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	84 1	1605 2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	3296	-0-	196	196	143 1	3153 2	Y	-0-		-0-
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150											
05	2976 X	2669	-0-	-307	-0-	162 1	2507 2	Y	-0-		-0-
06	2730 X	2565	-0-	-165	-0-	128 1	2437 2	Y	-0-		-0-
07	2821 X	2515	-0-	-306	-0-	144 1	2371 2	Y	-0-		-0-
08	2666 N	389	-0-	-2277	-0-	21 1	361 2	Y	6		6
						7 9					
*09	2580 N	15	-0-	-2565	-0-	1 1	14 2	Y	-0-		6
10	2511 N	1478	-0-	-1033	-0-	64 1	1414 2	Y	-0-		6
FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125											
05	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844 2		N	-0-		-0-
06	4560 X	3502	-0-	-1058	-0-	3502 2		N	-0-		-0-
07	4712 X	2491	-0-	-2221	-0-	297 1	2194 2	N	-0-		-0-
08	4712 X	3775	-0-	-937	-0-	473 1	3302 2	N	-0-		-0-
*09	4560 X	3031	-0-	-1529	-0-	458 1	2573 2	N	-0-		-0-
10	4712 X	2924	-0-	-1788	-0-	581 1	2343 2	N	-0-		-0-
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340											
05	4681 X	4194	-0-	-487	-0-	254 1	3940 2	Y	-0-		-0-
06	4500 X	3927	-0-	-573	-0-	196 1	3731 2	Y	-0-		-0-
07	4402 X	3911	-0-	-491	-0-	224 1	3687 2	Y	-0-		-0-
08	4309 X	4082	-0-	-227	-0-	227 1	3855 2	Y	-0-		-0-
*09	4170 X	3842	-0-	-328	-0-	192 1	3650 2	Y	-0-		-0-
10	4185 X	3897	-0-	-288	-0-	169 1	3728 2	Y	-0-		-0-
F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376											
05	3410 X	2976	-0-	-434	-0-	180 1	2796 2	Y	-0-		-0-
06	3300 X	3282	-0-	-18	-0-	164 1	3118 2	Y	-0-		-0-
07	3410 X	3060	-0-	-350	-0-	176 1	2884 2	Y	-0-		-0-
08	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	186 1	3164 2	Y	-0-		-0-
*09	3270 X	3128	-0-	-142	-0-	156 1	2972 2	Y	-0-		-0-
10	3379 X	3310	-0-	-69	-0-	143 1	3167 2	Y	-0-		-0-
C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217											
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-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									
F. E. HILL COMPANY		WELL #:		5		RRCID -> 260769		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL	DEPTH 13563	PERF.12342 - 12730	
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
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	9 1	144 2	Y	-0-				-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7 1	139 2	Y	-0-				-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	9 1	140 2	Y	-0-				-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	8 1	135 2	Y	-0-				-0-
*09	150 N	138	-0-	-12	-0-	7 1	131 2	Y	-0-				-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	6 1	137 2	Y	-0-				-0-

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA)		WELL #:		1H		RRCID -> 264999		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL	DEPTH 12623	PERF.12782 - 15988	
05	9052 X	4937	-0-	-4115	-0-	299 1	4638 2	Y	-0-				3
06	6300 X	5106	-0-	-1194	-0-	255 1	4851 2	Y	-0-				3
07	6510 X	5377	-0-	-1133	-0-	308 1	5069 2	Y	-0-				3
08	6510 X	5703	-0-	-807	-0-	317 1	5386 2	Y	-0-				3
*09	5100 X	4276	-0-	-824	-0-	213 1	4063 2	Y	-0-				3
10	5363 X	2855	-0-	-2508	-0-	124 1	2731 2	Y	-0-				3

HILCORP ENERGY COMPANY		386310				RRCID -> 241886		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL	DEPTH 12065	PERF.11033 - 11890	
DAUGHERTY GAS UNIT		WELL #:		1									
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	32 1	752 2	N	-0-				13
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	31 1	629 2	N	-0-				13
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-				13
08	775 N	632	-0-	-143	-0-	1 1	630 2	N	-0-	1	8		13
						1 9							
09	660 N	562	-0-	-98	-0-	1 1	561 2	N	-0-				13
10	682 N	565	-0-	-117	-0-	565 2		N	-0-				13

REYNOLDS, CINDY		WELL #:		1		RRCID -> 241888		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL	DEPTH 13060	PERF.12318 - 12888	
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2		N	-0-				-0-
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-				-0-
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-				-0-
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N	-0-				-0-
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-				-0-
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-				-0-

WATSON, E. M.		WELL #:		1		RRCID -> 245605		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL	DEPTH 12282	PERF.11122 - 12170	
05	2046 N	1932	-0-	-114	-0-	79 1	1852 2	N	-0-	1	8		73
						1 9							
06	1980 N	1934	-0-	-46	-0-	91 1	1843 2	N	-0-				73
07	1984 N	1864	-0-	-120	-0-	1864 2		N	-0-				73
08	1922 N	1705	-0-	-217	-0-	2 1	1702 2	N	-0-	1	8		73
						1 9							
09	1920 N	1659	-0-	-261	-0-	2 1	1657 2	N	-0-				73
10	1860 N	1859	-0-	-1	-0-	1858 2	1 9	N	-0-	1	8		73

JACK RUSSELL OIL, LLC		428008				RRCID -> 109258		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL	DEPTH 13015	PERF.12697 - 12945	
NEAL, CE JR GUI		WELL #:		1									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	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 "B"		WELL #: 1		RRCID -> 177773		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445									
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	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							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILL RANCH UNIT 3				WELL #: 1		RRCID -> 185193		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
JACK RUSSELL OIL, LLC				//CONT.// 428008													
HILL RANCH UNIT 5				WELL #: 1		RRCID -> 186431		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 11503		PERF.11136		- 11273			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49						N	NO RPT					-0-

HILL "H"				WELL #: 1		RRCID -> 189517		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 12890		PERF.12156		- 12660			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC				//CONT.//	428008												
HILL RANCH UNIT 1				WELL #:	2	RRCID -> 192357		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL	DEPTH 11865	PERF.11483 - 11665					
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEBB				WELL #:	2	RRCID -> 192962		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL	DEPTH 11791	PERF.11503 - 11596					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HOLLEMAN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 199252		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL	DEPTH 12200	PERF.11902 - 12020					
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-				16
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-				16
07	740	X	740	-0-	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-				16
08	811	X	811	-0-	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-				16
09	715	X	715	-0-	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-				16
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-	-0-					N	NO RPT				16
HILL RANCH UNIT 10				WELL #:	1	RRCID -> 202256		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL	DEPTH 11810	PERF.11444 - 11573					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12
HILL RANCH UNIT 7				WELL #:	1	RRCID -> 202301		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL	DEPTH 12365	PERF.12046 - 12179					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	14B2	EXT	NO RPT	-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					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
10	14B2	EXT	NO RPT	-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					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008														
HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	744 N	524	-0-	-220	-0-	524	3			N	-0-			6
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			6
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-			6
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-			6
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-			6
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			6
HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184														
05	713 N	621	-0-	-92	-0-	621	3			N	-0-			-0-
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			-0-
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-			-0-
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-			-0-
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-			-0-
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-
W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831														
05	3100 N	3356	-0-	256	-0-	841	3	11	9	N	10			40
06	3000 N	3250	-0-	250	-0-	1091	3	17	9	N	15			55
07	3637 X	2546	-0-	-1091	-0-	2534	3	12	9	N	11			66
08	1488 X	1365	-0-	-123	-0-	1363	3	2	9	N	2			68
09	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2125	3	2	9	N	2			70
10	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			70
O'RYAN OIL AND GAS 617042 STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114														
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
08	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
*10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168														
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
08	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042									
OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-
*10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-
OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984									
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-
08	248 N	32	-0-	-216	-0-	32	3	N	-0-
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3	N	-0-
*10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3	N	-0-
BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680									
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-
08	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	3	N	-0-
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-
*10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-
STROUD PETROLEUM, INC. 828082									
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743									
05	3100 N	2924	-0-	-176	275	2924	2	N	-0-
06	2704 N	2429	-0-	-275	-0-	2429	2	N	-0-
07	2480 X	2402	-0-	-78	-0-	2402	2	N	-0-
08	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2	N	-0-
09	2400 X	2394	-0-	-6	-0-	2394	2	N	-0-
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	-0-
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582									
05	2108 N	1097	-0-	-1011	-0-	1097	2	N	-0-
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-
07	961 N	928	-0-	-33	-0-	928	2	N	-0-
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-
09	1410 N	786	-0-	-624	-0-	786	2	N	-0-
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	-0-
STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674									
05	1395 N	955	-0-	-440	-0-	955	2	N	-0-
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-
07	1147 N	907	-0-	-240	-0-	907	2	N	-0-
08	961 N	857	-0-	-104	-0-	857	2	N	-0-
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
STROUD PETROLEUM, INC.										//CONT.// 828082								
MCLEOD										WELL #: 2		RRCID -> 222539		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664		
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	
05		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-	
06		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-	
07		1333 N	1237	-0-	-96	-0-	1237	2			N	-0-					-0-	
08		1333 N	943	-0-	-390	-0-	943	2			N	-0-					-0-	
09		1290 N	1048	-0-	-242	-0-	1048	2			N	-0-					-0-	
10		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-	
HUCKABY										WELL #: 1		RRCID -> 223246		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000		
05		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-	
06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-	
07		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-	
08		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-	
09		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-	
10		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-	
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 226288		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840		
05		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					112	
06		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					112	
07		961 N	692	-0-	-269	-0-	692	2			N	-0-					112	
08		1023 N	694	-0-	-329	-0-	694	2			N	-0-					112	
09		780 N	589	-0-	-191	-0-	589	2			N	-0-					112	
10		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					112	
HORTON										WELL #: 2		RRCID -> 229546		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917		
05		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-	
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-	
07		589 N	346	-0-	-243	-0-	346	2			N	-0-					-0-	
08		713 N	543	-0-	-170	-0-	543	2			N	-0-					-0-	
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-	
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-	
LANCASTER										WELL #: 1		RRCID -> 230119		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820		
05		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-	
06		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-	
07		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-	
08		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-	
09		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-	
10		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-	
STEWARD										WELL #: 3		RRCID -> 244968		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703		
05		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					25	
06		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					25	
07		2015 N	1860	-0-	-155	-0-	1860	2			N	-0-					25	
08		2077 N	1643	-0-	-434	-0-	1643	2			N	-0-					25	
09		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					25	
10		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					25	
MCLEOD										WELL #: 3		RRCID -> 251086		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY 881167									
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826									
M 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 * * EOM BALANCE
05	2480 X	1131	-0-	-1349	-0-	41	1	1090	2 Y
06	2220 X	1219	-0-	-1001	-0-	49	1	1170	2 Y
07	2294 X	1560	-0-	-734	-0-	63	1	1497	2 Y
08	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	101	1	2457	2 Y
09	1230 X	640	-0-	-590	-0-	27	1	613	2 Y
10	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	75	1	1756	2 Y
CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N
09	690 N	421	-0-	-269	-0-	421	2		N
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N
CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815									
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2		N
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N
WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391									
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	28	1	751	2 Y
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	30	1	710	2 Y
07	961 N	659	-0-	-302	-0-	27	1	632	2 Y
08	775 N	726	-0-	-49	-0-	29	1	697	2 Y
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	34	1	778	2 Y
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	32	1	759	2 Y
MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275									
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	58	1	1544	2 Y
06	1410 N	1242	-0-	-168	-0-	50	1	1192	2 Y
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	61	1	1436	2 Y
08	1612 N	1593	-0-	-19	-0-	63	1	1530	2 Y
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	64	1	1470	2 Y
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	65	1	1521	2 Y
EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580									
05	713 N	442	-0-	-271	-0-	16	1	426	2 Y
06	480 N	455	-0-	-25	-0-	18	1	437	2 Y
07	620 N	507	-0-	-113	-0-	21	1	486	2 Y
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	16	1	401	2 Y
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	520	2 Y
10	496 N	409	-0-	-87	-0-	17	1	392	2 Y
BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY														
FRYER GAS UNIT "B"														
WELL #: 1										RRCID -> 117404		COMPL. DATE 02/06/2000		
TOTAL DEPTH 13170										PERF.12425		- 12554		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MANAHAN "A"										WELL #: 2		RRCID -> 181489		
TOTAL DEPTH 12450										COMPL. DATE 12/08/2000		PERF.11092 - 12250		
05	372	N	272	-0-	-100	-0-	10	1	262	2	Y	-0-		-0-
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	8	1	179	2	Y	-0-		-0-
07	310	N	229	-0-	-81	-0-	9	1	220	2	Y	-0-		-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	2	Y	-0-		-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	Y	-0-		-0-
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	6	1	152	2	Y	-0-		-0-

IVY, JIM										WELL #: 1		RRCID -> 190002		
TOTAL DEPTH 12950										COMPL. DATE N/A		PERF.12372 - 12766		
05	1503	X	-0-	-0-	-1503	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-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-

FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 2		RRCID -> 190843		
TOTAL DEPTH 12795										COMPL. DATE 07/12/2002		PERF.12138 - 12628		
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	55	1	1460	2	Y	-0-		-0-
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	68	1	1602	2	Y	-0-		-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	63	1	1477	2	Y	-0-		-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	62	1	1524	2	Y	-0-		-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	60	1	1392	2	Y	-0-		-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	52	1	1218	2	Y	-0-		-0-

WILLIFORD "E"										WELL #: 3		RRCID -> 193546		
TOTAL DEPTH 12500										COMPL. DATE 10/25/2002		PERF.11860 - 12340		
05	4402	X	3405	-0-	-997	-0-	123	1	3282	2	Y	-0-		-0-
06	4260	X	3442	-0-	-818	-0-	139	1	3303	2	Y	-0-		-0-
07	3999	X	3582	-0-	-417	-0-	145	1	3437	2	Y	-0-		-0-
08	3751	X	3509	-0-	-242	-0-	138	1	3371	2	Y	-0-		-0-
09	3570	X	2809	-0-	-761	-0-	116	1	2693	2	Y	-0-		-0-
10	3596	X	1770	-0-	-1826	-0-	73	1	1697	2	Y	-0-		-0-

WILLIFORD "E"										WELL #: 5		RRCID -> 195649		
TOTAL DEPTH 12620										COMPL. DATE 03/17/2003		PERF.12108 - 12380		
05	3410	X	2914	-0-	-496	-0-	105	1	2809	2	Y	-0-		-0-
06	3300	X	599	-0-	-2701	-0-	24	1	575	2	Y	-0-		-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-				Y	-0-			-0-
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-				Y	-0-			-0-
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-				Y	-0-			-0-
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-				Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"										WELL #: 4		RRCID -> 195650		
TOTAL DEPTH 12585										COMPL. DATE 04/12/2003		PERF.12106 - 12380		
05	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	252	1	6720	2	Y	-0-		-0-
06	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	282	1	6695	2	Y	-0-		-0-
07	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	282	1	6658	2	Y	-0-		-0-
08	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	288	1	7025	2	Y	-0-		-0-
09	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	313	1	7244	2	Y	-0-		-0-
10	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	294	1	6872	2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										64409.210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY										//CONT.// 881167													
IVY, JIM										WELL #: 2		RRCID -> 196569		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 12894		PERF.12710 - 12730					
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		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-		-0-			20	1	543	2	Y		-0-					-0-	
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-		-0-			45	1	1064	2	Y		-0-					-0-	
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-		-0-			99	1	2332	2	Y		-0-					-0-	
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-		-0-			78	1	1910	2	Y		-0-					-0-	
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-		-0-			68	1	1574	2	Y		-0-					-0-	
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-		-0-			25	1	576	2	Y		-0-					-0-	
WILLIFORD "E"										WELL #: 6		RRCID -> 197868		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 12632		PERF.12118 - 12380					
05	2139	X	1943	-0-	-196	-0-		-0-			70	1	1873	2	Y		-0-					-0-	
06	2070	X	1550	-0-	-520	-0-		-0-			63	1	1487	2	Y		-0-					-0-	
07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-		-0-			102	1	2412	2	Y		-0-					-0-	
08	1953	X	1926	-0-	-27	-0-		-0-			76	1	1850	2	Y		-0-					-0-	
09	1890	X	1773	-0-	-117	-0-		-0-			73	1	1700	2	Y		-0-					-0-	
10	2511	X	2357	-0-	-154	-0-		-0-			97	1	2260	2	Y		-0-					-0-	
MANAHAN "A"										WELL #: 4		RRCID -> 199038		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 12426		PERF.11976 - 12210					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-					-0-	
MANAHAN "A"										WELL #: 3		RRCID -> 199253		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11990 - 12220					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-					-0-	
FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 3		RRCID -> 200103		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 12753		PERF.12500 - 12520					
05	2387	X	557	-0-	-1830	-0-		-0-			20	1	537	2	Y		-0-					-0-	
06	1860	X	962	-0-	-898	-0-		-0-			39	1	923	2	Y		-0-					-0-	
07	1922	X	1728	-0-	-194	-0-		-0-			70	1	1658	2	Y		-0-					-0-	
08	1922	X	939	-0-	-983	-0-		-0-			37	1	902	2	Y		-0-					-0-	
09	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-		-0-			66	1	1515	2	Y		-0-					-0-	
10	1736	X	1489	-0-	-247	-0-		-0-			61	1	1428	2	Y		-0-					-0-	
MANAHAN "A"										WELL #: 7		RRCID -> 200730		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 12370		PERF.12176 - 12196					
05	1364	N	1050	-0-	-314	-0-		-0-			38	1	1012	2	Y		-0-					-0-	
06	1140	N	791	-0-	-349	-0-		-0-			32	1	759	2	Y		-0-					-0-	
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-		-0-			58	1	1374	2	Y		-0-					-0-	
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-		-0-			69	1	1688	2	Y		-0-					-0-	
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-		-0-			62	1	1437	2	Y		-0-					-0-	
10	1426	N	1018	-0-	-408	-0-		-0-			42	1	976	2	Y		-0-					-0-	
WILLIFORD "E"										WELL #: 8		RRCID -> 202854		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12488		PERF.12157 - 12450					
05	3565	X	2246	-0-	-1319	-0-		-0-			81	1	2165	2	Y		-0-					-0-	
06	3450	X	2687	-0-	-763	-0-		-0-			109	1	2578	2	Y		-0-					-0-	
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-		-0-			176	1	4159	2	Y		-0-					-0-	
08	3565	X	2620	-0-	-945	-0-		-0-			103	1	2517	2	Y		-0-					-0-	
09	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-		-0-			145	1	3344	2	Y		-0-					-0-	
10	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-		-0-			185	1	4333	2	Y		-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY														
EPPEPES "B"														
WELL #: 3										RRCID -> 203979		COMPL. DATE 03/26/2004		
TOTAL DEPTH 12750										PERF.12300		- 12496		
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
05	744 N	631	-0-	-113	-0-	23	1	608	2	Y	-0-			-0-
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	29	1	681	2	Y	-0-			-0-
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	33	1	774	2	Y	-0-			-0-
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	31	1	756	2	Y	-0-			-0-
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	35	1	803	2	Y	-0-			-0-
10	806 N	785	-0-	-21	-0-	32	1	753	2	Y	-0-			-0-

EPPEPES "B"										WELL #: 4		RRCID -> 203982		
TOTAL DEPTH 12820										COMPL. DATE 07/08/2004		PERF.12140 - 12490		
05	434 N	257	-0-	-177	-0-	9	1	248	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	303	-0-	-57	-0-	12	1	291	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	Y	-0-			-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	2	Y	-0-			-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	14	1	330	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 6		RRCID -> 205546		
TOTAL DEPTH 12820										COMPL. DATE 09/10/2004		PERF.12340 - 12560		
05	1581 N	1025	-0-	-556	-0-	37	1	988	2	Y	-0-			-0-
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	72	1	1718	2	Y	-0-			-0-
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	63	1	1493	2	Y	-0-			-0-
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	61	1	1502	2	Y	-0-			-0-
09	1530 N	1006	-0-	-524	-0-	42	1	964	2	Y	-0-			-0-
10	1550 N	105	-0-	-1445	-0-	4	1	101	2	Y	-0-			-0-

EPPEPES "B"										WELL #: 2		RRCID -> 205789		
TOTAL DEPTH 12844										COMPL. DATE 06/12/2004		PERF.12228 - 12620		
05	2945 X	2031	-0-	-914	-0-	74	1	1957	2	Y	-0-			-0-
06	2850 X	1319	-0-	-1531	-0-	53	1	1266	2	Y	-0-			-0-
07	2945 X	1557	-0-	-1388	-0-	63	1	1494	2	Y	-0-			-0-
08	2201 X	1503	-0-	-698	-0-	59	1	1444	2	Y	-0-			-0-
09	1980 X	1416	-0-	-564	-0-	59	1	1357	2	Y	-0-			-0-
10	2046 X	1377	-0-	-669	-0-	56	1	1321	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 4		RRCID -> 205790		
TOTAL DEPTH 12793										COMPL. DATE 08/19/2004		PERF.11004 - 12570		
05	3441 X	2019	-0-	-1422	-0-	73	1	1946	2	Y	-0-			-0-
06	3510 X	2704	-0-	-806	-0-	109	1	2595	2	Y	-0-			-0-
07	3627 X	2799	-0-	-828	-0-	114	1	2685	2	Y	-0-			-0-
08	3627 X	3115	-0-	-512	-0-	123	1	2992	2	Y	-0-			-0-
09	3360 X	2460	-0-	-900	-0-	102	1	2358	2	Y	-0-			-0-
10	2790 X	2686	-0-	-104	-0-	110	1	2576	2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A"										WELL #: 2		RRCID -> 205792		
TOTAL DEPTH 12523										COMPL. DATE 10/14/2004		PERF.11874 - 12320		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				48

FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 7		RRCID -> 206061		
TOTAL DEPTH 12854										COMPL. DATE 10/07/2004		PERF.12100 - 12650		
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	35	1	918	2	Y	-0-			-0-
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	50	1	1191	2	Y	-0-			-0-
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	32	1	756	2	Y	-0-			-0-
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	36	1	868	2	Y	-0-			-0-
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	43	1	1003	2	Y	-0-			-0-
10	775 N	692	-0-	-83	-0-	28	1	664	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY												//CONT.// 64409 210							
FRYER GAS UNIT "C"												//CONT.// 881167							
												WELL #: 1							
												RRCID -> 209672							
												COMPL. DATE 02/18/2005							
												TOTAL DEPTH 12590							
												PERF.11910 - 12360							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	EOM BALANCE			
05		1922 X	1048	-0-	-874	-0-	38	1	1010	2	Y	-0-				-0-			
06		1860 X	691	-0-	-1169	-0-	28	1	663	2	Y	-0-				-0-			
07		1922 X	871	-0-	-1051	-0-	35	1	836	2	Y	-0-				-0-			
08		1922 X	472	-0-	-1450	-0-	19	1	453	2	Y	-0-				-0-			
09		690 N	565	-0-	-125	-0-	23	1	542	2	Y	-0-				-0-			
10		868 N	547	-0-	-321	-0-	22	1	525	2	Y	-0-				-0-			

CULLUM												WELL #: 2							
												RRCID -> 212906							
												COMPL. DATE 06/30/2005							
												TOTAL DEPTH 12504							
												PERF.11846 - 12270							
05		2232 N	1936	-0-	-296	-0-	70	1	1866	2	Y	-0-				29			
06		2160 N	1471	-0-	-689	-0-	60	1	1411	2	Y	-0-				29			
07		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	75	1	1773	2	Y	-0-				29			
08		1922 N	1409	-0-	-513	-0-	55	1	1354	2	Y	-0-				29			
09		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	67	1	1560	2	Y	-0-				29			
10		1860 N	1559	-0-	-301	-0-	64	1	1495	2	Y	-0-				29			

FRYER GAS UNIT "B"												WELL #: 5							
												RRCID -> 212908							
												COMPL. DATE 06/23/2005							
												TOTAL DEPTH 12795							
												PERF.12342 - 12604							
05		1488 N	1211	-0-	-277	-0-	44	1	1167	2	Y	-0-				-0-			
06		1860 N	1278	-0-	-582	-0-	52	1	1226	2	Y	-0-				-0-			
07		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	64	1	1503	2	Y	-0-				-0-			
08		1209 N	1124	-0-	-85	-0-	44	1	1080	2	Y	-0-				-0-			
09		1290 N	1087	-0-	-203	-0-	45	1	1042	2	Y	-0-				-0-			
10		1581 N	848	-0-	-733	-0-	35	1	813	2	Y	-0-				-0-			

FRYER GAS UNIT "C"												WELL #: 2							
												RRCID -> 216983							
												COMPL. DATE 10/06/2005							
												TOTAL DEPTH 12527							
												PERF.11852 - 12330							
05		1798 X	1261	-0-	-537	-0-	1261	2		Y	-0-					-0-			
06		1890 X	1179	-0-	-711	-0-	1179	2		Y	-0-					-0-			
07		1953 X	997	-0-	-956	-0-	997	2		Y	-0-					-0-			
08		1953 X	603	-0-	-1350	-0-	603	2		Y	-0-					-0-			
09		1380 X	1312	-0-	-68	-0-	1312	2		Y	-0-					-0-			
10		1271 X	945	-0-	-326	-0-	945	2		Y	-0-					-0-			

METZGAR												WELL #: 1							
												RRCID -> 217857							
												COMPL. DATE N/A							
												TOTAL DEPTH 12754							
												PERF.12140 - 12604							
05		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	40	1	1074	2	Y	-0-				-0-			
06		960 N	960	-0-	-0-	-0-	39	1	921	2	Y	-0-				-0-			
07		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	45	1	1069	2	Y	-0-				-0-			
08		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	48	1	1168	2	Y	-0-				-0-			
09		956 N	956	-0-	-0-	-0-	40	1	916	2	Y	-0-				-0-			
10		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	43	1	1004	2	Y	-0-				-0-			

WILLIFORD "E"												WELL #: 7							
												RRCID -> 217920							
												COMPL. DATE N/A							
												TOTAL DEPTH 12625							
												PERF.11896 - 12396							
05		4557 X	3969	-0-	-588	-0-	144	1	3825	2	Y	-0-				-0-			
06		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	207	1	4900	2	Y	-0-				-0-			
07		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	206	1	4879	2	Y	-0-				-0-			
08		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	178	1	4348	2	Y	-0-				-0-			
09		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	224	1	5172	2	Y	-0-				-0-			
10		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	220	1	5154	2	Y	-0-				-0-			

FRYER GAS UNIT "B"												WELL #: 8							
												RRCID -> 217927							
												COMPL. DATE 01/01/2006							
												TOTAL DEPTH 12812							
												PERF.12286 - 12646							
05		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	46	1	1215	2	Y	-0-				-0-			
06		741 N	741	-0-	-0-	-0-	30	1	711	2	Y	-0-				-0-			
07		992 N	973	-0-	-19	-0-	40	1	933	2	Y	-0-				-0-			
08		1240 N	946	-0-	-294	-0-	37	1	909	2	Y	-0-				-0-			
09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	38	1	888	2	Y	-0-				-0-			
10		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	46	1	1076	2	Y	-0-				-0-			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY												//CONT.// 64409 210				//CONT.// 881167			
WILLIFORD "E"												WELL #: 11				RRCID -> 218104			
												COMPL. DATE 05/11/2006				TOTAL DEPTH 12636			
												PERF.11928 - 12472							
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
05	2945 X	2633	-0-	-312	-0-	95	1	2538	2	Y	-0-				-0-				
06	3240 X	3090	-0-	-150	-0-	125	1	2965	2	Y	-0-				-0-				
07	3348 X	3063	-0-	-285	-0-	124	1	2939	2	Y	-0-				-0-				
08	3348 X	3149	-0-	-199	-0-	124	1	3025	2	Y	-0-				-0-				
09	3090 X	3072	-0-	-18	-0-	127	1	2945	2	Y	-0-				-0-				
10	3193 X	2940	-0-	-253	-0-	121	1	2819	2	Y	-0-				-0-				
FRYER GAS UNIT "B"												WELL #: 9				RRCID -> 218105			
												COMPL. DATE 12/11/2005				TOTAL DEPTH 12872			
												PERF.12100 - 12624							
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	39	1	1047	2	Y	-0-				-0-				
06	1740 N	1434	-0-	-306	-0-	58	1	1376	2	Y	-0-				-0-				
07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	59	1	1390	2	Y	-0-				-0-				
08	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	42	1	1036	2	Y	-0-				-0-				
09	1440 N	882	-0-	-558	-0-	37	1	845	2	Y	-0-				-0-				
10	1457 N	1327	-0-	-130	-0-	54	1	1273	2	Y	-0-				-0-				
FRYER GAS UNIT "C"												WELL #: 3				RRCID -> 218856			
												COMPL. DATE 03/08/2006				TOTAL DEPTH 12542			
												PERF.11928 - 12346							
05	310 X	264	-0-	-46	-0-	10	1	254	2	Y	-0-				-0-				
06	270 X	189	-0-	-81	-0-	8	1	181	2	Y	-0-				-0-				
07	434 X	202	-0-	-232	-0-	8	1	194	2	Y	-0-				-0-				
08	434 X	124	-0-	-310	-0-	5	1	119	2	Y	-0-				-0-				
09	420 X	275	-0-	-145	-0-	11	1	264	2	Y	-0-				-0-				
10	279 X	171	-0-	-108	-0-	7	1	164	2	Y	-0-				-0-				
WILLIFORD "E"												WELL #: 10				RRCID -> 221028			
												COMPL. DATE 06/08/2006				TOTAL DEPTH 12670			
												PERF.11934 - 12404							
05	620 N	459	-0-	-161	-0-	17	1	442	2	Y	-0-				-0-				
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	23	1	551	2	Y	-0-				-0-				
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	610	2	Y	-0-				-0-				
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	26	1	634	2	Y	-0-				-0-				
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	26	1	593	2	Y	-0-				-0-				
10	651 N	639	-0-	-12	-0-	26	1	613	2	Y	-0-				-0-				
METZGAR												WELL #: 2				RRCID -> 224257			
												COMPL. DATE 09/28/2006				TOTAL DEPTH 12820			
												PERF.12214 - 12560							
05	3100 N	4044	-0-	944	944	146	1	3898	2	Y	-0-				-0-				
06	3000 N	3669	-0-	669	1613	149	1	3520	2	Y	-0-				-0-				
07	3100 N	1760	-0-	-1340	273	71	1	1689	2	Y	-0-				-0-				
08	4030 X	2228	-0-	-1802	-0-	88	1	2140	2	Y	-0-				-0-				
09	3900 X	178	-0-	-3722	-0-	7	1	171	2	Y	-0-				-0-				
10	4030 X	3453	-0-	-577	-0-	142	1	3311	2	Y	-0-				-0-				
WILLIFORD "E"												WELL #: 9				RRCID -> 230804			
												COMPL. DATE 06/14/2007				TOTAL DEPTH 12635			
												PERF.11946 - 12470							
05	5425 X	5393	-0-	-32	-0-	195	1	5198	2	Y	-0-				-0-				
06	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	215	1	5085	2	Y	-0-				-0-				
07	5425 X	4827	-0-	-598	-0-	196	1	4631	2	Y	-0-				-0-				
08	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	217	1	5302	2	Y	-0-				-0-				
09	5310 X	5262	-0-	-48	-0-	218	1	5044	2	Y	-0-				-0-				
10	5487 X	5398	-0-	-89	-0-	221	1	5177	2	Y	-0-				-0-				
WILLIFORD "E"												WELL #: 12				RRCID -> 231221			
												COMPL. DATE 05/02/2007				TOTAL DEPTH 12585			
												PERF.11854 - 12382							
05	2511 N	2401	-0-	-110	-0-	87	1	2314	2	Y	-0-				-0-				
06	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	121	1	2856	2	Y	-0-				-0-				
07	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	123	1	2914	2	Y	-0-				-0-				
08	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	117	1	2851	2	Y	-0-				-0-				
09	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	106	1	2456	2	Y	-0-				-0-				
10	2511 N	2476	-0-	-35	-0-	102	1	2374	2	Y	-0-				-0-				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY															
METZGAR															
WELL #: 4															
RRCID -> 233690															
COMPL. DATE 11/09/2007															
TOTAL DEPTH 12635													PERF.11948 - 12390		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	2356 X	1104	-0-	-1252	-0-	40	1	1064	2	Y	-0-				-0-
06	2220 X	1694	-0-	-526	-0-	69	1	1625	2	Y	-0-				-0-
07	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	76	1	1787	2	Y	-0-				-0-
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	56	1	1379	2	Y	-0-				-0-
09	1680 N	1479	-0-	-201	-0-	61	1	1418	2	Y	-0-				-0-
10	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	74	1	1722	2	Y	-0-				-0-
WILLIFORD "E"															
WELL #: 13															
RRCID -> 233782															
COMPL. DATE 07/11/2007															
TOTAL DEPTH 12645													PERF.11942 - 12410		
05	1674 N	1373	-0-	-301	-0-	50	1	1323	2	Y	-0-				-0-
06	1770 N	1464	-0-	-306	-0-	59	1	1405	2	Y	-0-				-0-
07	1798 N	1410	-0-	-388	-0-	57	1	1353	2	Y	-0-				-0-
08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	61	1	1500	2	Y	-0-				-0-
09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	69	1	1593	2	Y	-0-				-0-
10	1395 N	1378	-0-	-17	-0-	57	1	1321	2	Y	-0-				-0-
METZGAR															
WELL #: 5															
RRCID -> 233806															
COMPL. DATE 09/29/2007															
TOTAL DEPTH 12745													PERF.11970 - 12550		
05	2325 N	1490	-0-	-835	-0-	54	1	1436	2	Y	-0-				-0-
06	1950 N	1106	-0-	-844	-0-	45	1	1061	2	Y	-0-				-0-
07	1581 N	962	-0-	-619	-0-	39	1	923	2	Y	-0-				-0-
08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	78	1	1893	2	Y	-0-				-0-
09	1110 N	764	-0-	-346	-0-	32	1	732	2	Y	-0-				-0-
10	961 N	282	-0-	-679	-0-	12	1	270	2	Y	-0-				-0-
WILLIFORD "E"															
WELL #: 14															
RRCID -> 234057															
COMPL. DATE 11/21/2007															
TOTAL DEPTH 12634													PERF.11892 - 12360		
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	113	-0-	113	113	4	1	109	2	Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	933	-0-	933	1046	39	1	894	2	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	984	-0-	984	2030	40	1	944	2	Y	-0-				-0-
METZGAR															
WELL #: 3															
RRCID -> 240285															
COMPL. DATE 12/05/2007															
TOTAL DEPTH 12650													PERF.11930 - 12400		
05	310 N	273	-0-	-37	-0-	10	1	263	2	Y	-0-				-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	Y	-0-				-0-
07	279 N	223	-0-	-56	-0-	9	1	214	2	Y	-0-				-0-
08	279 N	211	-0-	-68	-0-	8	1	203	2	Y	-0-				-0-
09	270 N	148	-0-	-122	-0-	6	1	142	2	Y	-0-				-0-
10	217 N	178	-0-	-39	-0-	7	1	171	2	Y	-0-				-0-
BLOUNT "A"															
WELL #: 3															
RRCID -> 252882															
COMPL. DATE 05/27/2009															
TOTAL DEPTH 12563													PERF.11870 - 12310		
05	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	108	1	2876	2	Y	-0-				48
06	2790 X	2365	-0-	-425	-0-	96	1	2269	2	Y	-0-				48
07	2883 X	1723	-0-	-1160	-0-	70	1	1653	2	Y	-0-				48
08	2883 X	2424	-0-	-459	-0-	95	1	2329	2	Y	-0-				48
09	2790 X	2464	-0-	-326	-0-	102	1	2362	2	Y	-0-				48
10	2883 X	2160	-0-	-723	-0-	89	1	2071	2	Y	-0-				48
WILLIFORD "E"															
WELL #: 15															
RRCID -> 252886															
COMPL. DATE 07/11/2009															
TOTAL DEPTH 12727													PERF.11102 - 12480		
05	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	139	1	3694	2	Y	-0-				-0-
06	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	116	1	2753	2	Y	-0-				-0-
07	2325 X	2181	-0-	-144	-0-	89	1	2092	2	Y	-0-				-0-
08	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	172	1	4191	2	Y	-0-				-0-
09	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	97	1	2240	2	Y	-0-				-0-
10	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	168	1	3926	2	Y	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.//														64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VENTANA MIDSTREAM LLC														884518									
BOYCE FULLER														WELL #: 1D		RRCID -> 238194		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4716 - 5010	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
10	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	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
10	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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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	
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	N	1				25				6			
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	717	2	25	9	N	23	42	1		6				1			
07	682	N	533	-0-	-149	-0-	532	2	1	9	N	1				7				1			
08	682	N	423	-0-	-259	-0-	422	2	1	9	N	1				8				1			
09	660	N	623	-0-	-37	-0-	622	2	1	9	N	1				9				1			
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				9				1			
CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 036686		COMPL. DATE 05/06/1965		TOTAL DEPTH 4649		PERF. 4183 - 4185	
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-				-0-				-0-			
06	180	N	19	-0-	-161	-0-	18	2	1	9	N	1				1				1			
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				1				1			
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-				1				1			
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				1				1			
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				1				1			
PEYTON, TOM J., ET AL UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 036687		COMPL. DATE 04/16/1965		TOTAL DEPTH 4689		PERF. 4225 - 4232	
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-				1			
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	105	2	1	9	N	1	2	1		-0-				-0-			
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				-0-				-0-			
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-				-0-				-0-			
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-				-0-				-0-			
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-				-0-			

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)										//CONT.// 64409 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
OLD UNION OPERATING COMPANY										//CONT.// 621149							
BROWNE GAS UNIT -C-										WELL #: 1		RRCID -> 037586		COMPL. DATE 10/21/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179	
M	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
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06		180 N	175	-0-	-5	-0-	174	2	1	9	N	1		1	1		-0-
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08		186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09		180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-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	
05		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					18
06		660 N	589	-0-	-71	-0-	588	2	1	9	Y	1					19
07		1054 N	984	-0-	-70	-0-	981	2	3	9	Y	3					22
08		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					22
09		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1017	2	4	9	Y	4					26
10		992 N	895	-0-	-97	-0-	893	2	2	9	Y	2					28
NAN-SU-GAIL GU #1										WELL #: 1		RRCID -> 015493		COMPL. DATE 05/30/1957		TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400	
05		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2741	2	4	9	Y	4					60
06		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3062	2	4	9	Y	4					64
07		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3931	2	10	9	Y	9					73
08		3565 X	3417	-0-	-148	-0-	3417	2			Y	-0-					73
09		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3838	2	15	9	Y	14					87
10		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4108	2	10	9	Y	9					96
REED, HUGH D., JR.										WELL #: 1		RRCID -> 015497		COMPL. DATE 03/28/1961		TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261	
05		773 N	773	-0-	-0-	-0-	772	2	1	9	Y	1					17
06		600 N	520	-0-	-80	-0-	519	2	1	9	Y	1					18
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					18
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					18
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					18
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
NAN-SU-GAIL GU #4										WELL #: 1		RRCID -> 015498		COMPL. DATE 07/29/1958		TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476	
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					3
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	Y	1					4
07		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					4
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					4
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1					5
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					5
REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC										703201							
PITMAN, ROY										WELL #: 1		RRCID -> 037596		COMPL. DATE 06/03/1965		TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVILLE 4100) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC FOLK GAS UNIT										64409 340 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
										WELL #:	5C	RRCID ->	233554	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	4114 - 4120		
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
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OLD UNION OPERATING COMPANY WILLIFORD "E"										621149 2		RRCID ->	110146	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL	DEPTH	4200	PERF.	4100 - 4118		
05		264	N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2				N	-0-						2
06		390	N	273	-0-	-0-	-117	-0-	-0-	271	2		2	9	N	2		4	1			-0-
07		246	N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2				N	-0-						-0-
08		279	N	216	-0-	-0-	-63	-0-	-0-	216	2				N	-0-						-0-
09		285	N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2				N	-0-						-0-
10		248	N	NO RPT	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
BROWNE GAS UNIT -C-										WELL #:	2	RRCID ->	197675	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL	DEPTH	4330	PERF.	4192 - 4210		
05		316	N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	316	2				N	-0-						11
06		325	N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	314	2		11	9	N	10		17	1			4
07		216	N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2				N	-0-						4
08		310	N	126	-0-	-0-	-184	-0-	-0-	126	2				N	-0-						4
09		300	N	225	-0-	-0-	-75	-0-	-0-	225	2				N	-0-						4
10		217	N	NO RPT	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-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		
05		539	N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	539	2				N	-0-						4
06		510	N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2		4	9	N	4		7	1			1
07		436	N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2				N	-0-						1
08		527	N	391	-0-	-0-	-136	-0-	-0-	391	2				N	-0-						1
09		510	N	500	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	500	2				N	-0-						1
10		434	N	NO RPT	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						1
PEYTON, T. J. UNIT 1										WELL #:	2	RRCID ->	221018	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL	DEPTH	4238	PERF.	4191 - 4208		
05		573	N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2				N	-0-						7
06		548	N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2		8	9	N	7		13	1			1
07		477	N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2				N	-0-						1
08		418	N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2				N	-0-						1
09		530	N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2				N	-0-						1
10		341	N	NO RPT	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						1
WILLIFORD SC										WELL #:	3	RRCID ->	221019	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL	DEPTH	4256	PERF.	4102 - 4120		
05		31	N	6	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	6	2				N	-0-						9
06		150	N	30	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	21	2		9	9	N	8		15	1			2
07		31	N	26	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	26	2				N	-0-						2
08		248	N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2				N	-0-						2
09		317	N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2				N	-0-						2
10		31	N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						2

NAVASOTA (PETTIT) 1789 MANAGEMENT, LLC SIMS, ALTON				64615 500 100936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
WELL #:				1U	RRCID -> 236071	COMPL. DATE 11/17/2004	TOTAL	DEPTH 11694	PERF. 7950 - 7964	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			-0-

SIMS, ALTON				WELL #:	2U	RRCID -> 236072	COMPL. DATE 11/17/2004	TOTAL	DEPTH 11841	PERF. 7967 - 7985
05	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2			-0-
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	2			-0-
07	465 N	400	-0-	-65	-0-	400	2			-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			-0-

SIMS, ALTON				WELL #:	3U	RRCID -> 236073	COMPL. DATE 04/30/2018	TOTAL	DEPTH 11833	PERF. 7925 - 8006
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			-0-

SIMS, ALTON				WELL #:	4U	RRCID -> 236074	COMPL. DATE 07/16/2004	TOTAL	DEPTH 8800	PERF. 7963 - 7976
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	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
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1813			N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	1813			N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	1813			N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	1813			N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	1813			N	-0-	-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936												
SIMS, ALTON		WELL #:		16	RRCID -> 284652		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 13105		PERF. 7918 - 7965					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
STROUD PETROLEUM, INC.				828082												
VICKERY				WELL #:		2	RRCID -> 293208		COMPL. DATE 05/07/2022		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7436 - 7442			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
SCHULTZ "E"				WELL #:		6 C	RRCID -> 171172		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7376 - 7516			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NEAL (BOSSIER)				64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903												
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 137930		COMPL. DATE 01/26/1991		TOTAL DEPTH 12910		PERF. 11046 - 11114			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL (BOSSIER)													CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
ARCO FEE															
WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	186	1	1571	2	N	-0-			14	
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	458	1	1137	2	N	-0-			14	
07	1674 N	1607	-0-	-67	-0-	570	1	1037	2	N	-0-			14	
08	1674 N	808	-0-	-866	-0-	249	1	559	2	N	-0-			14	
*09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	442	1	1435	2	N	-0-			14	
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	550	1	1146	2	N	-0-			14	
ARCO FEE															
WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	71	1	159	2	N	-0-			20	
*09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	214	1	696	2	N	-0-			20	
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	267	1	556	2	N	-0-			20	
NEAL, G.															
WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672															
05	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	185	1	1299	2	N	-0-			2	
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	397	1	910	2	N	-0-			2	
07	1519 N	1502	-0-	-17	-0-	552	1	950	2	N	-0-			2	
08	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	454	1	949	2	N	-0-			2	
*09	1320 N	1143	-0-	-177	-0-	292	1	851	2	N	-0-			2	
10	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	492	1	960	2	N	-0-			2	
NEAL, GLAYDENE															
WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	
06	3000 N	4242	-0-	1242	-0-	1242	1	3023	2	N	-0-			80	
07	3100 N	5006	-0-	1906	-0-	3148	1	3226	2	N	-0-			87	
							8		9						
08	3100 N	2915	-0-	-185	-0-	2963	1	2016	2	N	-0-			87	
*09	4094 X	1131	-0-	-2963	-0-	266	1	865	2	N	-0-			87	
10	1271 X	1192	-0-	-79	-0-	385	1	801	2	N	-0-			92	
							6		9						
BEST															
WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710															
05	2914 X	2486	-0-	-428	-0-	263	1	2223	2	N	-0-			38	
06	2820 X	2204	-0-	-616	-0-	632	1	1566	2	N	-0-			43	
							6		9						
07	2914 X	1791	-0-	-1123	-0-	632	1	1151	2	N	-0-			50	
							8		9						
08	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			50	
*09	2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-			50	
10	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			50	
THORNTON, SARAH															
WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754															
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

NEAL (BOSSIER)				//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903												
NEAL, GLAYDENE				WELL #:		3	RRCID -> 173755		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL	DEPTH 11825	PERF.10782 - 11018					
M	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
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BEST				WELL #:		3 C	RRCID -> 173941		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL	DEPTH 11800	PERF.10750 - 10984					
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		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					
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		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					
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		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					
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		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					
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		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					
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEAL (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THORNTON, SUE														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 64670 100				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 220903																	
WELL #: 2				RRCID -> 182378				COMPL. DATE 06/24/2001				TOTAL DEPTH 11900				PERF.10648 - 11636	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
05		558 N	413	-0-	-145	-0-	44 1	369	2	N	-0-					150	
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	86 1	214	2	N	-0-					150	
07		558 N	446	-0-	-112	-0-	158 1	288	2	N	-0-					150	
08		403 N	367	-0-	-36	-0-	113 1	254	2	N	-0-					150	
*09		510 N	510	-0-	-0-	-0-	118 1	383	2	N	8					158	
							9 9										
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	140 1	292	2	N	2					160	
							2 9										

BEST				WELL #: 5				RRCID -> 194228				COMPL. DATE 05/27/2003				TOTAL DEPTH 11900	
																PERF.10690 - 11056	
05		1829 N	1745	-0-	-84	-0-	184 1	1559	2	N	2					42	
							2 9										
06		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	488 1	1209	2	N	3					45	
							3 9										
07		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	626 1	1141	2	N	2					47	
							2 9										
08		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	558 1	1250	2	N	3					50	
							3 9										
*09		1710 N	1648	-0-	-62	-0-	387 1	1259	2	N	2					52	
							2 9										
10		1767 N	1667	-0-	-100	-0-	540 1	1126	2	N	1					53	
							1 9										

NEAL, GLAYDENE				WELL #: 6				RRCID -> 194641				COMPL. DATE 04/24/2003				TOTAL DEPTH 12000	
																PERF.10640 - 10862	
05		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	209 1	1773	2	N	4					72	
							4 9										
06		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	507 1	1257	2	N	20					92	
							22 9										
07		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	732 1	1333	2	N	20					112	
							22 9										
08		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	669 1	1499	2	N	5					117	
							6 9										
*09		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	493 1	1602	2	N	10					127	
							11 9										
10		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	697 1	1454	2	N	1	118	1			10	
							1 9										

WIEBOLDT, ELIZABETH				WELL #: 3				RRCID -> 197490				COMPL. DATE 07/22/2003				TOTAL DEPTH 11700	
																PERF.10508 - 10684	
05		496 N	3	-0-	-493	-0-	3 2			N	-0-					5	
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	27 1	67	2	N	-0-					5	
07		7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2			N	-0-					5	
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	39 1	88	2	N	-0-					5	
*09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	94 1	306	2	N	-0-					5	
10		474 N	474	-0-	-0-	-0-	154 1	320	2	N	-0-					5	

THORNTON, SARAH				WELL #: 3				RRCID -> 208405				COMPL. DATE 01/21/2005				TOTAL DEPTH 12120	
																PERF.10946 - 11146	
05		496 N	359	-0-	-137	-0-	38 1	321	2	N	-0-					20	
06		570 N	356	-0-	-214	-0-	102 1	254	2	N	-0-					20	
07		465 N	418	-0-	-47	-0-	148 1	270	2	N	-0-					20	
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	137 1	306	2	N	-0-					20	
*09		360 N	359	-0-	-1	-0-	84 1	275	2	N	-0-					20	
10		403 N	235	-0-	-168	-0-	76 1	159	2	N	-0-					20	

NEAL (BOSSIER)				//CONT.//		64670 100		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903														
CLYDE BLAIR GAS UNIT 1				WELL #:		1		RRCID -> 258906		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10848 - 11028						
M	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
HRB OPERATING COMPANY, INC.						407764														
FERGUSON, J. R. ESTATE				WELL #:		1		RRCID -> 176549		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10040 - 10112						
05	14B DENY	108	-0-		108	353		93	1	15	3	N	-0-						15	
06	14B DENY	99	-0-		99	452		90	1	9	3	N	-0-						15	
07	557 X	105	-0-		-452	-0-		93	1	12	3	N	-0-						15	
08	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						15	
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						15	
10	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						15	
NEWARK, EAST (ATOKA 1)						65280 004		NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: TARRANT				
BKV NORTH TEXAS, LLC						100345														
INDIAN CREEK				WELL #:		G 1		RRCID -> 193230		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 3340 - 3374						
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	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						
05	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
08	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
09	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
INDIAN CREEK				WELL #:		H 1 C		RRCID -> 198388		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 7342		PERF. 3442 - 7167						
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	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						
05	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
08	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
09	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	

NEWARK, EAST (ATOKA 1)		//CONT.//		65280 004		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
ALLIANCE		WELL #: B 4		RRCID -> 221100		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 3751		PERF. 3540 - 3565					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
WALSH & WATTS, INC.				895060											
INDIAN CREEK		WELL #: B 8		RRCID -> 241949		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704		PERF. 3294 - 3568					
05	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2				N	-0-			-0-
06	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2				N	-0-			-0-
07	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2				N	-0-			-0-
08	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							N	-0-			-0-
09	330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310	2				N	-0-			-0-
10	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2				N	-0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID -> 242098		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3146 - 3410					
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 2)				65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345											
INDIAN CREEK		WELL #: E 1 C		RRCID -> 196384		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 3426 - 7000					
05	SWR 10	1088	-0-	1088	27370	1088	2				N	-0-			-0-
06	SWR 10	956	-0-	956	28326	956	2				N	-0-			-0-
07	SWR 10	954	-0-	954	29280	954	2				N	-0-			-0-
08	SWR 10	945	-0-	945	30225	945	2				N	-0-			-0-
09	SWR 10	888	-0-	888	31113	888	2				N	-0-			-0-
10	SWR 10	904	-0-	904	32017	904	2				N	-0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 1		RRCID -> 196385		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 3440 - 3458					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.// 65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345											
INDIAN CREEK		WELL #: C 2-C		RRCID -> 253908		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253917		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254286		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 8		RRCID -> 241950	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3704	PERF. 3392	-	3426	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
INDIAN CREEK		WELL #: B 5		RRCID -> 243549	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3402	-	3430	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
INDIAN CREEK		WELL #: B 6		RRCID -> 244654	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3709	PERF. 3376	-	3552	
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2		N	-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2		N	-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	2		N	-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 247496	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3680	PERF. 3384	-	3416	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345								
INDIAN CREEK		WELL #: L 1		RRCID -> 192570	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 7188	PERF. 3624	-	3658	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
INDIAN CREEK		WELL #: A 1 C		RRCID -> 196391	COMPL. DATE 03/04/2006	TOTAL DEPTH 7340	PERF. 3504	-	7143	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.//		65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT						
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345												
INDIAN CREEK		WELL #: M 1 C		RRCID -> 200115		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 7262		PERF. 3528 - 4814						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	1343	-0-	-37	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	1343	-0-	-52	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
08	1426 N	1339	-0-	-87	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
09	1350 N	1283	-0-	-67	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 3 C		RRCID -> 208290		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 3540 - 5291						
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	870 N	856	-0-	-14	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-					-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060		RRCID -> 233675		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2982 - 3562						
INDIAN CREEK		WELL #: B 5														
05	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 8		RRCID -> 233805		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704		PERF. 3516 - 3568						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.// 65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060											
INDIAN CREEK		WELL #: L 7		RRCID -> 243557		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: L 11		RRCID -> 243559		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 244653		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568					
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-			-0-
06	900 N	896	-0-	-4	-0-	-0-	896	2	N	-0-			-0-
07	899 N	872	-0-	-27	-0-	-0-	872	2	N	-0-			-0-
08	961 N	942	-0-	-19	-0-	-0-	942	2	N	-0-			-0-
09	900 N	849	-0-	-51	-0-	-0-	849	2	N	-0-			-0-
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 6		RRCID -> 247419		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689				N	NO RPT			-0-
10	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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 1		RRCID -> 192853		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.// 65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345														
INDIAN CREEK		WELL #: I 1 C		RRCID -> 196388		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: F 1		RRCID -> 198871		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253916		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254285		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254506		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591								
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	806 N	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	780 N	754	-0-	-26	-0-	754	2			N	-0-					-0-
10	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)														CNTY: TARRANT	
WALSH & WATTS, INC.															
INDIAN CREEK															
WELL #: C 1															
RRCID -> 198315															
COMPL. DATE 11/30/2002															
TOTAL DEPTH 7290															
PERF. 3540 - 3556															
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 4)														CNTY: TARRANT	
BKV NORTH TEXAS, LLC															
INDIAN CREEK															
WELL #: Q 1 C															
RRCID -> 196556															
COMPL. DATE 08/08/2003															
TOTAL DEPTH 7302															
PERF. 4996 - 5488															
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2				N	-0-			-0-
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2				N	-0-			-0-
07	775 N	739	-0-	-36	-0-	739	2				N	-0-			-0-
08	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	2				N	-0-			-0-
09	750 N	715	-0-	-35	-0-	715	2				N	-0-			-0-
10	744 N	732	-0-	-12	-0-	732	2				N	-0-			-0-
INDIAN CREEK															
WELL #: M 1															
RRCID -> 198876															
COMPL. DATE 06/13/2002															
TOTAL DEPTH 7262															
PERF. N/A															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK															
WELL #: B 1															
RRCID -> 198877															
COMPL. DATE 11/02/2003															
TOTAL DEPTH 7330															
PERF. 4472 - 4498															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK															
WELL #: I 6 C															
RRCID -> 207175															
COMPL. DATE 11/01/2004															
TOTAL DEPTH 7470															
PERF. 4573 - 7390															
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2				N	-0-			-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2				N	-0-			-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2				N	-0-			-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2				N	-0-			-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2				N	-0-			-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2				N	-0-			-0-
INDIAN CREEK															
WELL #: I 3															
RRCID -> 208293															
COMPL. DATE 05/04/2004															
TOTAL DEPTH 7132															
PERF. 4690 - 4713															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4)		//CONT.//		65280 008	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345						
INDIAN CREEK		WELL #: F 4-C		RRCID -> 254059	COMPL. DATE 04/16/2005	TOTAL DEPTH 7315	PERF. 4606	-	4621	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060								
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 191544	COMPL. DATE 07/10/2003	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 3240	-	4674	
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			-0-
06	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	2			-0-
07	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	2			-0-
08	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	2			-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 199657	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH 6570	PERF. 4816	-	4826	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 5)		65280 009		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT		
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345								
INDIAN CREEK		WELL #: L 1		RRCID -> 191579	COMPL. DATE 09/27/2002	TOTAL DEPTH 7188	PERF. 5308	-	5374	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: P 1		RRCID -> 199718	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 5452	-	5502	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: R 1		RRCID -> 199992	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 5432	-	5466	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581						N	NO RPT					-0-	
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)				65280 210		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: TARRANT				
BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620														
MCFARLAND				WELL #: E 1		RRCID ->	273796	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL	DEPTH	6630	PERF.	5676	-	5740		
05	7626 X	6603	-0-	-1023	-0-	1376	1	5227	2	N	-0-					11		
06	7170 X	6256	-0-	-914	-0-	1348	1	4900	2	N	7	6	1			12		
						8	9											
07	6975 X	6450	-0-	-525	-0-	1409	1	5041	2	N	-0-					12		
08	6975 X	6348	-0-	-627	-0-	1432	1	4915	2	N	1	6	1			7		
						1	9											
09	6750 X	6185	-0-	-565	-0-	1412	1	4769	2	N	4					11		
						4	9											
10	6603 X	6364	-0-	-239	-0-	1442	1	4919	2	N	3	6	1			8		
						3	9											
MCFARLAND				WELL #: G 1		RRCID ->	274266	COMPL. DATE	10/27/2013	TOTAL	DEPTH	6450	PERF.	5610	-	5682		
05	930 N	901	-0-	-29	-0-	53	1	848	2	N	-0-					56		
06	870 N	850	-0-	-20	-0-	51	1	793	2	N	5					61		
						6	9											
07	930 N	870	-0-	-60	-0-	55	1	815	2	N	-0-	11	1			50		
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	128	1	1001	2	N	-0-					50		
09	840 N	833	-0-	-7	-0-	46	1	787	2	N	-0-					50		
10	868 N	858	-0-	-10	-0-	47	1	811	2	N	-0-					50		
MCFARLAND				WELL #: F 1		RRCID ->	275734	COMPL. DATE	11/29/2013	TOTAL	DEPTH	6625	PERF.	5750	-	5820		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3		

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT									
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620									
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BRG LONE STAR LTD. 090870 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945									
OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8									
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-
OLIVER 'A' GU WELL #: 12 RRCID -> 291886 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5932 - 5940									
05	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2	N	-0-
06	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2	N	-0-
07	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2	N	-0-
08	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2	N	-0-
09	3750 X	3211	-0-	-539	-0-	3211	2	N	-0-
10	3875 X	3062	-0-	-813	-0-	3062	2	N	-0-
OLIVER 'A' UNIT WELL #: 2 RRCID -> 295039 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5821 - 5833									
05	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2	N	-0-
06	4350 X	3463	-0-	-887	-0-	3463	2	N	-0-
07	4557 X	3648	-0-	-909	-0-	3648	2	N	-0-
08	4557 X	3468	-0-	-1089	-0-	3468	2	N	-0-
09	4410 X	3176	-0-	-1234	-0-	3176	2	N	-0-
10	4092 X	3124	-0-	-968	-0-	3124	2	N	-0-
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345 RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056									
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.//										65280 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TARRANT					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC										238462												
HOWARD GIBBS										WELL #:	1	RRCID ->	264402	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL	DEPTH	8529	PERF.	5769	-	5780
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
										STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
05	14B2	EXT		NO	RPT			-0-		-0-					N	NO	RPT			-0-		
06	14B2	EXT		NO	RPT			-0-		-0-					N	NO	RPT			-0-		
07	14B2	EXT		NO	RPT			-0-		-0-					N	NO	RPT			-0-		
08	14B2	EXT		NO	RPT			-0-		-0-					N	NO	RPT			-0-		
09	14B2	EXT		NO	RPT			-0-		-0-					N	NO	RPT			-0-		
10	14B2	EXT		NO	RPT			-0-		-0-					N	NO	RPT			-0-		
POTTER A										WELL #:	4	RRCID ->	290470	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL	DEPTH	8300	PERF.	6065	-	6204
05	1015	N		1015				-0-		-0-			1015	2		N	-0-			-0-		
06	1152	N		1152				-0-		-0-			1152	2		N	-0-			-0-		
07	1110	N		1110				-0-		-0-			1110	2		N	-0-			-0-		
08	1089	N		1089				-0-		-0-			1089	2		N	-0-			-0-		
09	1140	N		981				-0-		-159			981	2		N	-0-			-0-		
10	1134	N		1134				-0-		-0-			1134	2		N	-0-			-0-		
POTTER, H. M. "B"										WELL #:	9	RRCID ->	290512	COMPL. DATE	11/04/2020	TOTAL	DEPTH	8024	PERF.	6148	-	6220
05	0	N		-0-				-0-		-0-					N	-0-				-0-		
06	76	N		76				-0-		-0-			76	2		N	-0-			-0-		
07	56	N		56				-0-		-0-			56	2		N	-0-			-0-		
08	0	N		-0-				-0-		-0-					N	-0-				-0-		
09	90	N		-0-				-0-		-90					N	-0-				-0-		
10	62	N		NO	RPT			-0-		-62					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
05	1178	N		1123				-0-		-55			1123	2		N	-0-			-0-		
06	1170	N		1065				-0-		-105			1065	2		N	-0-			-0-		
07	1178	N		1066				-0-		-112			1066	2		N	-0-			-0-		
08	1116	N		1088				-0-		-28			1088	2		N	-0-			-0-		
09	1097	N		1097				-0-		-0-			1097	2		N	-0-			-0-		
10	1126	N		1126				-0-		-0-			1126	2		N	-0-			-0-		
DENNIS, TOM										WELL #:	4	RRCID ->	203162	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	5889	-	5902
05	1643	N		1643				-0-		-0-			1643	2		N	-0-			-0-		
06	1660	N		1660				-0-		-0-			1660	2		N	-0-			-0-		
07	1553	N		1553				-0-		-0-			1553	2		N	-0-			-0-		
08	1643	N		1113				-0-		-530			1113	2		N	-0-			-0-		
09	1650	N		1262				-0-		-388			1262	2		N	-0-			-0-		
10	1550	N		1196				-0-		-354			1196	2		N	-0-			-0-		
NEWARK, EAST (CADDO LIME)										65280 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TARRANT					
BKV BARNETT, LLC										072504												
CHIEF PENT										WELL #:	6	RRCID ->	196631	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL	DEPTH	3900	PERF.	3430	-	3448
05	574	N		574				-0-		-0-			574	2		Y	-0-			-0-		
06	571	N		571				-0-		-0-			571	2		Y	-0-			-0-		
07	590	N		590				-0-		-0-			590	2		Y	-0-			-0-		
08	594	N		594				-0-		-0-			594	2		Y	-0-			-0-		
09	576	N		576				-0-		-0-			576	2		Y	-0-			-0-		
10	589	N		582				-0-		-7			582	2		Y	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (CADD O 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 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
05	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
06	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	-81	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
07	1271	N	1015	-0-	-256	-0-	-256	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
08	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	-26	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-			-0-
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
GRANT HEIRS POOLED UNIT				WELL #:	4 C	RRCID ->	210632	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL	DEPTH	7150	PERF.	3090	-	3132	
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-			-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-			-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-			-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
GRANT HEIRS CADD O UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	232303	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL	DEPTH	3200	PERF.	3143	-	0	
05	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	-83	-0-	1095	3			N	-0-			-0-
06	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	-82	-0-	1028	3			N	-0-			-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-			-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-			-0-
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-			-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-			-0-
GRANT HEIRS CADD O UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	234732	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL	DEPTH	3377	PERF.	3372	-	3403	
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-			-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-			-0-
07	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	-14	-0-	1133	3			N	-0-			-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-			-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-			-0-
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-			-0-
OLIVER 'A' UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	292004	COMPL. DATE	01/06/2022	TOTAL	DEPTH	7102	PERF.	3162	-	3182	
05	3162	X	2723	-0-	-439	-0-	-439	-0-	2723	2			N	-0-			-0-
06	2910	X	2611	-0-	-299	-0-	-299	-0-	2611	2			N	-0-			-0-
07	2914	X	2564	-0-	-350	-0-	-350	-0-	2564	2			N	-0-			-0-
08	2914	X	2476	-0-	-438	-0-	-438	-0-	2476	2			N	-0-			-0-
09	2820	X	2089	-0-	-731	-0-	-731	-0-	2089	2			N	-0-			-0-
10	2728	X	2413	-0-	-315	-0-	-315	-0-	2413	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	
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			11
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			11
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			11
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			11
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			11
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			11

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT							
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		G 1 C	RRCID -> 196355		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH	7204	PERF. 3280	-	3610			
05	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
06	1230 N	1180	-0-	-50	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
08	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
09	1170 N	1164	-0-	-6	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
10	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		R 1 C	RRCID -> 196632		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH	7250	PERF. 3520	-	5466			
05	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	480 N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	496 N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	450 N	404	-0-	-46	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		P 1 C	RRCID -> 199712		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH	7314	PERF. 3540	-	3624			
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
08	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
09	1290 N	1281	-0-	-9	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		B 1 C	RRCID -> 200119		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH	7330	PERF. 2998	-	4498			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		J 1 C	RRCID -> 200137		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH	7216	PERF. 2946	-	3420			
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	403 N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	390 N	280	-0-	-110	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		U 1	RRCID -> 218932		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH	7194	PERF. 3430	-	7005			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345						
MITCHELL		WELL #:		3V	RRCID ->	244945	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	3797 PERF. 3678 - 3707
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
INDIAN CREEK										
		WELL #:		D 4-C	RRCID ->	253918	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 3275 - 3285
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WALSH & WATTS, INC.										
INDIAN CREEK		WELL #:		C 1	RRCID ->	196550	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	7290 PERF. 3240 - 3270
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
INDIAN CREEK										
		WELL #:		T 1	RRCID ->	196637	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	6570 PERF. 3420 - 5426
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
INDIAN CREEK										
		WELL #:		L 7	RRCID ->	232257	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	3700 PERF. 3310 - 3610
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			-0-
08	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2			-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2			-0-
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2			-0-
INDIAN CREEK										
		WELL #:		L 11	RRCID ->	232333	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3740 PERF. 3372 - 3630
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			-0-

NEWARK, EAST (CADDO 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	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: G 8		RRCID -> 232477		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654								
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 4		RRCID -> 233049		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488								
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	720 N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	744 N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	744 N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	720 N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	713 N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: L 8		RRCID -> 233224		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380								
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
09	900 N	852	-0-	-48	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	868 N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 247497		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665														
MCKEE'S PORT UNIT		WELL #: 1 D		RRCID -> 293271		COMPL. DATE 07/01/2022		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 3099 - 3132								
05	3565 X	3170	-0-	-395	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
06	3450 X	3012	-0-	-438	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
07	3503 X	3066	-0-	-437	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
08	3441 X	3050	-0-	-391	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
09	3210 X	2910	-0-	-300	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
10	3162 X	3001	-0-	-161	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT									
360 MINING, INC.				953494														
WALKING 'T'		WELL #:		3	RRCID -> 287918		COMPL. DATE 08/10/2019		TOTAL DEPTH		3175	PERF. 3098 - 3154						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-			11 3			N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
NEWARK, EAST (STRAWN B 1)				65280 302	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT									
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345														
INDIAN CREEK		WELL #: B 1			RRCID -> 200306		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH		7330	PERF. 2998 - 3060						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NEWARK, EAST (STRAWN J 1)				65280 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT									
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345														
INDIAN CREEK		WELL #: J 1			RRCID -> 196531		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH		7216	PERF. 2946 - 2968						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK		WELL #: P 1			RRCID -> 196532		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH		7314	PERF. 3156 - 3180						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WALSH & WATTS, INC.				895060														
INDIAN CREEK		WELL #: B 5			RRCID -> 243550		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH		3750	PERF. 2982 - 3066						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK		WELL #: I 9			RRCID -> 247271		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH		3770	PERF. 3146 - 3170						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

O. L. HILL (WOODBINE)										66395 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NAVARRO			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										020467						
BAXTER, RUBY C. ET AL										WELL #: 1	RRCID -> 197811	COMPL. DATE 09/09/2003	TOTAL DEPTH 4032	PERF. 3498	-	3505
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLETHA (PETTIT) LODESTONE OPERATING, INC. MASON, LULA														
67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE 100710														
WELL #: 10 RRCID -> 176749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2582	3	7	9	Y	6			77
06	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2463	3	9	9	Y	8			85
07	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2136	3	10	9	Y	9			94
08	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2509	3	8	9	Y	7			101
09	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT			101
10	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			101
MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (PETTIT)															CNTY: LIMESTONE				
LODESTONE OPERATING, INC.																			
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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	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																			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	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																			
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3				Y	-0-					-0-	
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3				Y	-0-					-0-	
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3				Y	-0-					-0-	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3				Y	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																			
FOWLER 'A'																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 295567																			
COMPL. DATE 08/27/2022																			
TOTAL DEPTH 10375																			
PERF. 7261 - 7344																			
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY																			
COX, GEORGIA GAS UNIT																			
WELL #: 3																			
RRCID -> 171540																			
COMPL. DATE 08/17/1998																			
TOTAL DEPTH 9916																			
PERF. 7291 - 7462																			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	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																			
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	1681	2				Y	-0-					-0-	
06	1650 N	1618	-0-	-32	-0-	-0-	1618	2				Y	-0-					-0-	
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	-0-	1744	2				Y	-0-					-0-	
08	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	-0-	2286	2				Y	-0-					-0-	
09	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	2118	2				Y	-0-					-0-	
10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	2170	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	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
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
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	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
YARBROUGH TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 181324		COMPL. DATE 12/30/2000		TOTAL DEPTH 8213		PERF. 6758 - 6763	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	159 3	1 9	Y	1		8
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	191 3	1 9	Y	1		9
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173 3		Y	-0-		9
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212 3		Y	-0-		9
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		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	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
MASON, LULA		WELL #:		3		RRCID -> 143558		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 7636		- 9111		
05	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MASON, LULA		WELL #:		4		RRCID -> 143559		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7560		- 8048		
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					3
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					3
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					3
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
HENDERSON, HAZEL		WELL #:		2		RRCID -> 144087		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8178		- 8232		
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MASON, LULA		WELL #:		5		RRCID -> 144331		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7561		- 9120		
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					3
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					3
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					3
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
MASON, LULA		WELL #:		6		RRCID -> 144854		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 7490		- 9261		
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					3
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					3
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					3
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
ARCHER-BATTLE		WELL #:		2		RRCID -> 147214		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7452		- 7576		
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					26
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					26
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					26
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3			Y	-0-					26
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

OLETHA (TRAVIS PEAK) LODESTONE OPERATING, INC. YARBROUGH														CNTY: LIMESTONE									
//CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY																							
//CONT.// 100710																							
WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274																							
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					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
YARBROUGH TRUST														WELL #: 1 RRCID -> 148939 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840									
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	530	3	1 9	Y		1							30					
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	877	3	1 9	Y		1							31					
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	3	2 9	Y		2							33					
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1504	3	1 9	Y		1							34					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT							34					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT							34					
KING														WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
MASON, LULA														WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496						Y	NO RPT						-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496						Y	NO RPT						-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496						Y	NO RPT						-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496						Y	NO RPT						-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496						Y	NO RPT						-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496						Y	NO RPT						-0-					
MASON, LULA														WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038									
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3				Y	-0-						51					
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3				Y	-0-						51					
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3				Y	-0-						51					
08	T. A.	771	-0-	771	771	771	3				Y	-0-						51					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	771						Y	NO RPT						51					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	771						Y	NO RPT						51					
HENDERSON, HAZEL														WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674									
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3				Y	-0-						3					
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3				Y	-0-						3					
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3				Y	-0-						3					
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3				Y	-0-						3					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						3					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						3					
BAKER GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870									
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3				Y	-0-						64					
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3				Y	-0-						64					
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	807	3	2 9	Y		2							66					
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	969	3	1 9	Y		1							67					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						67					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						67					

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710												
HENDERSON, R.L. HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 153303		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7590 - 7732					
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
05		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3			Y	-0-					21
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					21
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					21
BAKER GAS UNIT		WELL #:		3-C	RRCID -> 156084		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 10502		PERF. 7532 - 7918					
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3			Y	-0-					1
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3			Y	-0-					1
07		486 N	486	-0-	-0-	-0-	485 3	1	9	Y	1					2
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	628 3	1	9	Y	1					3
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3
YARBROUGH TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 156211		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7456 - 7956					
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
MASON, LULA		WELL #:		8	RRCID -> 157191		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 7490 - 7852					
05		2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2935 3	4	9	Y	4					37
06		3000 N	3237	-0-	237	237	3228 3	9	9	Y	8					45
07		3100 N	3119	-0-	19	256	3113 3	6	9	Y	5					50
08		2444 X	2188	-0-	-256	-0-	2184 3	4	9	Y	4					54
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					54
10		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-				Y	NO RPT					54
KING		WELL #:		2	RRCID -> 167116		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7618 - 7920					
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3			Y	-0-					65
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3			Y	-0-					65
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			Y	-0-					65
08		T. A.	60	-0-	60	60	60 3			Y	-0-					65
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60			Y	NO RPT					65
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60			Y	NO RPT					65
SIMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169083		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 7438 - 7608					
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
SIMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 170491		COMPL. DATE 10/25/2009		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6495 - 6875					
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710												
SIMS GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 170493		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7586 - 7980				
M	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	
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-				-0-	
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-				-0-	
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-				-0-	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-				-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

ARCHER-BATTLE				WELL #:		5	RRCID -> 172728		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 13330		PERF. 7732 - 7878			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

YARBROUGH TRUST				WELL #:		4	RRCID -> 172824		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10203		PERF. 7671 - 7768			
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-				-0-	
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-				-0-	
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-				-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

WHITE				WELL #:		1	RRCID -> 175472		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7735 - 7746			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

MASON, LULA				WELL #:		12	RRCID -> 178886		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7788 - 9478			
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-				31	
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-				31	
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-				31	
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-				31	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				31	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				31	

YARBROUGH TRUST				WELL #:		6	RRCID -> 178888		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10818		PERF. 7666 - 8160			
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-				-0-	
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-				-0-	
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-				-0-	
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-				-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

MASON, LULA				WELL #:		13	RRCID -> 179063		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7478 - 9608			
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-				5	
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-				5	
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-				5	
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-				5	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5	

OLETHA (TRAVIS PEAK) LODESTONE OPERATING, INC. HENDERSON, HAZEL															//CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 100710															CNTY: LIMESTONE																																																											
															WELL #: 4															RRCID -> 179064															COMPL. DATE 11/26/2008															TOTAL DEPTH 9800															PERF. 7534 - 9401														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	DISPOSITIONS		*	*	EOM																																																																							
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																							
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-						-0-																																																																							
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-						-0-																																																																							
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-						-0-																																																																							
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-						-0-																																																																							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																																							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																																							
YARBROUGH TRUST															WELL #: 7															RRCID -> 179516															COMPL. DATE 04/17/2007															TOTAL DEPTH 10000															PERF. 7624 - 7804														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																																							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																																							
MASON, LULA															WELL #: 11															RRCID -> 179527															COMPL. DATE 05/09/2008															TOTAL DEPTH 10800															PERF. 7277 - 7496														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																																							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																																							
HENDERSON, HAZEL															WELL #: 6															RRCID -> 181608															COMPL. DATE 10/01/2007															TOTAL DEPTH 9764															PERF. 7266 - 8016														
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-						4																																																																							
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-						4																																																																							
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-						4																																																																							
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-						4																																																																							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						4																																																																							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						4																																																																							
ARCHER-BATTLE															WELL #: 6															RRCID -> 181861															COMPL. DATE 05/29/2008															TOTAL DEPTH 11725															PERF. 7554 - 8034														
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-						-0-																																																																							
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-						-0-																																																																							
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-						-0-																																																																							
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-						-0-																																																																							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																																							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																																							
MASON, LULA															WELL #: 14															RRCID -> 182742															COMPL. DATE 09/12/2008															TOTAL DEPTH 9740															PERF. 7529 - 9447														
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-						2																																																																							
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-						2																																																																							
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-						2																																																																							
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-						2																																																																							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						2																																																																							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						2																																																																							
MASON, LULA															WELL #: 15															RRCID -> 182949															COMPL. DATE 05/25/2001															TOTAL DEPTH 9794															PERF. 8710 - 9357														
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-						14																																																																							
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-						14																																																																							
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-						14																																																																							
08	310 X	77	-0-	-233	-0-	-0-	77	3			Y	-0-						14																																																																							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						14																																																																							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						14																																																																							

OLETHA (TRAVIS PEAK)															CNTY: LIMESTONE		
LODESTONE OPERATING, INC.																	
YARBROUGH TRUST																	
//CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 100710																	
WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622																	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
WATSON															WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
KING UNIT															WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1	
MASON, LULA															WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608		
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-				33	
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-				33	
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-				33	
08	279 N	228	-0-	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-				33	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				33	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				33	
MASON, LULA															WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
MASON, LULA															WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626		
05	2741 N	2631	-0-	-110	-0-	-0-	2628	3	3	9	Y	3				89	
06	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	-0-	2768	3	4	9	Y	4				93	
07	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	-0-	2626	3	6	9	Y	5				98	
08	2604 N	2517	-0-	-87	-0-	-0-	2514	3	3	9	Y	3				101	
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	-0-					Y	NO RPT				101	
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	-0-					Y	NO RPT				101	
KING GAS UNIT															WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992		
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-				2	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-				2	
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-				2	
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	3			Y	-0-				2	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2	

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																
J. R. THOMASON GAS UNIT																
		WELL #:		4		RRCID -> 250606		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 10128		PERF. 9142 - 9803				
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
05	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	2343	1 9	924	5	N	1	1	8			-0-
06	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	2557	1 9	724	5	N	16	16	8			-0-
07	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	3769	1 9	393	5	N	16	16	8			-0-
08	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	2326	1 9	1406	5	N	-0-					-0-
*09	3540 X	2962	-0-	-578	-0-	2231	1 9	702	5	N	26	26	8			-0-
10	3658 X	2546	-0-	-1112	-0-	1788	1 9	741	5	N	15	15	8			-0-
J.R.THOMASON GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 250607		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9334 - 9840				
05	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	173	1 9	5218	2	N	1	1	8			-0-
06	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	122	1 9	3833	2	N	18	18	8			-0-
07	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	262	1 9	4329	2	N	17	17	8			-0-
08	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	258	1 9	4142	2	N	-0-					-0-
*09	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	183	1 9	5877	2	N	34	34	8			-0-
10	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	248	1 9	6145	2	N	27	27	8			-0-
J R THOMASON GU		WELL #:		2		RRCID -> 257540		COMPL. DATE 05/30/2010		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9278 - 9562				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
L O NETTLES		WELL #:		1		RRCID -> 258178		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 7360 - 7538				
05	4774 X	4586	-0-	-188	-0-	148	1 9	4437	2	Y	1	1	8			-0-
06	4620 X	3678	-0-	-942	-0-	113	1 9	3562	2	Y	3	3	8			-0-
07	4743 X	3364	-0-	-1379	-0-	192	1 9	3170	2	Y	2	2	8			-0-
08	4743 X	4404	-0-	-339	-0-	258	1 9	4146	2	Y	-0-					-0-
*09	4590 X	2788	-0-	-1802	-0-	84	1 9	2704	2	Y	-0-					-0-
10	4588 X	446	-0-	-4142	-0-	17	1 9	429	2	Y	-0-					-0-
L O NETTLES		WELL #:		2		RRCID -> 271100		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 7311 - 7504				
05	3968 X	2521	-0-	-1447	-0-	664	1 5	1415	2	N	1	1	8			-0-
06	2850 X	2720	-0-	-130	-0-	517	1 5	1531	2	N	3	3	8			-0-
07	1891 X	1782	-0-	-109	-0-	669	1 5	1118	2	N	4	4	8			-0-
08	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	506	1 5	1950	2	N	-0-					-0-
*09	2730 X	1872	-0-	-858	-0-	122	1 9	1741	2	N	8	8	8			-0-
10	2821 X	2009	-0-	-812	-0-	279	1 5	1723	2	N	2	2	8			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
THOMASON, J.R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 272434		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 11663	
								PERF. 9120 - 9440	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
FOWLER 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 282708		COMPL. DATE 08/27/2022		TOTAL DEPTH 10375	
								PERF. 7261 - 7344	
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	43 1	1282 2	N	1
						1 9			1 8
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	37 1	1158 2	N	3
						3 9			3 8
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	61 1	1013 2	N	2
						2 9			2 8
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	79 1	1272 2	N	-0-
*09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	38 1	1208 2	N	3
						3 9			3 8
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	49 1	1210 2	N	2
						2 9			2 8
ENCRESSENT, LLC		251739							
YARBROUGH TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 184446		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 9810	
								PERF. 7558 - 7858	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	T. A.	60	-0-	60	60	60 3		Y	-0-
09	T. A.	49	-0-	49	109	49 3		Y	-0-
10	14B2 EXT	44	-0-	44	153	44 3		Y	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 146290		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 9900	
								PERF. 7910 - 7970	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	75			Y	-0-
06	14B2 EXT	13	-0-	13	88	13 2		Y	-0-
07	88 X	-0-	-0-	-88	-0-			Y	-0-
08	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148427		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH 9900	
								PERF. 7606 - 7626	
05	1240 N	429	-0-	-811	-0-	429 2		Y	-0-
06	810 N	684	-0-	-126	-0-	666 2	18 9	Y	16
07	806 N	593	-0-	-213	-0-	592 2	1 9	Y	1
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		Y	-0-
09	690 N	543	-0-	-147	-0-	543 2		Y	-0-
10	589 N	554	-0-	-35	-0-	554 2		Y	-0-
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 150444		COMPL. DATE 05/29/1994		TOTAL DEPTH 9900	
								PERF. 7593 - 7706	
05	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670 2		Y	-0-
06	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3628 2	19 9	Y	17
07	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3606 2	26 9	Y	24
08	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976 2		Y	-0-
09	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355 2		Y	-0-
10	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3744 2	14 9	Y	13

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	ALLOW CODE	GAS 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
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-

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 181007		COMPL. DATE 08/13/2002		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7702 - 7750				
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2				Y	-0-			6
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	463	2	19	9		Y	17			23
07	310 N	123	-0-	-187	-0-	97	2	26	9		Y	24			47
08	310 N	40	-0-	-270	-0-	40	2				Y	-0-			47
09	300 N	172	-0-	-128	-0-	172	2				Y	-0-			47
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	386	2	15	9		Y	14			61

OATES, JAMES		WELL #:		1	RRCID -> 204036		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 11362		PERF. 7980 - 7990				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12	12	8	-0-
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	685	2	31	9		N	28	28	8	-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2				N	-0-			-0-
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	576	2	23	9		N	21	21	8	-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	377	2	14	9		N	13	13	8	-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	408	2	8	9		N	7	7	8	-0-

STROUD PETROLEUM, INC.		828082													
SIMS, KENNETH		WELL #:		1	RRCID -> 158194		COMPL. DATE 08/29/2021		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6896 - 6980				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356													
RITA ANN		WELL #:		1	RRCID -> 147846		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7752 - 7927				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ROBERTS, J. B.		WELL #:		2	RRCID -> 150690		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7701 - 7810				
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2				N	-0-			-0-
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2				N	-0-			-0-
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2				N	-0-			-0-
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2				N	-0-			-0-
*09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2				N	-0-			-0-
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2				N	-0-			-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 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
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-	-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-	-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-	-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-	-0-
*09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-	-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-	-0-
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
SIMS, COLLIE		WELL #:		2	RRCID -> 169080		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748	
05	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	88 1	2379 2	Y	35	209
06	1890 N	1305	-0-	-585	-0-	39 9	1277 2	Y	5	214
07	2170 N	1520	-0-	-650	-0-	22 1	1490 2	Y	-0-	214
08	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	6 9	2830 2	Y	20	234
09	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	30 1	2444 2	Y	12	246
10	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	114 1	2744 2	Y	-0-	246
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	
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-	-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-	-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-	-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-	-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-	-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	-0-
SPENCE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 240325		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498	
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-	-0-
06	10 N	6	-0-	-4	-0-	6 2		N	-0-	-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-	-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-	-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-	-0-
OLETHA, SW. (PETTIT)		67108 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE		
SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356								
JONES, CRYSTAL D., GU		WELL #:		1 T	RRCID -> 015554		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7287 - 7293	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48

PERRY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 298080	COMPL. DATE 07/26/2024	TOTAL	DEPTH 12650	PERF. 7328	-	7350
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-	-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-	-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-	-0-
08	279 N	54	-0-	-225	-0-	54	2			N	-0-	-0-
09	330 N	72	-0-	-258	-0-	72	2			N	-0-	-0-
10	341 N	36	-0-	-305	-0-	36	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
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-	-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-
*09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	-0-

JONES, CRYSTAL D., UNIT				WELL #:	1 C	RRCID -> 015549	COMPL. DATE 10/24/1960	TOTAL	DEPTH N/A	PERF. 6728	-	6738
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-	-0-
*09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-	-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-	-0-

KIMBELL-HUGHES				WELL #:	1	RRCID -> 125142	COMPL. DATE 08/13/1987	TOTAL	DEPTH 6974	PERF. 6764	-	6769
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-	-0-
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1441	2	190 9		N	173	-0-
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-	-0-
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-	-0-
*09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-	-0-
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-	-0-

DUNCAN, C.E.				WELL #:	1	RRCID -> 282692	COMPL. DATE 09/01/2011	TOTAL	DEPTH 7270	PERF. 6734	-	6741
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-	-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-	-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-	-0-
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-	-0-
*09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-	-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-	-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
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
*09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			-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			
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			102
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	N	-0-	74	7	28
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			28
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	37	3	19	9	N	17			45
09	90 N	35	-0-	-55	-0-	33	3	2	9	N	2			47
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			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			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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			
05	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-			-0-
06	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	219	1	2670	3	N	-0-			-0-
07	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-			-0-
*08	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-			-0-
09	2640 X	2511	-0-	-129	-0-	2511	3			N	-0-			-0-
10	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-			-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #:		131	RRCID -> 120926		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954		PERF. 8768 - 10676			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1218	-0-	1218	1218	1218	3			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	1294	-0-	1294	2512	1294	3			N	-0-			-0-
09	14B DENY	1266	-0-	1266	3778	1266	3			N	-0-			-0-
10	14B DENY	1332	-0-	1332	5110	1332	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #:		150	RRCID -> 129031		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892		PERF. 8664 - 11240			
05	3286 X	2469	-0-	-817	-0-	2469	3			N	-0-			-0-
06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	245	1	2992	3	N	-0-			-0-
07	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-			-0-
*08	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-			-0-
09	3180 X	2947	-0-	-233	-0-	2947	3			N	-0-			-0-
10	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (HOWELL, W.Y. -4)														
WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363														
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
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3								-0-
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	53 1	646 3							-0-
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3								-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3								-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3								-0-
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3								-0-
OGU (MC & SUGGETT -13)														
WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267														
05	1178 N	690	-0-	-488	-0-	690 3								-0-
06	1140 N	864	-0-	-276	-0-	65 1	799 3							-0-
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3								-0-
*08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3								-0-
09	870 N	673	-0-	-197	-0-	673 3								-0-
10	930 N	902	-0-	-28	-0-	902 3								-0-
OGU (ALLYN, C.H. -9)														
WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914														
05	1085 N	461	-0-	-624	-0-	461 3								-0-
06	600 N	202	-0-	-398	-0-	15 1	187 3							-0-
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3								-0-
*08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3								-0-
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3								-0-
10	1178 N	395	-0-	-783	-0-	395 3								-0-
OGU (LEWIS, J.H. A-6)														
WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868														
05	1798 N	1543	-0-	-255	-0-	1543 3								-0-
06	1680 N	1550	-0-	-130	-0-	118 1	1432 3							-0-
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3								-0-
*08	1550 N	1513	-0-	-37	-0-	1513 3								-0-
09	1590 N	1356	-0-	-234	-0-	1356 3								-0-
10	1643 N	1573	-0-	-70	-0-	1573 3								-0-
OGU (HARVARD, J.M. -7)														
WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150														
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3								-0-
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	61 1	752 3							-0-
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3								-0-
*08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3								-0-
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3								-0-
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3								-0-
OGU (MC & SUGGETT-19)														
WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318														
05	589 N	453	-0-	-136	-0-	453 3								-0-
06	450 N	392	-0-	-58	-0-	30 1	362 3							-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3								-0-
*08	465 N	436	-0-	-29	-0-	436 3								-0-
09	390 N	257	-0-	-133	-0-	257 3								-0-
10	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3								-0-
OGU (ALLYN, C.H. - 10)														
WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477														
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3								-0-
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	57 1	705 3							-0-
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3								-0-
*08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3								-0-
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3								-0-
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3								-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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-

OGU (MC & SUGGETT-10)		WELL #: 121 T		RRCID -> 134918		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OGU (MC & SUGGETT -20)		WELL #: 159		RRCID -> 135066		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575	
05	1116 N	988	-0-	-128	-0-	988 3		N	-0-
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	84 1	1029 3	N	-0-
07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3		N	-0-
*08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3		N	-0-
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3		N	-0-
10	1736 N	1584	-0-	-152	-0-	1584 3		N	-0-

OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 135489		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OGU (HARVARD, J.M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 144170		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700	
05	3100 N	1078	-0-	-2022	-0-	1078 3		N	-0-
06	7503 X	1068	-0-	-6435	-0-	81 1	987 3	N	-0-
07	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		N	-0-
*08	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3		N	-0-
09	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		N	-0-
10	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3		N	-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 209826		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346	
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	30 1	370 3	N	-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-
*08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-

OGU (MC & SUGGETT -25)		WELL #: 202		RRCID -> 213189		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
OGU (MC & SUGGETT -27)		WELL #: 204		RRCID -> 219347		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -26)		WELL #: 203		RRCID -> 221085		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
OGU (ALLYN, C. H. -12)		WELL #: 205		RRCID -> 226282		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002		
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			-0-
06	300 N	39	-0-	-261	-0-	3	1	36	3	-0-
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			-0-
*08	372 N	143	-0-	-229	-0-	143	3			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			-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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OPELIKA (PETTIT)		67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
CLEAR BROOKE RANCHES, LLC		159376								
EDWARDS, F. F., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 015631		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9546 - 9564		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					33
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					33
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					33
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					33
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					33
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					33
HEARNE, BEN, ET AL		WELL #: 1 T		RRCID -> 035125		COMPL. DATE 08/27/2022		TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.//		67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
EDWARDS, J. S.		WELL #:		1		RRCID -> 015633		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH		9712 PERF. 8967 - 9594		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	4	-0-	-58	-0-		4 3			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-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		
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-			-0-
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	103	1	1252	3	N	-0-			-0-
07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-			-0-
*08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-			-0-
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-			-0-
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	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		
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	N	-0-			-0-
07	155 N	68	-0-	-87	-0-	68	3			N	-0-			-0-
08	155 N	58	-0-	-97	-0-	58	3			N	-0-			-0-
09	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	3			N	-0-			-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #:		31 T		RRCID -> 086178		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH		9440 PERF. 8581 - 9344		
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-			-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	53	1	648	3	N	-0-			-0-
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-			-0-
*08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-			-0-
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-			-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	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		
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #:		77 C		RRCID -> 113964		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH		10203 PERF. 8850 - 8914		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OPELIKA (PETTIT)												CAPACITY				CNTY: VAN ZANDT							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																							
OGU (POPE, F.S. -2)																							
WELL #: 55												RRCID -> 155894				COMPL. DATE 06/04/2005				TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
OGU (MCGEE, S. S. -4)																							
WELL #: 106												RRCID -> 175517				COMPL. DATE 10/27/1999				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
10	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			
05	1054	N	991	-0-	-63	-0-	991	3				N	-0-						-0-				
06	1020	N	959	-0-	-61	-0-	72	1	887	3		N	-0-						-0-				
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3				N	-0-						-0-				
*08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3				N	-0-						-0-				
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3				N	-0-						-0-				
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3				N	-0-						-0-				
OGU (HARVARD, J. M. #4)																							
WELL #: 147												RRCID -> 274103				COMPL. DATE 07/25/2014				TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
OPELIKA (RODESSA)												CAPACITY				CNTY: HENDERSON							
C6 OPERATING, L.L.C.																							
WYNNE, T. L. UNIT																							
WELL #: 1												RRCID -> 038757				COMPL. DATE 03/09/1966				TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964			
05	465	N	286	-0-	-179	-0-	286	2				N	-0-						253				
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	295	2		2	9	N	2						255				
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2		1	9	N	1						256				
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2		1	9	N	1						257				
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	470	2		1	9	N	1						258				
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	300	2		4	9	N	4	139	1				123				
ELLIS EXPLORATION, INC.																							
BURNETT, A. R.																							
WELL #: 1												RRCID -> 015566				COMPL. DATE 06/13/1947				TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792			
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2		1	9	N	1						270				
06	300	N	192	-0-	-108	-0-	191	2		1	9	N	1						271				
07	310	N	225	-0-	-85	-0-	224	2		1	9	N	1						272				
08	310	N	121	-0-	-189	-0-	120	2		1	9	N	1						273				
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2				N	-0-						273				
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2		1	9	N	1						274				

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
OGU (ALLYN, C. H. -1)		WELL #:		1	RRCID -> 015567		COMPL. DATE 01/30/1946		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7850 - 7978	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3			N	-0-		-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	43 1	532 3		N	-0-		-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3			N	-0-		-0-
*08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3			N	-0-		-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3			N	-0-		-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3			N	-0-		-0-
OGU (ASHER, M. A. -1)		WELL #:		2	RRCID -> 015568		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH	8728	PERF. 8222 - 8426	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
OGU (BARTON, PHEBE -1)		WELL #:		3	RRCID -> 015569		COMPL. DATE 03/02/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8706 - 8801	
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3			N	-0-		-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	39 1	475 3		N	-0-		-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3			N	-0-		-0-
*08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3			N	-0-		-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3			N	-0-		-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3			N	-0-		-0-
OGU (BUCKALEW, IRA -1)		WELL #:		4	RRCID -> 015570		COMPL. DATE 03/19/1946		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8754 - 8765	
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3			N	-0-		-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	34 1	413 3		N	-0-		-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3			N	-0-		-0-
*08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3			N	-0-		-0-
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3			N	-0-		-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3			N	-0-		-0-
OGU (CORLEY, C. W. -1)		WELL #:		6	RRCID -> 015572		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH	8898	PERF. 8559 - 8764	
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3			N	-0-		-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	22 1	269 3		N	-0-		-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3			N	-0-		-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3			N	-0-		-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3			N	-0-		-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 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	
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3			N	-0-		-0-
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	49 1	600 3		N	-0-		-0-
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3			N	-0-		-0-
*08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3			N	-0-		-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3			N	-0-		-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3			N	-0-		-0-
OGU (COX, M. A. -1)		WELL #:		8	RRCID -> 015574		COMPL. DATE 09/10/1947		TOTAL DEPTH	8582	PERF. 8574 - 8582	
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3			N	-0-		-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	21 1	257 3		N	-0-		-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3			N	-0-		-0-
*08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3			N	-0-		-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3			N	-0-		-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3			N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC OGU (DYER, W. R. -1)				//CONT.// //CONT.// WELL #:	67416 498 879035 9	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	N	-0-				-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-					-0-
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	-0-	80	3		N	-0-					-0-
10	124	N	8	-0-	-116	-0-	-0-	8	3		N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -2)				WELL #:	1D	RRCID -> 015576	COMPL. DATE 09/14/1949	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	8815	-	8827			
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	N	-0-				-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	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			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)				WELL #:	12	RRCID -> 015578	COMPL. DATE 10/04/1950	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	8252	-	8266			
05	744	N	692	-0-	-52	-0-	-0-	692	3		N	-0-					-0-
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	-0-	52	1	639	3	N	-0-				-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-					-0-
*08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-					-0-
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	-0-	724	3		N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, G. W. -2)				WELL #:	13	RRCID -> 015579	COMPL. DATE 02/09/1955	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	8770	-	8778			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. B-1)				WELL #:	15	RRCID -> 015581	COMPL. DATE 10/11/1948	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	8705	-	8809			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HEARNE, BEN				WELL #:	1	RRCID -> 015582	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-				-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)										CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED						
HEARNE, BEN										//CONT.// 879035								
WELL #: 2										RRCID -> 015583		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE		
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-	
HEARNE, BEN										WELL #: 3		RRCID -> 015584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3				Y	-0-					-0-	
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3				Y	-0-					-0-	
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3				Y	-0-					-0-	
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-						Y	-0-					-0-	
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-					-0-	
OGU (HENDERSON, FRANK -1)										WELL #: 16		RRCID -> 015587		COMPL. DATE 08/17/1942		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3				N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	7 N	-0-	-0-	-7	-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		
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3				N	-0-					-0-	
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	90	1	1108	3		N	-0-					-0-	
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3				N	-0-					-0-	
*08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3				N	-0-					-0-	
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3				N	-0-					-0-	
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3				N	-0-					-0-	
OGU (KILLINGSWORTH-1)										WELL #: 18		RRCID -> 015589		COMPL. DATE 04/26/1944		TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LACO OIL COMPANY										WELL #: 1		RRCID -> 015590		COMPL. DATE 06/14/1949		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LACO OIL COMPANY										WELL #: 2		RRCID -> 015591		COMPL. DATE 09/21/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (LEWIS, E. -1)		WELL #: 19		RRCID -> 015592		COMPL. DATE		N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3			-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	33 1	407 3		-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3			-0-
*08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3			-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3			-0-
OGU (LEWIS, E. S. -1)		WELL #: 20		RRCID -> 015593		COMPL. DATE 04/01/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781	
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3		-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #: 21 C		RRCID -> 015594		COMPL. DATE 09/15/1940		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989	
05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3			-0-
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	94 1	1145 3		-0-
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3			-0-
*08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3			-0-
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3			-0-
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3			-0-
OGU (LEWIS, J. H. B-2)		WELL #: 22		RRCID -> 015595		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433	
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3			-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9 1	105 3		-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				-0-
OGU (LEWIS, S. R. -1)		WELL #: 24		RRCID -> 015597		COMPL. DATE 09/19/1951		TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 C		RRCID -> 015598		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 C		RRCID -> 015599		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OPELIKA (RODESSA)										CAPACITY				CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																			
OGU (MAGERS, T. M. -1)																			
										</									

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
OGU (VENABLE, W. O. -1)		WELL #: 39		RRCID -> 015617		COMPL. DATE 03/12/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966								
M	0	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (WILSON, T. -2)				WELL #: 41	RRCID -> 015620	COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696								
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	N	-0-					-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
WILSON, TENNIAL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 015621	COMPL. DATE 08/29/1947		TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780								
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	N	-0-					-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
DODSON, ROY				WELL #: 1	RRCID -> 030817	COMPL. DATE 05/13/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
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-
LACO OIL CO.				WELL #: D 2	RRCID -> 030818	COMPL. DATE 10/01/1948		TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA)														CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
DODSON, ROY															
WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843															
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	
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	925 3	468 9	Y	425	335 1				311	
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	44 1	538 3	Y	367	381 1				297	
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	404 9	392 9	Y	356	348 1				305	
*08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1026 3	405 9	Y	368	366 1				307	
09	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	1022 3	784 9	Y	713	714 1				306	
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1447 3	327 9	Y	297	192 1				411	
						825 3									
OGU (INGRAM, M. W. -1)														WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	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	
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-					-0-	
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	N	-0-					-0-	
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-					-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-					-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					-0-	
HEARNE, BEN														WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949	
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		Y	-0-					-0-	
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	Y	-0-					-0-	
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		Y	-0-					-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
MAYFIELD COMPANY														WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942	
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-					-0-	
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 3	N	-0-					-0-	
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-					-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-					-0-	
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-					-0-	

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
HEARNE, BEN		WELL #: 5		RRCID -> 044443		COMPL. DATE 11/12/1947		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
HEARNE, BEN		WELL #: 7		RRCID -> 052731		COMPL. DATE 02/11/1949		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A								
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	18	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
09	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	3	N	-0-					-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
OGU (POPE, F S. -1)		WELL #: 49 C		RRCID -> 099480		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-1)		WELL #: 51 C		RRCID -> 102479		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102494		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA)														CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
OGU (TULLOS, J. W. A-2)															
WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991															
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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															
05	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-			-0-
06	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	944	3	N	-0-			-0-
07	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-			-0-
*08	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-			-0-
09	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-			-0-
10	884 X	884	-0-	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-3)															
WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336															
05	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-			-0-
06	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1097	3	N	-0-			-0-
07	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-			-0-
*08	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-			-0-
09	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-			-0-
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -2)															
WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1)															
WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2)															
WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603															
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	N	-0-			-0-
07	217 N	87	-0-	-130	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4)															
WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)											CAPACITY			CNTY: HENDERSON								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC											//CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED											
OGU (LEWIS, EUNICE -2)											//CONT.// 879035											
WELL #: 65 C											RRCID -> 119832			COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10		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		
05		558 N	390	-0-	-168	-0-			390	3		N	-0-					-0-				
06		540 N	363	-0-	-177	-0-			27	1	336	3	N	-0-				-0-				
07		427 N	427	-0-	-0-	-0-			427	3		N	-0-					-0-				
*08		481 N	481	-0-	-0-	-0-			481	3		N	-0-					-0-				
09		448 N	448	-0-	-0-	-0-			448	3		N	-0-					-0-				
10		558 N	426	-0-	-132	-0-			426	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		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10		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		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
WELLS, GRACE "A"											WELL #: 2			RRCID -> 120539			COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10		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		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
OGU (TULLOS, J.W. B-5)											WELL #: 126			RRCID -> 130326			COMPL. DATE 09/05/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

OPELIKA (RODESSA)														CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																	
OGU (ASHER, M. A. -3)																	
//CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 879035																	
WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581																	
M	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	
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-	
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	119	1	1452	3	N	-0-					-0-	
07	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-	
*08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-	
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-	
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	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																	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	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																	
05	1333 N	1172	-0-	-161	-0-	1172	3			N	-0-					-0-	
06	1290 N	1239	-0-	-51	-0-	94	1	1145	3	N	-0-					-0-	
07	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	1180	3			N	-0-					-0-	
*08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-	
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-	
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-	
OGU (HOWELL, W.Y. -3)																	
WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845																	
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-	
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	112	1	1358	3	N	-0-					-0-	
07	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-	
*08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-	
09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-	
10	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-	
OGU (INGRAM, M.W. -5)																	
WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152																	
05	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-	
06	480 N	446	-0-	-34	-0-	34	1	412	3	N	-0-					-0-	
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-	
*08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-	
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-	
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-	
OGU (INGRAM, M. W.-2)																	
WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278																	
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-	
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	65	1	799	3	N	-0-					-0-	
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-	
*08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-	
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-	
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-	
TEDFORD, J.W.																	
WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019																	
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-	
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	N	-0-					-0-	
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	

OPELIKA (RODESSA)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (MAGERS, T. M. -6)														
WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596						N	NO RPT		-0-
10	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														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	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														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	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														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	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														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	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														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (SAYLORS, M. A-7)														
WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432														
05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3				N	-0-		-0-
06	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	144	1	1758	3		N	-0-		-0-
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3				N	-0-		-0-
*08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3				N	-0-		-0-
09	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3				N	-0-		-0-
10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3				N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)										CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																			
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)																			
//CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 879035																			
WELL #: 180										RRCID -> 173327	COMPL. DATE 05/22/1999	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8353	-	8566				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
OGU (SPRADLIN, G. T. -4)					WELL #: 183	RRCID -> 174283	COMPL. DATE 08/25/1999	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8315	-	8329								
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3				N	-0-					-0-		
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	60	1	735	3		N	-0-					-0-		
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3				N	-0-					-0-		
*08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3				N	-0-					-0-		
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3				N	-0-					-0-		
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3				N	-0-					-0-		
OGU (HAMILL, SALLIE -1)					WELL #: 75	RRCID -> 174504	COMPL. DATE 07/12/1999	TOTAL DEPTH 11054	PERF. 8507	-	8720								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
OGU (CORLEY, C. W. -B- -6)					WELL #: 170	RRCID -> 174557	COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8334	-	8534								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-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								
05	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	3				N	-0-					-0-		
06	247 X	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	3		N	-0-					-0-		
07	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3				N	-0-					-0-		
*08	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	3				N	-0-					-0-		
09	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	3				N	-0-					-0-		
10	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3				N	-0-					-0-		
OGU (WOFFORD, G. M. -4)					WELL #: 128	RRCID -> 174970	COMPL. DATE 09/22/1999	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8043	-	8257								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
OGU (WOFFORD, G. M. -3)					WELL #: 127	RRCID -> 175233	COMPL. DATE 10/08/1999	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8344	-	8554								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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 (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175513		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
OGU (SAYLORS, M. A. -9)		WELL #: 169		RRCID -> 175750		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
OGU (MCGEE, S. S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 176119		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 176523		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 176786		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 177802		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 178084		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	NO RPT				-0-

OPELIKA (RODESSA)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		OGU (MAGERS, T. M. -8)		//CONT.// 67416 498		//CONT.// 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
						WELL #: 120		RRCID -> 178362		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8175 - 8394					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OGU (LEWIS J. H. -B- 6				WELL #: 182		RRCID -> 184488		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8396 - 8504							
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	3				N	-0-					-0-	
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	421	3		N	-0-					-0-	
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	3				N	-0-					-0-	
*08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	3				N	-0-					-0-	
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	3				N	-0-					-0-	
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	3				N	-0-					-0-	

OGU (POPE, F. S. -4)				WELL #: 99		RRCID -> 184623		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8158 - 8106							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OGU (HUFF, C. C. -4)				WELL #: 119		RRCID -> 185480		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 7898 - 8034							
05	310 N	195	-0-	-115	-0-	-0-	195	3				N	-0-					-0-	
06	300 N	193	-0-	-107	-0-	-0-	15	1	178	3		N	-0-					-0-	
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	-0-	209	3				N	-0-					-0-	
*08	186 N	159	-0-	-27	-0-	-0-	159	3				N	-0-					-0-	
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	-0-	192	3				N	-0-					-0-	
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	-0-	197	3				N	-0-					-0-	

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
OGU (HUFF C. C. 3)		WELL #: 118		RRCID -> 186221		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048					
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 206945		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)													CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (ASHER, M, A, -4)														
WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616														
M	ALLOW 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
05	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-			-0-
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	19	1	229	3	N	-0-			-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
*08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			-0-
OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462														
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-			-0-
06	630 N	373	-0-	-257	-0-	28	1	345	3	N	-0-			-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-			-0-
*08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			-0-
OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (HOWELL, W. Y. -1)			WELL #: 80			RRCID -> 253530			COMPL. DATE 10/30/2009			TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039					
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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					
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3				N	-0-					-0-
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	47	1	579	3		N	-0-					-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3				N	-0-					-0-
*08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3				N	-0-					-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3				N	-0-					-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3				N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5)				WELL #: 94		RRCID -> 286915			COMPL. DATE 06/23/2010			TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)				67416 830	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406													
SCOTT, J. O.				WELL #:	1	RRCID -> 196099	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL	DEPTH 10200	PERF.10088	-	10196					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	89	-0-	89	89	89	89	2			N	-0-					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					
05	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	-0-	5857	3			N	-0-					-0-
06	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	-0-	435	1	5309	3	N	-0-					-0-
07	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	-0-	6517	3			N	-0-					-0-
*08	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
09	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
10	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-1)				WELL #:	21 T	RRCID -> 015624	COMPL. DATE 10/23/1946	TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 8666	-	9624					
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1045	3	N	-0-					-0-
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
*08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
10	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -2)				WELL #:	25 T	RRCID -> 015625	COMPL. DATE 12/05/1937	TOTAL	DEPTH 9324	PERF. 8845	-	9351					
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	929	3	N	-0-					-0-
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
09	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
10	1116 N	970	-0-	-146	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
OGU (MCGEE, S. S. -1)				WELL #:	26 T	RRCID -> 015626	COMPL. DATE 04/12/2010	TOTAL	DEPTH 9638	PERF. 7988	-	9635					
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	526	3	N	-0-					-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
OGU (MCGEE, S. S. -2)				WELL #:	73 T	RRCID -> 015627	COMPL. DATE 04/12/1952	TOTAL	DEPTH N/A	PERF. 8733	-	9788					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)													CNTY: HENDERSON															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																												
OGU (MAGERS, T. M. -1)																												
WELL #: 27													RRCID -> 015628				COMPL. DATE 11/01/1996				TOTAL DEPTH 9861				PERF. 7970 - 9861			
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									
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	1284	3				N	-0-					-0-									
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	781	3		N	-0-					-0-									
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	1434	3				N	-0-					-0-									
*08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	3				N	-0-					-0-									
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	1301	3				N	-0-					-0-									
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	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							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
10	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							
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	-0-	2439	3				N	-0-					-0-									
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	1985	3		N	-0-					-0-									
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	-0-	2556	3				N	-0-					-0-									
*08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	-0-	2233	3				N	-0-					-0-									
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
10	1488	N	787	-0-	-701	-0-	-0-	787	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							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
10	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							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
OGU (SAYLORS, M. B-2)					WELL #: 29 L				RRCID -> 031403				COMPL. DATE 04/26/2013				TOTAL DEPTH 10015				PERF. 8306 - 9675							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	1385	3				N	-0-					-0-									
*08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	3				N	-0-					-0-									
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	1185	3				N	-0-					-0-									
10	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	-0-	1319	3				N	-0-					-0-									
OGU (CORLEY, C. W. B-1)					WELL #: 42				RRCID -> 032536				COMPL. DATE 07/15/2012				TOTAL DEPTH 10296				PERF. 8133 - 10136							
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	1482	3				N	-0-					-0-									
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1214	3		N	-0-					-0-									
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	3				N	-0-					-0-									
*08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	1424	3				N	-0-					-0-									
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	1166	3				N	-0-					-0-									
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	1116	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. -1)		WELL #: 81		RRCID -> 033625		COMPL. DATE 05/22/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020								
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
05	3441 X	2404	-0-	-1037	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
06	3330 X	2148	-0-	-1182	-0-	163	1	1985	3	N	-0-					-0-
07	3441 X	2662	-0-	-779	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
*08	2635 X	2445	-0-	-190	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
09	2550 X	2135	-0-	-415	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
10	2573 X	1990	-0-	-583	-0-	1990	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1)				WELL #: 43		RRCID -> 033875		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 7915		- 10080		
05	4061 X	3875	-0-	-186	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
06	3930 X	3878	-0-	-52	-0-	294	1	3584	3	N	-0-					-0-
07	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
*08	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
09	3930 X	3878	-0-	-52	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
10	4061 X	2987	-0-	-1074	-0-	2987	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2)				WELL #: 47 T		RRCID -> 034594		COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 11254		PERF. N/A				
05	1891 N	1851	-0-	-40	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
06	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	156	1	1897	3	N	-0-					-0-
07	1829 N	1167	-0-	-662	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
*08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
09	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
10	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, THEO -1)				WELL #: 82		RRCID -> 035171		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 10200		PERF. N/A				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1)				WELL #: 83		RRCID -> 035172		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 7846		- 10280		
05	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
06	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	168	1	2051	3	N	-0-					-0-
07	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
*08	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
09	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
10	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -1)				WELL #: 49 T		RRCID -> 035711		COMPL. DATE 01/03/1965		TOTAL DEPTH 10288		PERF. N/A				
05	961 N	602	-0-	-359	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -3)				WELL #: 84		RRCID -> 040092		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 10255		PERF. 8778		- 9995		
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46		RRCID -> 040252		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10295	
								PERF. 8000 - 9976	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3	N	-0-	-0-
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	104 1	N	-0-	-0-
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3	N	-0-	-0-
*08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3	N	-0-	-0-
09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 3	N	-0-	-0-
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3	N	-0-	-0-
OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #: 85		RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 10200	
								PERF. N/A	
05	2573 X	2180	-0-	-393	-0-	2180 3	N	-0-	-0-
06	2460 X	2183	-0-	-277	-0-	166 1	N	-0-	-0-
07	1860 N	1550	-0-	-310	-0-	1550 3	N	-0-	-0-
*08	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675 3	N	-0-	-0-
09	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 3	N	-0-	-0-
10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 3	N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041659		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389	
								PERF. 7762 - 10077	
05	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021 3	N	-0-	-0-
06	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	166 1	N	-0-	-0-
07	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640 3	N	-0-	-0-
*08	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122 3	N	-0-	-0-
09	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984 3	N	-0-	-0-
10	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791 3	N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -5)		WELL #: 88		RRCID -> 078395		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 11513	
								PERF. 8897 - 9587	
05	3100 N	3728	-0-	628	745	3728 3	N	-0-	-0-
06	4310 X	3565	-0-	-745	-0-	270 1	N	-0-	-0-
07	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*08	2790 X	2483	-0-	-307	-0-	2483 3	N	-0-	-0-
09	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 3	N	-0-	-0-
10	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635 3	N	-0-	-0-
OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #: 89		RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913	
								PERF. 9594 - 9892	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 088613		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 10300	
								PERF. 7943 - 9629	
05	3069 X	1945	-0-	-1124	-0-	1945 3	N	-0-	-0-
06	2970 X	2555	-0-	-415	-0-	194 1	N	-0-	-0-
07	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342 3	N	-0-	-0-
*08	2976 X	1887	-0-	-1089	-0-	1887 3	N	-0-	-0-
09	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6649 3	N	-0-	-0-
10	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317 3	N	-0-	-0-
OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #: 60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190	
								PERF. 8198 - 9419	
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-	-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-	-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-	-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-	-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-	-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (PEACOCK, C. A. -2)														
WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -2)														
WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 10097 - 10098														
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	3				N	-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3		N	-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3				N	-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3				N	-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3				N	-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	-0-	166	3				N	-0-
OGU (MCGEE, S. S. -3)														
WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038														
05	3627	X	2359	-0-	-1268	-0-	-0-	2359	3				N	-0-
06	3510	X	2070	-0-	-1440	-0-	-0-	157	1	1913	3		N	-0-
07	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	-0-	6006	3				N	-0-
*08	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	-0-	6598	3				N	-0-
09	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	-0-	6052	3				N	-0-
10	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	-0-	4307	3				N	-0-
OGU (INGRAM, M. W. -3)														
WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733														
05	310	N	101	-0-	-209	-0-	-0-	101	3				N	-0-
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	-0-	6	1	73	3		N	-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
OGU (MC & SUGGETT -6)														
WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964														
05	2852	N	1822	-0-	-1030	-0-	-0-	1822	3				N	-0-
06	2790	N	2620	-0-	-170	-0-	-0-	199	1	2421	3		N	-0-
07	2728	N	1536	-0-	-1192	-0-	-0-	1536	3				N	-0-
*08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	-0-	2502	3				N	-0-
09	2670	N	2128	-0-	-542	-0-	-0-	2128	3				N	-0-
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	1847	3				N	-0-
OGU (HAMILL, SALLIE -1)														
WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788														
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	1043	3				N	-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	953	3		N	-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	1166	3				N	-0-
*08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	1011	3				N	-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	941	3				N	-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	931	3				N	-0-
OGU (MALONE, G. W. -2)														
WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933														
05	2790	X	2684	-0-	-106	-0-	-0-	2684	3				N	-0-
06	2700	X	2618	-0-	-82	-0-	-0-	198	1	2420	3		N	-0-
07	2790	X	1637	-0-	-1153	-0-	-0-	1637	3				N	-0-
*08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	-0-	3437	3				N	-0-
09	2670	X	2557	-0-	-113	-0-	-0-	2557	3				N	-0-
10	2759	X	1646	-0-	-1113	-0-	-0-	1646	3				N	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035						
OGU (SAYLORS, M. A.-3)		WELL #:		58 T	RRCID ->	113653	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	10157 PERF. 8173 - 9766
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #:		61	RRCID ->	113962	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	11061 PERF. 8559 - 9723
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3	N	-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	112	1	N	-0-
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3	N	-0-
*08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3	N	-0-
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3	N	-0-
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3	N	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #:		77	RRCID ->	113963	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	10203 PERF. 8115 - 9455
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	83	1	N	-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	N	-0-
*08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3	N	-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3	N	-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-
OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #:		91	RRCID ->	114083	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	10198 PERF. 8194 - 10013
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3	N	-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	111	1	N	-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3	N	-0-
*08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3	N	-0-
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3	N	-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3	N	-0-
OGU (MC & SUGGETT -7)		WELL #:		92	RRCID ->	114462	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 8698 - 10108
05	527	N	324	-0-	-203	-0-	324	3	N	-0-
06	450	N	321	-0-	-129	-0-	24	1	N	-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-
OGU (MC & SUGGETT -8)		WELL #:		93	RRCID ->	114949	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	10202 PERF. 8900 - 10145
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3	N	-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-
*08	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	1154	3	N	-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3	N	-0-
OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #:		94	RRCID ->	115446	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	10355 PERF. 7771 - 9997
05	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-
06	376	X	376	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-
07	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-
*08	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-
09	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-
10	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (TULLOS, J. W. B-3)		WELL #: 95		RRCID -> 116215		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	0	A	-0- PLUGGED AND ABANDONED	-0- 05/22/2025	-0-			N	-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-3)		WELL #: 97		RRCID -> 116220		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144	
05	1953	N	1107	-0-	-846	-0-	1107	3	-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	84	1	-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	-0-
*08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3	-0-
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3	-0-
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 116221		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250	
05	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3	-0-
06	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	191	1	-0-
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3	-0-
*08	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3	-0-
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3	-0-
10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3	-0-
OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 116629		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #: 100		RRCID -> 117686		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058	
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3	-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	53	1	-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3	-0-
*08	930	N	760	-0-	-170	-0-	760	3	-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	-0-
10	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	3	-0-
OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #: 101		RRCID -> 117926		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300	
05	1178	N	728	-0-	-450	-0-	728	3	-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	78	1	-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3	-0-
*08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	-0-
09	1050	N	539	-0-	-511	-0-	539	3	-0-
10	1178	N	325	-0-	-853	-0-	325	3	-0-
OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 T		RRCID -> 118324		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
OGU (HENDERSON, FRANK -2)		WELL #: 103		RRCID -> 118326		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -9)				WELL #: 104		RRCID -> 118593		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
OGU (KILLINGSWORTH -3)				WELL #: 105		RRCID -> 118807		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
OGU (TULLOS, J. W. B-4)				WELL #: 64		RRCID -> 119016		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771				
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
OGU (MCGEE, S. S. -4)				WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291				
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	1277	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1164	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1178 N	1020	-0-	-158	-0-	-0-	1020	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	1465	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	1557	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	1432	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
OGU (LEWIS, EUNICE -2)				WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681				
05	1519 N	1288	-0-	-231	-0-	-0-	1288	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1470 N	1424	-0-	-46	-0-	-0-	108	1	1316	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	-0-	1998	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	2100	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	1885	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	1912	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
OGU (MALONE, G. W. -3)				WELL #: 107		RRCID -> 119847		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268				
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	564	3	N	-0-	-0-	-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 T		RRCID -> 120130		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	107	1	1304	3	N	-0-					-0-
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
*08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
OGU (ASHER, M. A. -2)		WELL #: 68		RRCID -> 120272		COMPL. DATE 02/07/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713								
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	78	1	950	3	N	-0-					-0-
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
*08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	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								
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	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								
05	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	3			N	-0-					-0-
06	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	485	1	5909	3	N	-0-					-0-
07	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	3			N	-0-					-0-
*08	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	3			N	-0-					-0-
09	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	3			N	-0-					-0-
10	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3			N	-0-					-0-
OGU (ALLYN, C. H. -7)		WELL #: 109		RRCID -> 122586		COMPL. DATE 10/22/1986		TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212								
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	900 N	738	-0-	-162	-0-	56	1	682	3	N	-0-					-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*08	806 N	789	-0-	-17	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
10	868 N	615	-0-	-253	-0-	615	3			N	-0-					-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 122587		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570								
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	101	1	1227	3	N	-0-					-0-
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3		N	-0-	-0-
06	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	189	1	2300	3	N	-0-
07	3100 N	3125	-0-	25	-0-	3125	3		N	-0-	-0-
*08	2529 N	2504	-0-	-25	-0-	2504	3		N	-0-	-0-
09	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3		N	-0-	-0-
10	3100 N	3290	-0-	190	-0-	3290	3		N	-0-	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -7)		WELL #:		112	RRCID -> 122589		COMPL. DATE 10/21/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107		
05	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3		N	-0-	-0-
06	2400 X	2091	-0-	-309	-0-	159	1	1932	3	N	-0-
07	2480 X	2124	-0-	-356	-0-	2124	3		N	-0-	-0-
*08	2480 X	1707	-0-	-773	-0-	1707	3		N	-0-	-0-
09	2160 X	1836	-0-	-324	-0-	1836	3		N	-0-	-0-
10	2232 X	1849	-0-	-383	-0-	1849	3		N	-0-	-0-
OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #:		113	RRCID -> 122966		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281		
05	155 N	24	-0-	-131	-0-	24	3		N	-0-	-0-
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	51	1	626	3	N	-0-
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-	-0-
*08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-	-0-
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-	-0-
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	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		
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3		N	-0-	-0-
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	136	1	1653	3	N	-0-
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3		N	-0-	-0-
*08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3		N	-0-	-0-
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3		N	-0-	-0-
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3		N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #:		116	RRCID -> 122969		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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		
05	1922 N	1405	-0-	-517	-0-	1405	3		N	-0-	-0-
06	1890 N	1384	-0-	-506	-0-	105	1	1279	3	N	-0-
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		N	-0-	-0-
*08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-	-0-
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		N	-0-	-0-
10	1519 N	1395	-0-	-124	-0-	1395	3		N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #:		122	RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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
05	758 N	758	-0-	-0-	758 3				-0-
06	740 N	740	-0-	-0-	56 1	684 3			-0-
07	841 N	841	-0-	-0-	841 3				-0-
*08	763 N	763	-0-	-0-	763 3				-0-
09	721 N	721	-0-	-0-	721 3				-0-
10	765 N	765	-0-	-0-	765 3				-0-
OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142	
05	0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30					-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	186 3				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186					-0-
OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118		RRCID -> 123158		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816	
05	1085 N	1085	-0-	-0-	1085 3				-0-
06	1021 N	1021	-0-	-0-	77 1	944 3			-0-
07	1107 N	1107	-0-	-0-	1107 3				-0-
*08	1276 N	1276	-0-	-0-	1276 3				-0-
09	1292 N	1292	-0-	-0-	1292 3				-0-
10	1169 N	1169	-0-	-0-	1169 3				-0-
OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632	
05	1307 N	1307	-0-	-0-	1307 3				-0-
06	1302 N	1302	-0-	-0-	99 1	1203 3			-0-
07	1471 N	1471	-0-	-0-	1471 3				-0-
*08	1347 N	1347	-0-	-0-	1347 3				-0-
09	1248 N	1248	-0-	-0-	1248 3				-0-
10	1378 N	1378	-0-	-0-	1378 3				-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 123359		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904	
05	709 N	709	-0-	-0-	709 3				-0-
06	780 N	780	-0-	-0-	59 1	721 3			-0-
07	919 N	919	-0-	-0-	919 3				-0-
*08	959 N	959	-0-	-0-	959 3				-0-
09	945 N	945	-0-	-0-	945 3				-0-
10	921 N	921	-0-	-0-	921 3				-0-
OGU (TULLOS, J. W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 123363		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621	
05	899 N	671	-0-	-228	671 3				-0-
06	870 N	662	-0-	-208	50 1	612 3			-0-
07	788 N	788	-0-	-0-	788 3				-0-
*08	818 N	818	-0-	-0-	818 3				-0-
09	776 N	776	-0-	-0-	776 3				-0-
10	775 N	704	-0-	-71	704 3				-0-
OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #: 133		RRCID -> 123468		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234	
05	1078 N	1078	-0-	-0-	1078 3				-0-
06	989 N	989	-0-	-0-	75 1	914 3			-0-
07	923 N	923	-0-	-0-	923 3				-0-
*08	832 N	832	-0-	-0-	832 3				-0-
09	809 N	809	-0-	-0-	809 3				-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	459 3				-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 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
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			-0-
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	42	1	514	3	N	-0-			-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-			-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -16)				WELL #: 139		RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987		TOTAL DEPTH 11925		PERF.10099 - 10165		
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-			-0-
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	94	1	1139	3	N	-0-			-0-
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-			-0-
*08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-			-0-
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-			-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -15)				WELL #: 137		RRCID -> 124716		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11933		PERF. 8686 - 8993		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7)				WELL #: 141		RRCID -> 124794		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9121 - 9546		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (ASHER, W. D. -3)				WELL #: 144		RRCID -> 125415		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8059 - 10301		
05	2697 X	2023	-0-	-674	-0-	2023	3			N	-0-			-0-
06	2610 X	1861	-0-	-749	-0-	141	1	1720	3	N	-0-			-0-
07	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-			-0-
*08	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-			-0-
09	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-			-0-
10	2170 N	1972	-0-	-198	-0-	1972	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		
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-			-0-
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	72	1	881	3	N	-0-			-0-
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-			-0-
*08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-			-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			-0-
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
OGU (HARVARD, J. M. -5)															
WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-				-0-
06	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	316	1	3846	3	N	-0-				-0-
07	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	3			N	-0-				-0-
*08	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-				-0-
09	1470 X	497	-0-	-973	-0-	497	3			N	-0-				-0-
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-				-0-
OGU (HARVARD, J.M. -4)														WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OGU (MCGEE, S.S. -6)														WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OGU (WOFFORD, G.M. -5)														WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OGU (SAYLORS, M. A-5)														WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OGU (HATTON, J.F. -1)														WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OGU (SAYLORS, M. A-8)														WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529	
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-				-0-
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	78	1	950	3	N	-0-				-0-
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-				-0-
*08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-				-0-
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-				-0-
10	961 N	591	-0-	-370	-0-	591	3			N	-0-				-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
OGU (HOWELL, W.Y. -5)		WELL #: 162		RRCID -> 138521		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792								
M	ALLOW 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
05	8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	3			N	-0-					-0-
06	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	463	1	5637	3	N	-0-					-0-
07	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	3			N	-0-					-0-
*08	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	3			N	-0-					-0-
09	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	3			N	-0-					-0-
10	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	3			N	-0-					-0-

LANG				WELL #: 1	RRCID -> 142730	COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T.M. -9)				WELL #: 167	RRCID -> 144687	COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946								
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2025																

OGU (SAYLORS, M. A-9)				WELL #: 169	RRCID -> 144893	COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6)				WELL #: 170	RRCID -> 145047	COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766								
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	55	1	674	3	N	-0-					-0-
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
*08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7)				WELL #: 175	RRCID -> 145277	COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5)				WELL #: 174	RRCID -> 145286	COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)		WELL #: 171		RRCID -> 145327		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	552 N	552	-0-	-0-	552 3				-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	41 1	503 3			-0-
07	615 N	615	-0-	-0-	615 3				-0-
*08	563 N	563	-0-	-0-	563 3				-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	563 3				-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	466 3				-0-
OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554	
05	382 N	382	-0-	-0-	382 3				-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	22 1	264 3			-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	189 3				-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	174 3				-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	174 3				-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	151 3				-0-
OGU (MALONE , G.W. -7)		WELL #: 176		RRCID -> 145599		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942	
05	3224 X	-0-	-0-	-3224					-0-
06	480 X	-0-	-0-	-480					-0-
07	4046 X	4046	-0-	-0-	4046 3				-0-
*08	3555 X	3555	-0-	-0-	3555 3				-0-
09	2594 X	2594	-0-	-0-	2594 3				-0-
10	3576 X	3576	-0-	-0-	3576 3				-0-
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 145602		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -22)		WELL #: 178		RRCID -> 145609		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 145884		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538	
05	328 N	328	-0-	-0-	328 3				-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	24 1	298 3			-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	364 3				-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	334 3				-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	410 3				-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	435 3				-0-
OGU (HARVARD, J.M. -9)		WELL #: 187		RRCID -> 145997		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
OGU (MC & SUGGETT -24)		WELL #: 186		RRCID -> 145998		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (SPRADLIN, G.T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 145999		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 146286		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682								
05	2604 X	1594	-0-	-1010	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
06	1500 N	1444	-0-	-56	-0-	110	1	1334	3	N	-0-					-0-
07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
*08	1581 N	1541	-0-	-40	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
09	1470 N	1427	-0-	-43	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
10	1705 N	1441	-0-	-264	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, J.H. -A- -8)		WELL #: 188		RRCID -> 146291		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863								
05	1302 N	1120	-0-	-182	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	1260 N	1104	-0-	-156	-0-	83	1	1021	3	N	-0-					-0-
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*08	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
09	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
10	1209 N	1068	-0-	-141	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #: 191		RRCID -> 146419		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470								
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	61	1	753	3	N	-0-					-0-
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*08	837 N	709	-0-	-128	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	840 N	709	-0-	-131	-0-	709	3			N	-0-					-0-
10	744 N	611	-0-	-133	-0-	611	3			N	-0-					-0-
OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #: 190		RRCID -> 146421		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362								
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	115	1	1394	3	N	-0-					-0-
07	3100 N	4970	-0-	1870	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
*08	3100 N	9525	-0-	6425	-0-	8295	3			N	-0-					-0-
09	3000 N	9065	-0-	6065	-0-	14360	3			N	-0-					-0-
10	22452 X	8092	-0-	-14360	-0-	8092	3			N	-0-					-0-
OGU (TULLOS, J.W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 146464		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546								
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	56	1	682	3	N	-0-					-0-
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
*08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (HARVARD, J. M. -6)														
WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2232 N	1936	-0-	-296	-0-	1936 3								-0-
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	137 1	1667 3							-0-
07	1612 N	395	-0-	-1217	-0-	395 3								-0-
*08	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 3								-0-
09	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3								-0-
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 3								-0-
OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690														
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130														
05	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561 3								-0-
06	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	176 1	2146 3							-0-
07	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961 3								-0-
*08	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702 3								-0-
09	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011 3								-0-
10	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993 3								-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 67416 830			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.// 879035																
OGU (HOWELL, W. Y. -6)			WELL #: 195			RRCID -> 179580			COMPL. DATE 07/11/2002			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (MC & SUGGETT 18-X)			WELL #: 153X			RRCID -> 192649			COMPL. DATE 02/25/2001			TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
OGU (MC & SUGGETT -17)			WELL #: 150			RRCID -> 210369			COMPL. DATE 04/07/2005			TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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							
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-		2108	3			N	-0-					-0-	
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-		158	1	1921	3	N	-0-					-0-	
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-		2349	3			N	-0-					-0-	
*08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-		2152	3			N	-0-					-0-	
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-		1486	3			N	-0-					-0-	
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-		2186	3			N	-0-					-0-	
OGU (SPRADLIN, G. T. -5)			WELL #: 199			RRCID -> 214627			COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
OGU (HOWELL, W. Y. -2)			WELL #: 131			RRCID -> 221488			COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	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 (MAGERS, T. M. -6)		WELL #:		108	RRCID ->		230323	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL	DEPTH	12765	PERF. 8059 - 9410	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-			-0-
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	129	1	1573	3	N	-0-			-0-
07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-			-0-
*08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-			-0-
09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-			-0-
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGETT 21)		WELL #:		160	RRCID ->		251123	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL	DEPTH	11950	PERF. 7846 - 9857	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-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	
05	3596 X	2974	-0-	-622	-0-	2974	3			N	-0-			-0-
06	2970 X	2584	-0-	-386	-0-	196	1	2388	3	N	-0-			-0-
07	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-			-0-
*08	2976 X	2788	-0-	-188	-0-	2788	3			N	-0-			-0-
09	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-			-0-
10	3069 X	2969	-0-	-100	-0-	2969	3			N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -4)		WELL #:		102	RRCID ->		283033	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 8004 - 10071	
05	651 N	402	-0-	-249	-0-	402	3			N	-0-			-0-
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	139	1	1685	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3146	-0-	46	46	3146	3			N	-0-			-0-
*08	2884 N	2838	-0-	-46	-0-	2838	3			N	-0-			-0-
09	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-			-0-
10	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-			-0-
OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.)		67890 400		386310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->		118493	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL	DEPTH	15208	PERF.14248 - 14274	
MORGAN CREEK VILLAGE INC														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)		69997 100		220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		1	RRCID ->		145882	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL	DEPTH	15200	PERF.14710 - 15200	
POTH FAMILY TRUST														
05	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2			N	-0-			-0-
06	7620 X	4992	-0-	-2628	-0-	122	1	4870	2	N	-0-			-0-
07	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	24	1	8403	2	N	-0-			-0-
08	7874 X	6472	-0-	-1402	-0-	6472	2			N	-0-			-0-
*09	7620 X	3396	-0-	-4224	-0-	65	1	3331	2	N	-0-			-0-
10	7874 X	4922	-0-	-2952	-0-	4922	2			N	-0-			-0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF. 15100 - 15567														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	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
05	86056 X	84823	-0-	-1233	-0-	84823	2			N	-0-			-0-
06	83280 X	66815	-0-	-16465	-0-	1633	1	65182	2	N	-0-			-0-
07	87358 X	65191	-0-	-22167	-0-	182	1	65009	2	N	-0-			-0-
08	90503 X	90503	-0-	-0-	-0-	90503	2			N	-0-			-0-
*09	84540 X	80677	-0-	-3863	-0-	1536	1	79141	2	N	-0-			-0-
10	84816 X	83299	-0-	-1517	-0-	83299	2			N	-0-			-0-
PERSONVILLE (COTTON VALLEY) 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LODESTONE OPERATING, INC. 100710														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436														
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2025 - W/O TO 174204 7-7-99/PARTIALLY PLUGGED.														
ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118														
05	682 N	681	-0-	-1	-0-	23	1	658	2	N	-0-			11
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	9	1	757	2	N	-0-			11
07	713 N	654	-0-	-59	-0-	45	1	609	2	N	-0-			11
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	34	1	830	2	N	-0-			11
*09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	287	1	534	2	N	-0-			11
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			11
TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676														
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	33	1	951	2	Y	-0-			8
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	10	1	888	2	Y	-0-			8
07	992 N	763	-0-	-229	-0-	53	1	710	2	Y	-0-			8
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	42	1	1035	2	Y	-0-			8
*09	900 N	887	-0-	-13	-0-	310	1	577	2	Y	-0-			8
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-			8

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)												CNTY: LIMESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																			
TUCKER																			
WELL #: 3												RRCID -> 161749							
COMPL. DATE 10/24/1996												TOTAL DEPTH 11155							
PERF. 9499 - 9828																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____												09/19/2025							
TUCKER												WELL #: 4				RRCID -> 161930			
COMPL. DATE 01/16/1997												TOTAL DEPTH 11050				PERF. 9682 - 9964			
05	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	85	1	2434	2	Y	-0-							8	
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	23	1	2010	2	Y	-0-							8	
07	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	122	1	1636	2	Y	-0-							8	
08	2511 N	2203	-0-	-308	-0-	86	1	2117	2	Y	-0-							8	
*09	3000 N	11536	-0-	8536	-0-	4033	1	7503	2	Y	-0-							8	
10	3100 N	860	-0-	-2240	-0-	860	2			Y	-0-							8	
BETTINGER												WELL #: 2				RRCID -> 162578			
COMPL. DATE 03/15/2012												TOTAL DEPTH 11500				PERF. 9696 - 10689			
05	713 N	679	-0-	-34	-0-	45	1	634	2	N	-0-							8	
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	32	1	617	2	N	-0-							8	
07	682 N	597	-0-	-85	-0-	50	1	547	2	N	-0-							8	
08	682 N	583	-0-	-99	-0-	34	1	549	2	N	-0-							8	
*09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	261	1	448	2	N	-0-							8	
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-							8	
TUCKER												WELL #: 5				RRCID -> 164339			
COMPL. DATE 07/03/1997												TOTAL DEPTH 11018				PERF. 10820 - 10970			
05	1364 N	1360	-0-	-4	-0-	46	1	1314	2	Y	-0-							8	
06	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	15	1	1307	2	Y	-0-							8	
07	1395 X	1298	-0-	-97	-0-	90	1	1208	2	Y	-0-							8	
08	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	60	1	1478	2	Y	-0-							8	
*09	1380 X	1272	-0-	-108	-0-	445	1	827	2	Y	-0-							8	
10	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-							8	
STONE, R. E. "A"												WELL #: 1				RRCID -> 167914			
COMPL. DATE 02/25/1998												TOTAL DEPTH 9750				PERF. 9536 - 9553			
05	2418 N	2324	-0-	-94	-0-	75	1	2249	2	Y	-0-							-0-	
06	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	56	1	1762	2	Y	-0-							-0-	
07	2604 X	2037	-0-	-567	-0-	116	1	1921	2	Y	-0-							-0-	
08	2604 X	2303	-0-	-301	-0-	135	1	2168	2	Y	-0-							-0-	
*09	2520 X	2450	-0-	-70	-0-	74	1	2376	2	Y	-0-							-0-	
10	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	92	1	2285	2	Y	-0-							-0-	
ETHRIDGE												WELL #: 3				RRCID -> 169925			
COMPL. DATE 09/30/2022												TOTAL DEPTH 10266				PERF. 10117 - 10147			
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	51	1	1460	2	N	1	1	8					-0-	
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	1	9	398	2	N	5	5	8					-0-	
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	6	9	1025	2	N	2	2	8					-0-	
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	29	1	713	2	N	-0-							-0-	
*09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	383	1	712	2	N	4	4	8					-0-	
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	4	9	4	9	N	4	4	8					-0-	

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TUCKER										//CONT.// 70792 200 //CONT.// 220903 WELL #: 6				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
										RRCID -> 170086				COMPL. DATE 07/29/1998				TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
05		2108 N		211	-0-	-1897	-0-		7	1		204	2	Y	-0-			8							
06		1407 X		1407	-0-	-0-	-0-		16	1		1391	2	Y	-0-			8							
07		1147 X		1067	-0-	-80	-0-		74	1		993	2	Y	-0-			8							
08		2202 X		2202	-0-	-0-	-0-		86	1		2116	2	Y	-0-			8							
*09		1717 X		1717	-0-	-0-	-0-		600	1		1117	2	Y	-0-			8							
10		1595 X		1595	-0-	-0-	-0-		1595	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			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-							
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-							
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-							
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-							
BURLESON-MCBAY										WELL #: 2				RRCID -> 173805				COMPL. DATE 06/09/1999				TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-							
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-							
BETTINGER										WELL #: 3				RRCID -> 175324				COMPL. DATE 08/26/1999				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158			
05	1798	N	1686	-0-	-112	-0-	-0-		112	1	1573	2	N	1	1 8			8							
									1	9															
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	1532	2	N	-0-			8								
07	1767	N	1404	-0-	-363	-0-	-0-		117	1	1287	2	N	-0-			8								
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	-0-		111	1	1816	2	N	-0-			8								
*09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-		617	1	1058	2	N	-0-			8								
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	-0-		1832	2	1 9	N	1	1 8			8								
MCCLARAN, J. C.										WELL #: 2				RRCID -> 183157				COMPL. DATE 09/19/2022				TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737			
05	1736	N	1335	-0-	-401	-0-	-0-		43	1	1292	2	Y	-0-			-0-								
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	1151	2	Y	-0-			-0-								
07	1240	N	750	-0-	-490	-0-	-0-		43	1	707	2	Y	-0-			-0-								
08	1333	N	1003	-0-	-330	-0-	-0-		59	1	944	2	Y	-0-			-0-								
*09	1200	N	985	-0-	-215	-0-	-0-		30	1	955	2	Y	-0-			-0-								
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	980	2	Y	-0-			-0-								
KENNEDY, FORREST										WELL #: 1				RRCID -> 194957				COMPL. DATE 04/17/2003				TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600			
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	-0-		19	1	565	2	Y	-0-			-0-								
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	550	2	Y	-0-			-0-								
07	620	N	520	-0-	-100	-0-	-0-		30	1	490	2	Y	-0-			-0-								
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	611	2	Y	-0-			-0-								
*09	570	N	567	-0-	-3	-0-	-0-		17	1	550	2	Y	-0-			-0-								
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	551	2	Y	-0-			-0-								

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	70792 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
STROUD PETROLEUM, INC.					828082															
HILL, LAURA GAS UNIT #1				WELL #:		RRCID -> 159844		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 10895		PERF. 9756 - 9774								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					112		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004																				
VALENCE OPERATING COMPANY					881167															
SCHULTZ "E"					WELL #:	2	RRCID -> 165829		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 11691		PERF. 9700 - 9710							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
SCHULTZ "E"					WELL #:	3	RRCID -> 165938		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10940		PERF. 7530 - 7828							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
SCHULTZ "E"					WELL #:	4	RRCID -> 166127		COMPL. DATE 01/10/2000		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 7526 - 10792							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
SCHULTZ "E"					WELL #:	8	RRCID -> 174388		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 7556 - 10620							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
SCHULTZ "E"					WELL #:	10	RRCID -> 216926		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 11162		PERF. 10890 - 10910							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-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						
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	
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-			11 1	323 2	N		-0-					85	
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-			2 1	161 2	N		-0-					85	
07	248 N	70	-0-	-178	-0-			5 1	65 2	N		-0-					85	
08	341 N	211	-0-	-130	-0-			8 1	203 2	N		-0-					85	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
*09	428 N	428	-0-	-0-	-0-			150 1	278 2	N		-0-					85	
*10	207 N	207	-0-	-0-	-0-			205 2	2 9	N		2	56 1		1 8		30	
VALENCE OPERATING COMPANY			881167															
SCHULTZ "E"			WELL #:	6 T	RRCID ->	171993	COMPL. DATE	12/21/2023	TOTAL	DEPTH	7700	PERF. 6584 - 6910						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
10	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						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
ROGERS GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	168223	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL	DEPTH	10300	PERF. 9221 - 9436						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
ROGERS GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	170607	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL	DEPTH	10330	PERF. 7582 - 7913						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903															
TUCKER			WELL #:	1	RRCID ->	164487	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL	DEPTH	8050	PERF. 7607 - 7687						
05	310 X	310	-0-	-0-	-0-			10 1	300 2	N		-0-					-0-	
06	721 X	721	-0-	-0-	-0-			8 1	713 2	N		-0-					-0-	
07	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-			72 1	965 2	N		-0-					-0-	
08	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-			47 1	1165 2	N		-0-					-0-	
*09	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-			475 1	883 2	N		-0-					-0-	
10	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-			1799 2		N		-0-					-0-	

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
TUCKER		WELL #: 7		RRCID -> 170969		COMPL. DATE 09/02/2022		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7868 - 7913								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4464 X	4168	-0-	-296	-0-	141	1	4027	2	Y	-0-					3
06	4230 X	3649	-0-	-581	-0-	42	1	3607	2	Y	-0-					3
07	4371 X	3439	-0-	-932	-0-	239	1	3200	2	Y	-0-					3
08	4371 X	4017	-0-	-354	-0-	157	1	3860	2	Y	-0-					3
*09	4230 X	3728	-0-	-502	-0-	1303	1	2425	2	Y	-0-					3
10	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			Y	-0-					3
HILL, LAURA		WELL #: 4		RRCID -> 171099		COMPL. DATE 10/18/1998		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2025																
BETTINGER		WELL #: 1		RRCID -> 174204		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963								
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2025																
PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 174207		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MUSE, M.		WELL #: 2		RRCID -> 189491		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193196		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982								
05	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	252	1	1665	2	N	1	1	8			-0-
						336	5		1	9						
06	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	158	1	1698	2	N	5	5	8			-0-
						385	5		6	9						
07	2325 N	2030	-0-	-295	-0-	275	1	1425	2	N	7	7	8			-0-
						322	5		8	9						
08	2263 N	2098	-0-	-165	-0-	298	1	1537	2	N	-0-					-0-
						263	5									
*09	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	1022	1	1234	2	N	10	10	8			-0-
						181	5		11	9						
10	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	29	1	2293	2	N	8	8	8			-0-
						221	5		9	9						

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	70792 666	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903														
RENFR0E, R. L.				WELL #:	4	RRCID ->	243471	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL	DEPTH	10980	PERF.	7135 -	7180				
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	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TUCKER				WELL #:	3	RRCID ->	272043	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL	DEPTH	11155	PERF.	7674 -	8044				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2025																			
RENFR0, R. L. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	277431	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL	DEPTH	11118	PERF.	7510 -	7710				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LITTLE, W P				WELL #:	2	RRCID ->	277856	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL	DEPTH	11390	PERF.	7341 -	7610				
05	3100 N	3185	-0-	85	262	103	1	3082	2	N		-0-						1	
06	3000 N	2887	-0-	-113	149	89	1	2798	2	N		-0-						1	
07	2931 X	2782	-0-	-149	-0-	159	1	2623	2	N		-0-						1	
08	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	217	1	3480	2	N		-0-						1	
*09	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	100	1	3209	2	N		-0-						1	
10	2852 X	2764	-0-	-88	-0-	107	1	2657	2	N		-0-						1	
PRESLEY SADLER GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	277887	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL	DEPTH	11070	PERF.	7104 -	7124				
05	3100 X	2745	-0-	-355	-0-	1449	2	1295	5	N		1	1	8				-0-	
06	3000 X	2695	-0-	-305	-0-	1422	2	1266	5	N		6	6	8				-0-	
07	2914 X	2120	-0-	-794	-0-	1252	2	860	5	N		7	7	8				-0-	
08	2914 X	2638	-0-	-276	-0-	1490	2	1148	5	N		-0-						-0-	
*09	2820 X	2566	-0-	-254	-0-	1876	2	677	5	N		12	12	8				-0-	
10	2790 X	2736	-0-	-54	-0-	2093	2	633	5	N		9	9	8				-0-	
FERGUSON GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	280253	COMPL. DATE	09/29/2015	TOTAL	DEPTH	11625	PERF.	7408 -	7815				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MAE B. VANCE G.U.															//CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 220903 WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7328 - 7412															CNTY: LIMESTONE														
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																										
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-			22 1 25 5			643 2 1 9	N	1		1 8			-0-																										
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-			11 1 39 5			647 2 4 9	N	4		4 8			-0-																										
07	1147 N	807	-0-	-340	-0-			622 2 9 9			176 5	N	8		8 8			-0-																										
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-			188 1 152 5			371 2	N	-0-					-0-																										
*09	690 N	378	-0-	-312	-0-			363 5			15 9	N	14		14 8			-0-																										
10	806 N	73	-0-	-733	-0-			36 2 6 9			31 5	N	5		5 8			-0-																										
PRESLEY SADLER GAS UNIT															WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474																													
05	1953 N	1887	-0-	-66	-0-			61 1			1826 2	N	-0-					30																										
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-			53 1			1657 2	N	-0-					30																										
07	1953 N	1704	-0-	-249	-0-			97 1			1607 2	N	-0-					30																										
08	1891 N	1484	-0-	-407	-0-			87 1			1397 2	N	-0-					30																										
*09	1710 N	1421	-0-	-289	-0-			43 1			1378 2	N	-0-					30																										
10	1705 N	1480	-0-	-225	-0-			57 1			1423 2	N	-0-					30																										
ALEXANDER, TONI															WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289																													
05	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-			790 1 168 5			6159 2 1 9	N	1		1 8			-0-																										
06	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-			632 1 98 5			4215 2 33 9	N	30		30 8			-0-																										
07	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-			686 1 35 9			3899 2	N	32		32 8			-0-																										
08	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-			585 1			2190 2	N	-0-					-0-																										
*09	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-			788 1 50 9			5277 2	N	45		45 8			-0-																										
10	8350 X	8350	-0-	-0-	-0-			921 1 43 9			7386 2	N	39		39 8			-0-																										
MABEL CARPENTER ET AL G.U.															WELL #: 2 RRCID -> 290371 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A																													
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-																										
VANCE, MAE B. G.U.															WELL #: 3 RRCID -> 290462 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7261 - 7520																													
05	1023 N	988	-0-	-35	-0-			32 1			956 2	Y	-0-					-0-																										
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-			29 1			915 2	Y	-0-					-0-																										
07	1054 N	833	-0-	-221	-0-			47 1 1 9			785 2	Y	1		1 8			-0-																										
08	992 N	952	-0-	-40	-0-			56 1			896 2	Y	-0-					-0-																										
*09	933 N	933	-0-	-0-	-0-			28 1 2 9			903 2	Y	2		2 8			-0-																										
10	837 N	753	-0-	-84	-0-			29 1 2 9			722 2	Y	2		2 8			-0-																										

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
MAGGIE B. BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 294442		COMPL. DATE 10/28/2022		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7313 - 7429	
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
05	8494 X	8283	-0-	-211	-0-	267 1	8014 2	N	2
						2 9			2 8
06	8220 X	5421	-0-	-2799	-0-	167 1	5252 2	N	2
						2 9			2 8
07	8711 X	4125	-0-	-4586	-0-	235 1	3889 2	N	1
						1 9			1 8
08	8711 X	19	-0-	-8692	-0-	1 1	18 2	N	-0-
*09	8430 X	10	-0-	-8420	-0-	10 2		N	-0-
10	8277 X	10	-0-	-8267	-0-	10 2		N	-0-
MABEL CARPENTER ET AL GU		WELL #: 4		RRCID -> 294444		COMPL. DATE 09/02/2022		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 10925 - 11161	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	27	-0-	27	27	1 1	26 2	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-
08	27 X	-0-	-0-	-27	-0-			N	-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
LITTLE, W. P.		WELL #: 4		RRCID -> 294670		COMPL. DATE 11/11/2022		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7380 - 7559	
05	4588 X	4340	-0-	-248	-0-	139 1	4168 2	N	30
						33 9			30 8
06	4260 X	3596	-0-	-664	-0-	108 1	3409 2	N	72
						79 9			72 8
07	4588 X	3401	-0-	-1187	-0-	192 1	3173 2	N	33
						36 9			33 8
08	4588 X	3444	-0-	-1144	-0-	202 1	3242 2	N	-0-
*09	4350 X	3178	-0-	-1172	-0-	95 1	3039 2	N	40
						44 9			40 8
10	4340 X	3438	-0-	-902	-0-	132 1	3277 2	N	26
						29 9			26 8
LITTLE, W. P.		WELL #: 5		RRCID -> 295263		COMPL. DATE 12/05/2022		TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7305 - 7453	
05	6106 X	1729	-0-	-4377	-0-	56 1	1673 2	N	-0-
06	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	41 1	1303 2	N	-0-
07	1674 N	1340	-0-	-334	-0-	76 1	1264 2	N	-0-
08	1705 N	1382	-0-	-323	-0-	81 1	1301 2	N	-0-
*09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	50 1	1596 2	N	-0-
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	67 1	1669 2	N	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
CHAMBERS, O.W.		WELL #: 1		RRCID -> 150847		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CHAMBERS, O.W.		WELL #: 2		RRCID -> 189599		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310											
CHAMBERS. O.W.										WELL #: 3		RRCID -> 192375		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7632 - 8048			
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		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
CHAMBERS, O.W.										WELL #: 4		RRCID -> 196254		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7632 - 8061			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
STROUD PETROLEUM, INC.										828082											
HILL, LAURA G.U. #1										WELL #: 3		RRCID -> 176084		COMPL. DATE 12/31/1998		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7582 - 8018			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	32					32			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					32			
CARLSON, JACK NO. 1										WELL #: 1		RRCID -> 193363		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7968 - 8013			
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2				N	-0-					133			
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2				N	-0-					133			
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2				N	-0-					133			
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2				N	-0-					133			
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2				N	-0-					133			
10	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			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	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			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	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 #:		5	RRCID -> 171991		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7534 - 8476		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SCHULTZ "E"		WELL #:		7	RRCID -> 174249		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7590 - 8248		
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-
SCHULTZ "E"		WELL #:		8	RRCID -> 174440		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 7860 - 8088		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SCHULTZ "E"		WELL #:		10	RRCID -> 216993		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 11162		PERF. 7714 - 7936		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		70794 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VISTA RESOURCES LLC		//CONT.//		100139									
WHITE, LOWELL K. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 230053		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 11365		PERF. 9320 - 11156		
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			112
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112
10	0 N	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		
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			87
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
VISTA RESOURCES LLC //CONT.// 100139									
REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	140				8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	140				8
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	140				8
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	140				8
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	140				8
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	140				8
LODESTONE OPERATING, INC. 100710									
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226									
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CRATON OPERATING LLC 186717									
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				10
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096									
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			74
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				74
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2			74
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2			74
*09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2			74
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				74
CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				13

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-			124
06	420 N	3	-0-	-417	-0-	3	2			Y	-0-			124
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-			124
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			124
*09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-			124
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			124
CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016														
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			51
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			51
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-			51
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-			51
*09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-			51
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			51
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906														
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			198
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			198
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1185	2	62	9	N	56			254
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	569	2	79	9	N	72	188	1	138
*09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2062	2	43	9	N	39			177
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			177
CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717													
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900													
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
08	10 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			43
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	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													
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	3	1	103 2	N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87 2	N	-0-			-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87 2	N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
*09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139 2	N	-0-			-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114 2	N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619													
05	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	48	1	1453 2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	46	1	1454 2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	80	1	1329 2	N	-0-			-0-
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	102	1	1634 2	N	-0-			-0-
*09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	53	1	1709 2	N	-0-			-0-
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	69	1	1701 2	N	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154													
05	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	84	1	2516 2	N	-0-			-0-
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	61	1	1934 2	N	-0-			-0-
07	2728 N	2156	-0-	-572	-0-	123	1	2033 2	N	-0-			-0-
08	2604 N	2585	-0-	-19	-0-	151	1	2434 2	N	-0-			-0-
*09	2010 N	816	-0-	-1194	-0-	25	1	791 2	N	-0-			-0-
10	2170 N	653	-0-	-1517	-0-	25	1	628 2	N	-0-			-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125													
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	10	1	286 2	N	-0-			-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259 2	N	-0-			-0-
07	310 N	247	-0-	-63	-0-	14	1	233 2	N	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327 2	N	-0-			-0-
*09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	8	1	262 2	N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254 2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	23	1	698	2	N	-0-				-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	22	1	682	2	N	-0-				-0-
07	744 N	604	-0-	-140	-0-	34	1	570	2	N	-0-				-0-
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	48	1	778	2	N	-0-				-0-
*09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	22	1	708	2	N	-0-				-0-
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	30	1	744	2	N	-0-				-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898															
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	17	1	519	2	Y	-0-				-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	16	1	487	2	Y	-0-				-0-
07	527 N	423	-0-	-104	-0-	24	1	399	2	Y	-0-				-0-
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	515	2	Y	-0-				-0-
*09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	18	1	571	2	Y	-0-				-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	530	2	Y	-0-				-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 11569 PERF.10312 - 10386															
05	5474 X	1218	-0-	-4256	-0-	39	1	1177	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
06	745 X	745	-0-	-0-	-0-	23	1	714	2	Y	7	7	8		-0-
						8	9								
07	1426 N	4	-0-	-1422	-0-	1	2	3	9	Y	3	3	8		-0-
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-				-0-
*09	750 N	8	-0-	-742	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414															
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	44	1	1324	2	N	-0-				-0-
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	36	1	1141	2	N	-0-				-0-
07	1271 N	1091	-0-	-180	-0-	62	1	1029	2	N	-0-				-0-
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	89	1	1435	2	N	-0-				-0-
*09	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	60	1	1937	2	N	-0-				-0-
10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	72	1	1798	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 #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	868 N	852	-0-	-16	-0-	27	1	825	2	N	-0-		-0-
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	24	1	761	2	N	-0-		-0-
07	868 N	770	-0-	-98	-0-	44	1	726	2	N	-0-		-0-
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	57	1	917	2	N	-0-		-0-
*09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	31	1	990	2	N	-0-		-0-
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	40	1	996	2	N	-0-		-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684													
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	Y	-0-		-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-		-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-		-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-		-0-
*09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	144	2	Y	-0-		-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	2	Y	-0-		-0-
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526													
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	9	1	260	2	N	-0-		-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	286	2	N	-0-		-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	N	-0-		-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	N	-0-		-0-
*09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	10	1	327	2	N	-0-		-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	314	2	N	-0-		-0-
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497													
05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	65	1	1961	2	N	-0-		-0-
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	51	1	1615	2	N	-0-		-0-
07	2108 N	1366	-0-	-742	-0-	78	1	1288	2	N	-0-		-0-
08	2015 N	1772	-0-	-243	-0-	104	1	1668	2	N	-0-		-0-
*09	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	63	1	2024	2	N	-0-		-0-
10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	65	1	1613	2	N	-0-		-0-
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928													
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504													
05	2170 X	2128	-0-	-42	-0-	68	1	2060	2	N	-0-		-0-
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	63	1	1989	2	N	-0-		-0-
07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	116	1	1918	2	N	-0-		-0-
08	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	163	1	2615	2	N	-0-		-0-
*09	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	72	1	2293	2	N	-0-		-0-
10	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	95	1	2366	2	N	-0-		-0-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912													
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-		-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	N	-0-		-0-
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	7	1	118	2	N	-0-		-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	N	-0-		-0-
*09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	N	-0-		-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377																		
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
05	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	-0-		33	1	989	2	Y	-0-					-0-
06	917 X	917	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	889	2	Y	-0-					-0-
07	1054 X	769	-0-	-285	-0-	-0-		44	1	725	2	Y	-0-					-0-
08	1054 X	874	-0-	-180	-0-	-0-		51	1	823	2	Y	-0-					-0-
*09	1020 X	969	-0-	-51	-0-	-0-		29	1	940	2	Y	-0-					-0-
10	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	997	2	Y	-0-					-0-

PRITCHARD, J. C. G.U.										WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U.										WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2025																		

CARPENTER, MABEL ETAL G.U.										WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996								
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	17	2	Y	-0-					-0-
*09	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-		1	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-		1	1	20	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A.										WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289								
05	248 N	63	-0-	-185	-0-	-0-		2	1	61	2	N	-0-					-0-
06	150 N	25	-0-	-125	-0-	-0-		1	1	24	2	N	-0-					-0-
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	564	2	N	-0-					-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	362	2	N	-0-					-0-
*09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	293	2	N	-0-					-0-
10	589 N	347	-0-	-242	-0-	-0-		13	1	334	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO.										WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373								
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	708	2	N	-0-					-0-
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	658	2	N	-0-					-0-
07	651 N	643	-0-	-8	-0-	-0-		37	1	606	2	N	-0-					-0-
08	744 N	612	-0-	-132	-0-	-0-		36	1	576	2	N	-0-					-0-
*09	690 N	570	-0-	-120	-0-	-0-		17	1	553	2	N	-0-					-0-
10	651 N	623	-0-	-28	-0-	-0-		24	1	599	2	N	-0-					-0-

MCFERRAN, V.										WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447								
05	806 N	691	-0-	-115	-0-	-0-		22	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	810 N	650	-0-	-160	-0-	-0-		20	1	630	2	Y	-0-					-0-
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	807	2	Y	-0-					-0-
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	875	2	Y	-0-					-0-
*09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	1030	2	Y	-0-					-0-
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	1067	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2										RRCID -> 092883	COMPL. DATE 02/14/1981	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10858	- 11006			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-		65	1	1943	2	Y	-0-					-0-
06	1770 N	1535	-0-	-235	-0-		47	1	1488	2	Y	-0-					-0-
07	1829 N	1660	-0-	-169	-0-		95	1	1565	2	Y	-0-					-0-
08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-		120	1	1922	2	Y	-0-					-0-
*09	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-		60	1	1934	2	Y	-0-					-0-
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-		79	1	1967	2	Y	-0-					-0-
TRUETT, VIVIAN					WELL #: 1	RRCID -> 092888	COMPL. DATE 02/11/1981	TOTAL DEPTH 11330	PERF.10818	- 11147							
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-		41	1	757	2	N	-0-					-0-
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-		97	1	691	2	N	125					125
							138	9									
07	744 N	653	-0-	-91	-0-		177	1	463	2	N	12					137
							13	9									
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-		56	1	753	2	N	10					147
							11	9									
*09	840 N	749	-0-	-91	-0-		77	1	637	2	N	32					179
							35	9									
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-		101	1	642	2	N	8					187
							9	9									
BROWN, MAGGIE B.					WELL #: 1	RRCID -> 093244	COMPL. DATE 03/31/1981	TOTAL DEPTH 11248	PERF.10872	- 11106							
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-		11	1	342	2	N	-0-					-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-		10	1	326	2	N	-0-					-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-		19	1	307	2	N	-0-					-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-		22	1	348	2	N	-0-					-0-
*09	346 N	346	-0-	-0-	-0-		10	1	336	2	N	-0-					-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-		14	1	351	2	N	-0-					-0-
JACKSON, R. F. -B-					WELL #: 1	RRCID -> 093248	COMPL. DATE 04/15/1981	TOTAL DEPTH 11285	PERF.10889	- 11105							
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-		53	1	1584	2	N	-0-					-0-
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-		46	1	1439	2	N	-0-					-0-
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-		81	1	1338	2	N	-0-					-0-
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-		100	1	1608	2	N	-0-					-0-
*09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-		51	1	1646	2	N	-0-					-0-
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-		64	1	1585	2	N	-0-					-0-
JACKSON, R.F. "A"					WELL #: 1	RRCID -> 093788	COMPL. DATE 04/17/1981	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10714	- 10889							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
SMYTHE, E. L.					WELL #: 1	RRCID -> 093999	COMPL. DATE 04/06/1981	TOTAL DEPTH 11456	PERF.10961	- 11282							
05	992 N	901	-0-	-91	-0-		29	1	872	2	Y	-0-					-0-
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-		27	1	836	2	Y	-0-					-0-
07	961 N	738	-0-	-223	-0-		42	1	696	2	Y	-0-					-0-
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-		62	1	989	2	Y	-0-					-0-
*09	876 N	876	-0-	-0-	-0-		27	1	849	2	Y	-0-					-0-
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		42	1	1051	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474															
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	20	1	599	2	Y	-0-				-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	16	1	517	2	Y	-0-				-0-
07	651 N	483	-0-	-168	-0-	28	1	455	2	Y	-0-				-0-
08	620 N	560	-0-	-60	-0-	33	1	527	2	Y	-0-				-0-
*09	540 N	460	-0-	-80	-0-	14	1	446	2	Y	-0-				-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	19	1	481	2	Y	-0-				-0-
CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130															
05	3100 N	3707	-0-	607	607	149	1	3558	2	Y	-0-				-0-
06	3087 X	2480	-0-	-607	-0-	105	1	2374	2	Y	-0-	1	8		-0-
						1	9								
07	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	125	1	1562	2	Y	-0-	1	8		-0-
						1	9								
08	3720 X	2123	-0-	-1597	-0-	154	1	1969	2	Y	-0-				-0-
*09	3600 X	1815	-0-	-1785	-0-	84	1	1730	2	Y	-0-	1	8		-0-
						1	9								
10	3720 X	1582	-0-	-2138	-0-	91	1	1490	2	Y	-0-	1	8		-0-
						1	9								
RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575															
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-
ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181															
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-
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764															
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511														
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
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	N	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-			-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-			-0-
*09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	5	1	174	2	N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141														
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	17	1	518	2	Y	-0-			-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	23	1	719	2	Y	-0-			-0-
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	52	1	852	2	Y	-0-			-0-
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	58	1	932	2	Y	-0-			-0-
*09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	27	1	871	2	Y	-0-			-0-
10	899 N	881	-0-	-18	-0-	34	1	847	2	Y	-0-			-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312														
05	2790 N	2667	-0-	-123	-0-	86	1	2581	2	Y	-0-			-0-
06	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	78	1	2447	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
07	2728 X	2258	-0-	-470	-0-	129	1	2129	2	Y	-0-			-0-
08	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	170	1	2738	2	Y	-0-			-0-
*09	2640 X	2423	-0-	-217	-0-	73	1	2350	2	Y	-0-			-0-
10	2666 X	2342	-0-	-324	-0-	91	1	2251	2	Y	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316														
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	39	1	1227	2	N	-0-			-0-
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	93	1	1542	2	N	-0-			-0-
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	103	1	1648	2	N	-0-			-0-
*09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	44	1	1397	2	N	-0-			-0-
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	54	1	1348	2	N	-0-			-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348														
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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2025														
MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788														
05	248 N	35	-0-	-213	-0-	1	1	34 2	N	-0-			-0-	
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	12	1	386 2	N	-0-			-0-	
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113 2	N	-0-			-0-	
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249 2	N	-0-			-0-	
*09	240 N	229	-0-	-11	-0-	7	1	222 2	N	-0-			-0-	
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229 2	N	-0-			-0-	
ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117														
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214 2	Y	-0-			-0-	
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	18	1	557 2	Y	-0-			-0-	
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	37	1	603 2	Y	-0-			-0-	
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	47	1	762 2	Y	-0-			-0-	
*09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	20	1	654 2	Y	-0-			-0-	
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	28	1	688 2	Y	-0-			-0-	
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174														
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	21	1	636 2	Y	-0-			-0-	
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	18	1	554 2	Y	-0-			-0-	
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	32	1	533 2	Y	-0-			-0-	
08	651 N	615	-0-	-36	-0-	36	1	579 2	Y	-0-			-0-	
*09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	18	1	561 2	Y	-0-			-0-	
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	23	1	574 2	Y	-0-			-0-	
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363														
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	55	1	1644 2	N	-0-			-0-	
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	51	1	1609 2	N	-0-			-0-	
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	81	1	1340 2	N	-0-			-0-	
08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	111	1	1792 2	N	-0-			-0-	
*09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	46	1	1484 2	N	-0-			-0-	
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	62	1	1527 2	N	-0-			-0-	
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527														
05	1333 N	1106	-0-	-227	-0-	36	1	1070 2	N	-0-			-0-	
06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	55	1	1741 2	N	-0-			-0-	
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	86	1	1418 2	N	-0-			-0-	
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	114	1	1837 2	N	-0-			-0-	
*09	1800 N	1674	-0-	-126	-0-	51	1	1623 2	N	-0-			-0-	
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	69	1	1706 2	N	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	51	1	1535	2	N	-0-			-0-
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	48	1	1521	2	N	-0-			-0-
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	78	1	1287	2	N	-0-			-0-
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	87	1	1404	2	N	-0-			-0-
*09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	45	1	1445	2	N	-0-			-0-
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	59	1	1454	2	N	-0-			-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347														
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	390	2	N	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	11	1	355	2	N	-0-			-0-
07	403 N	322	-0-	-81	-0-	18	1	304	2	N	-0-			-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	29	1	472	2	N	-0-			-0-
*09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	13	1	416	2	N	-0-			-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	17	1	431	2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434														
05	744 N	714	-0-	-30	-0-	23	1	691	2	N	-0-			-0-
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	21	1	664	2	N	-0-			-0-
07	744 N	618	-0-	-126	-0-	35	1	583	2	N	-0-			-0-
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	48	1	764	2	N	-0-			-0-
*09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	22	1	689	2	N	-0-			-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	28	1	693	2	N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266														
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	23	1	684	2	Y	-0-			-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	19	1	599	2	Y	-0-			-0-
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	38	1	631	2	Y	-0-			-0-
08	713 N	687	-0-	-26	-0-	40	1	647	2	Y	-0-			-0-
*09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	20	1	628	2	Y	-0-			-0-
10	682 N	663	-0-	-19	-0-	26	1	637	2	Y	-0-			-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357														
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-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248													
05		519 N	519	-0-	-0-	-0-	17	1	502	2	Y	-0-	-0-
06		483 N	483	-0-	-0-	-0-	15	1	468	2	Y	-0-	-0-
07		482 N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	455	2	Y	-0-	-0-
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	550	2	Y	-0-	-0-
*09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	15	1	484	2	Y	-0-	-0-
10		510 N	510	-0-	-0-	-0-	20	1	490	2	Y	-0-	-0-
LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933													
05		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	84	1	2513	2	N	-0-	-0-
06		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	69	1	2175	2	N	-0-	-0-
07		2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	119	1	1968	2	N	-0-	-0-
08		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	171	1	2752	2	N	-0-	-0-
*09		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	78	1	2495	2	N	-0-	-0-
10		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	97	1	2416	2	N	-0-	-0-
LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874													
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-	-0-
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-	-0-
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-	-0-
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-	-0-
*09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-	-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	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	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
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-			37 1	1103 2	Y		1	1 8				-0-
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-			1 9	988 2	Y		2	2 8				-0-
07	1054 N	899	-0-	-155	-0-			31 1	847 2	Y		1	1 8				-0-
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-			2 9	1144 2	Y		-0-					-0-
*09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-			51 1	1106 2	Y		2	2 8				-0-
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-			71 1	1119 2	Y		1	1 8				-0-
								35 1									
								2 9									
								45 1									
								1 9									

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120																	
05	713 N	604	-0-	-109	-0-			19 1	585 2	Y		-0-					20
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-			16 1	515 2	Y		-0-					20
07	651 N	410	-0-	-241	-0-			23 1	387 2	Y		-0-					20
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-			35 1	561 2	Y		-0-					20
*09	540 N	382	-0-	-158	-0-			12 1	370 2	Y		-0-					20
10	403 N	373	-0-	-30	-0-			14 1	359 2	Y		-0-					20

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175																	
05	2418 N	2207	-0-	-211	-0-			71 1	2136 2	Y		-0-					-0-
06	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-			56 1	1776 2	Y		-0-					-0-
07	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-			91 1	1509 2	Y		-0-					-0-
08	2201 X	1994	-0-	-207	-0-			117 1	1877 2	Y		-0-					-0-
*09	2130 X	1817	-0-	-313	-0-			55 1	1762 2	Y		-0-					-0-
10	2201 X	1846	-0-	-355	-0-			72 1	1774 2	Y		-0-					-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322																	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N		NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N		NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N		NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N		NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N		NO RPT					-0-
10	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																	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122																	
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-

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

ENGRAM, J.E. UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 137062	COMPL. DATE 12/17/1990	TOTAL DEPTH 11225	PERF.10648 - 11042			
05	3131 X	2559	-0-	-572	-0-	82 1 2477 2	Y	-0-		-0-	
06	2970 X	1843	-0-	-1127	-0-	57 1 1785 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9					
07	2945 X	1871	-0-	-1074	-0-	107 1 1764 2	Y	-0-		-0-	
08	2852 X	2494	-0-	-358	-0-	146 1 2348 2	Y	-0-		-0-	
*09	2640 X	2212	-0-	-428	-0-	67 1 2144 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9					
10	2573 X	2220	-0-	-353	-0-	86 1 2134 2	Y	-0-		-0-	

MCFERRAN, V.				WELL #: 2	RRCID -> 137105	COMPL. DATE 05/23/1990	TOTAL DEPTH 11615	PERF.11294 - 11426			
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	8 1 234 2	N	-0-		-0-	
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	7 1 215 2	N	-0-		-0-	
07	248 N	194	-0-	-54	-0-	11 1 183 2	N	-0-		-0-	
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15 1 237 2	N	-0-		-0-	
*09	210 N	205	-0-	-5	-0-	6 1 199 2	N	-0-		-0-	
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	8 1 200 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			
05	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	110 1 3318 2	N	-0-		-0-	
06	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	89 1 2783 2	N	-0-		-0-	
07	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	150 1 2476 2	N	-0-		-0-	
08	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	211 1 3395 2	N	-0-		-0-	
*09	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	92 1 2964 2	N	-0-		-0-	
10	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	130 1 3233 2	N	-0-		-0-	

ROTHERMEL, PAUL				WELL #: 3	RRCID -> 138384	COMPL. DATE 04/14/1991	TOTAL DEPTH 10372	PERF. 9567 - 9774			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-	
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1 86 2	Y	-0-		-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1 60 2	Y	-0-		-0-	

ENGRAM, J.E. UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 141454	COMPL. DATE 04/20/1992	TOTAL DEPTH 11120	PERF.10792 - 10954			
05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	62 1 1874 2	Y	-0-		-0-	
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	50 1 1561 2	Y	2	2 8	-0-	
						2 9					
07	1612 N	1307	-0-	-305	-0-	75 1 1231 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9					
08	1922 N	601	-0-	-1321	-0-	35 1 566 2	Y	-0-		-0-	
*09	1620 N	395	-0-	-1225	-0-	12 1 383 2	Y	-0-		-0-	
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	72 1 1780 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	ALLOW CODE	GAS 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		
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	N	-0-		-0-		
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-		-0-		
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-		-0-		
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-		-0-		
*09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-		-0-		
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-		-0-		
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183															
05	154 X	-0-	-0-	-154	-0-				Y	-0-			-0-		
06	T. A.	96	-0-	96	96	3	1	93	2	Y	-0-		-0-		
07	T. A.	465	-0-	465	561	27	1	438	2	Y	-0-		-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	561				Y	-0-			-0-		
*09	T. A.	41	-0-	41	602	1	1	40	2	Y	-0-		-0-		
10	T. A.	14	-0-	14	616	1	1	13	2	Y	-0-		-0-		
MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307															
05	2790 X	2743	-0-	-47	-0-	88	1	2654	2	N	1	1 8	-0-		
						1	9								
06	2700 X	2518	-0-	-182	-0-	78	1	2439	2	N	1	1 8	-0-		
						1	9								
07	2790 X	1945	-0-	-845	-0-	111	1	1834	2	N	-0-		-0-		
08	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	181	1	2905	2	N	-0-		-0-		
09	2640 X	2581	-0-	-59	-0-	78	1	2503	2	N	-0-		-0-		
10	2728 X	2633	-0-	-95	-0-	102	1	2531	2	N	-0-		-0-		
RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176															
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	30	1	895	2	Y	-0-		-0-		
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	26	1	828	2	Y	-0-		-0-		
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	50	1	830	2	Y	-0-		-0-		
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	63	1	1011	2	Y	-0-		-0-		
*09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	29	1	935	2	Y	-0-		-0-		
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	38	1	939	2	Y	-0-		-0-		
BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790															
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	16	1	493	2	Y	-0-		-0-		
06	356 X	356	-0-	-0-	-0-	11	1	345	2	Y	-0-		-0-		
07	465 X	204	-0-	-261	-0-	12	1	192	2	Y	-0-		-0-		
08	713 X	418	-0-	-295	-0-	24	1	394	2	Y	-0-		-0-		
*09	480 X	395	-0-	-85	-0-	12	1	383	2	Y	-0-		-0-		
10	496 X	299	-0-	-197	-0-	12	1	287	2	Y	-0-		-0-		
QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11838 - 12626															
05	3472 X	562	-0-	-2910	-0-	18	1	544	2	Y	-0-		-0-		
06	1950 X	460	-0-	-1490	-0-	14	1	446	2	Y	-0-		-0-		
07	2015 X	366	-0-	-1649	-0-	21	1	345	2	Y	-0-		-0-		
08	837 X	577	-0-	-260	-0-	34	1	543	2	Y	-0-		-0-		
*09	630 X	496	-0-	-134	-0-	15	1	481	2	Y	-0-		-0-		
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	22	1	547	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838													
05	1395 N	772	-0-	-623	-0-	25	1	747 2	Y	-0-			3
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	47	1	1470 2	Y	1	1 8		3
						1	9						
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	72	1	1183 2	Y	1	1 8		3
						1	9						
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	104	1	1670 2	Y	-0-			3
*09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	50	1	1617 2	Y	1	1 8		3
						1	9						
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	68	1	1680 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													
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	15	1	466 2	Y	-0-			-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	13	1	412 2	Y	-0-			-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	371 2	Y	-0-			-0-
08	496 N	433	-0-	-63	-0-	25	1	408 2	Y	-0-			-0-
*09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	13	1	417 2	Y	-0-			-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	17	1	434 2	Y	-0-			-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076													
05	3999 X	3209	-0-	-790	-0-	103	1	3100 2	Y	5	5 8		-0-
						6	9						
06	3660 X	3084	-0-	-576	-0-	95	1	2971 2	Y	16	16 8		-0-
						18	9						
07	3720 X	2665	-0-	-1055	-0-	152	1	2505 2	Y	7	7 8		-0-
						8	9						
08	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	207	1	3332 2	Y	-0-			-0-
*09	3300 X	2943	-0-	-357	-0-	89	1	2843 2	Y	10	10 8		-0-
						11	9						
10	3224 X	2987	-0-	-237	-0-	115	1	2864 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													
05	1209 N	998	-0-	-211	-0-	32	1	966 2	Y	-0-			-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	16	1	497 2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	40	-0-	-1045	-0-	2	1	38 2	Y	-0-			-0-
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	78	1	1253 2	Y	-0-			-0-
*09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	40	1	1278 2	Y	-0-			-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	30	1	736 2	Y	-0-			-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514													
05	1550 N	1547	-0-	-3	-0-	50	1	1497 2	N	-0-			-0-
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	46	1	1437 2	N	-0-			-0-
07	1519 N	1379	-0-	-140	-0-	79	1	1300 2	N	-0-			-0-
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	104	1	1664 2	N	-0-			-0-
*09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	44	1	1426 2	N	-0-			-0-
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	59	1	1454 2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	14 1	424 2	N	-0-			-0-	
06		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	56 1	1745 2	N	-0-			-0-	
07		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	92 1	1521 2	N	-0-			-0-	
08		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	59 1	944 2	N	-0-			-0-	
*09		1500 N	218	-0-	-1282	-0-	7 1	211 2	N	-0-			-0-	
10		1550 N	760	-0-	-790	-0-	29 1	731 2	N	-0-			-0-	
CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110														
05		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	42 1	1253 2	Y	-0-			-0-	
06		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	36 1	1145 2	Y	1	1 8		-0-	
							1 9							
07		1147 N	944	-0-	-203	-0-	54 1	889 2	Y	1	1 8		-0-	
							1 9							
08		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	80 1	1289 2	Y	-0-			-0-	
*09		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	36 1	1160 2	Y	-0-			-0-	
10		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	48 1	1190 2	Y	-0-			-0-	
SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932														
05		62 N	25	-0-	-37	-0-	1 1	24 2	Y	-0-			-0-	
06		318 X	318	-0-	-0-	-0-	10 1	308 2	Y	-0-			-0-	
07		217 X	217	-0-	-0-	-0-	12 1	205 2	Y	-0-			-0-	
08		246 X	246	-0-	-0-	-0-	14 1	232 2	Y	-0-			-0-	
*09		330 X	142	-0-	-188	-0-	4 1	138 2	Y	-0-			-0-	
10		341 X	56	-0-	-285	-0-	2 1	54 2	Y	-0-			-0-	
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868														
05		797 N	797	-0-	-0-	-0-	26 1	771 2	Y	-0-			-0-	
06		680 N	680	-0-	-0-	-0-	21 1	659 2	Y	-0-			-0-	
07		775 N	665	-0-	-110	-0-	38 1	627 2	Y	-0-			-0-	
08		928 N	928	-0-	-0-	-0-	54 1	874 2	Y	-0-			-0-	
*09		827 N	827	-0-	-0-	-0-	25 1	802 2	Y	-0-			-0-	
10		720 N	720	-0-	-0-	-0-	28 1	692 2	Y	-0-			-0-	
BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808														
05		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	39 1	1178 2	Y	-0-			-0-	
06		297 N	297	-0-	-0-	-0-	9 1	288 2	Y	-0-			-0-	
07		775 N	411	-0-	-364	-0-	23 1	388 2	Y	-0-			-0-	
08		1209 N	786	-0-	-423	-0-	46 1	740 2	Y	-0-			-0-	
*09		808 N	808	-0-	-0-	-0-	24 1	784 2	Y	-0-			-0-	
10		884 N	884	-0-	-0-	-0-	34 1	850 2	Y	-0-			-0-	
HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036														
05		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	88 1	2651 2	Y	-0-			-0-	
06		2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	68 1	2136 2	Y	-0-			-0-	
07		1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	106 1	1754 2	Y	-0-			-0-	
08		2821 X	2622	-0-	-199	-0-	154 1	2468 2	Y	-0-			-0-	
*09		2730 X	2229	-0-	-501	-0-	67 1	2162 2	Y	-0-			-0-	
10		2728 X	2086	-0-	-642	-0-	81 1	2005 2	Y	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
RENFRÖE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198													
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		
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	42 1	1259 2	N	-0-		-0-		
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	49 1	1530 2	N	-0-		-0-		
07	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	113 1	1866 2	N	-0-		-0-		
08	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	126 1	2020 2	N	-0-		-0-		
*09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	55 1	1749 2	N	-0-		-0-		
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	59 1	1468 2	N	-0-		-0-		
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619													
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	11 1	331 2	Y	-0-		-0-		
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	10 1	300 2	Y	-0-		-0-		
07	310 N	259	-0-	-51	-0-	15 1	244 2	Y	-0-		-0-		
08	341 N	291	-0-	-50	-0-	17 1	274 2	Y	-0-		-0-		
*09	300 N	290	-0-	-10	-0-	9 1	281 2	Y	-0-		-0-		
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	12 1	291 2	Y	-0-		-0-		
LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906													
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	51 1	1526 2	Y	-0-		-0-		
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	45 1	1403 2	Y	-0-		-0-		
07	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	74 1	1223 2	Y	-0-		-0-		
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	105 1	1694 2	Y	-0-		-0-		
*09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	47 1	1496 2	Y	-0-		-0-		
10	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	59 1	1471 2	Y	-0-		-0-		
RAINES, B. J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148													
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	53 1	1594 2	Y	1	1 8	-0-		
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	42 1	1308 2	Y	1	1 8	-0-		
07	1612 N	1004	-0-	-608	-0-	57 1	946 2	Y	1	1 8	-0-		
08	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	113 1	1823 2	Y	-0-		-0-		
*09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	54 1	1725 2	Y	1	1 8	-0-		
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	67 1	1652 2	Y	-0-		-0-		
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960													
05	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	82 1	2462 2	Y	1	1 8	-0-		
06	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	74 1	2318 2	Y	2	2 8	-0-		
07	2821 X	2404	-0-	-417	-0-	137 1	2266 2	Y	1	1 8	-0-		
08	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	191 1	3073 2	Y	-0-		-0-		
*09	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	93 1	2992 2	Y	1	1 8	-0-		
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	121 1	3001 2	Y	1	1 8	-0-		

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	3999 X	3727	-0-	-272	-0-	120 1	3604 2	Y		3	3 8			-0-
06	3690 X	3252	-0-	-438	-0-	100 1	3145 2	Y		6	6 8			-0-
07	3968 X	2844	-0-	-1124	-0-	162 1	2678 2	Y		4	4 8			-0-
08	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	234 1	3761 2	Y		-0-				-0-
*09	3660 X	3381	-0-	-279	-0-	102 1	3275 2	Y		4	4 8			-0-
10	3720 X	3488	-0-	-232	-0-	135 1	3350 2	Y		3	3 8			-0-
JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994										TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086				
05	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	77 1	2308 2	Y		1	1 8			-0-
06	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	78 1	2459 2	Y		2	2 8			-0-
07	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	109 1	1807 2	Y		1	1 8			-0-
08	3348 X	3261	-0-	-87	-0-	191 1	3070 2	Y		-0-				-0-
*09	2820 X	2104	-0-	-716	-0-	64 1	2038 2	Y		2	2 8			-0-
10	2635 X	1940	-0-	-695	-0-	75 1	1864 2	Y		1	1 8			-0-
LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780				
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	16 1	485 2	Y		2	2 8			-0-
06	668 X	668	-0-	-0-	-0-	20 1	642 2	Y		5	5 8			-0-
07	668 X	668	-0-	-0-	-0-	38 1	624 2	Y		5	5 8			-0-
08	919 X	919	-0-	-0-	-0-	54 1	865 2	Y		-0-				-0-
*09	660 X	650	-0-	-10	-0-	19 1	624 2	Y		6	6 8			-0-
10	682 X	522	-0-	-160	-0-	20 1	495 2	Y		6	6 8			-0-
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994										TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016				
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	55 1	1647 2	N		-0-				-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	11 1	336 2	N		-0-				-0-
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	85 1	1399 2	N		-0-				-0-
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	79 1	1270 2	N		-0-				-0-
*09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	17 1	549 2	N		-0-				-0-
10	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	89 1	2206 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				
05	2015 N	1215	-0-	-800	-0-	39 1	1176 2	N		-0-				-0-
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	38 1	1211 2	N		-0-				-0-
07	1457 N	1105	-0-	-352	-0-	63 1	1042 2	N		-0-				-0-
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	82 1	1323 2	N		-0-				-0-
*09	1260 N	168	-0-	-1092	-0-	5 1	163 2	N		-0-				-0-
10	1116 N	3	-0-	-1113	-0-	3 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
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	Y	-0-			-0-
06	277 X	277	-0-	-0-	-0-	9	1	268	2	Y	-0-			-0-
07	310 X	49	-0-	-261	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
08	434 X	407	-0-	-27	-0-	24	1	383	2	Y	-0-			-0-
*09	420 X	360	-0-	-60	-0-	11	1	349	2	Y	-0-			-0-
10	348 X	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	2	Y	-0-			-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006														
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-			-0-
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-			-0-
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-			-0-
08	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-			-0-
*09	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-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														
05	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	123	1	3693	2	Y	52	52	8	-0-
						57	9							
06	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	129	1	4057	2	Y	166	166	8	-0-
						183	9							
07	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	221	1	3646	2	Y	85	85	8	-0-
						94	9							
08	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	267	1	4284	2	Y	-0-			-0-
*09	4380 X	3600	-0-	-780	-0-	106	1	3394	2	Y	91	91	8	-0-
						100	9							
10	4526 X	3578	-0-	-948	-0-	136	1	3373	2	Y	63	63	8	-0-
						69	9							
JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834														
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-
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			-0-
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	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 #: 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	
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-	

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995											TOTAL	DEPTH	11400	PERF.11042 - 11198	
05	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	66	1	1065	2	Y	-0-			-0-	
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	62	1	1004	2	Y	-0-			-0-	
07	1147 N	841	-0-	-306	-0-	77	1	764	2	Y	-0-			-0-	
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	104	1	1170	2	Y	-0-			-0-	
*09	1080 N	950	-0-	-130	-0-	58	1	892	2	Y	-0-			-0-	
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	74	1	1056	2	Y	-0-			-0-	

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995											TOTAL	DEPTH	11490	PERF.10888 - 11198	
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	41	1	1225	2	Y	-0-			-0-	
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	37	1	1158	2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9								
07	1271 N	885	-0-	-386	-0-	50	1	835	2	Y	-0-			-0-	
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	81	1	1309	2	Y	-0-			-0-	
*09	1200 N	1086	-0-	-114	-0-	33	1	1053	2	Y	-0-			-0-	
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	42	1	1037	2	Y	-0-			-0-	

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995											TOTAL	DEPTH	11228	PERF. 9214 - 9836	
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-	

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995											TOTAL	DEPTH	11100	PERF. 9894 - 9982	
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	32	1	970	2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9								
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	23	1	737	2	Y	7	7 8		-0-	
						8	9								
07	1488 N	1018	-0-	-470	-0-	58	1	958	2	Y	2	2 8		-0-	
						2	9								
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	66	1	1063	2	Y	-0-			-0-	
*09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	26	1	829	2	Y	3	3 8		-0-	
						3	9								
10	1023 N	594	-0-	-429	-0-	23	1	570	2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9								

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996											TOTAL	DEPTH	11157	PERF.10718 - 10962	
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	22	1	651	2	Y	-0-			-0-	
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	19	1	608	2	Y	-0-			-0-	
07	651 N	544	-0-	-107	-0-	31	1	513	2	Y	-0-			-0-	
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	46	1	737	2	Y	-0-			-0-	
*09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	20	1	636	2	Y	-0-			-0-	
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	26	1	632	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 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
05	4433 X	3891	-0-	-542	-0-	125 8	1 9	3758	2	Y	7	7 8		-0-
06	3510 X	3275	-0-	-235	-0-	100 23	1 9	3152	2	Y	21	21 8		-0-
07	3999 X	2999	-0-	-1000	-0-	170 11	1 9	2818	2	Y	10	10 8		-0-
08	3999 X	3714	-0-	-285	-0-	218 1	1	3496	2	Y	-0-			-0-
*09	3840 X	3016	-0-	-824	-0-	91 11	1 9	2914	2	Y	10	10 8		-0-
10	3906 X	3248	-0-	-658	-0-	126 8	1 9	3114	2	Y	7	7 8		-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 11088														
05	T. A.	11	-0-	11	-0-	34	11 2			Y	-0-			-0-
06	34 X	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-			-0-
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2 2			Y	-0-			-0-
08	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2 2			Y	-0-			-0-
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2 2			Y	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1 15	2	Y	-0-				-0-
HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306														
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-
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308														
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
06	283 X	283	-0-	-0-	-0-	9	1 274	2	Y	-0-				-0-
07	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	99	1 1637	2	Y	-0-				-0-
08	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	88	1 1419	2	Y	-0-				-0-
*09	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	35	1 1111	2	Y	1	1 8			-0-
10	1736 X	1216	-0-	-520	-0-	47	1 1169	2	Y	-0-				-0-
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917														
05	2077 N	1777	-0-	-300	-0-	57	1 1720	2	Y	-0-				-0-
06	1257 N	1257	-0-	-30	-0-	39	1 1218	2	Y	-0-				-0-
07	1953 N	1152	-0-	-801	-0-	66	1 1086	2	Y	-0-				-0-
08	1767 N	1505	-0-	-262	-0-	88	1 1417	2	Y	-0-				-0-
*09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	43	1 1378	2	Y	-0-				-0-
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	58	1 1442	2	Y	-0-				-0-
MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079														
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	5	1 151	2	Y	-0-				-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	2	1 75	2	Y	-0-				-0-
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	7	1 108	2	Y	-0-				-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	9	1 138	2	Y	-0-				-0-
*09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	4	1 141	2	Y	-0-				-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6	1 146	2	Y	-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 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
05	1333 N	1152	-0-	-0-	-181	-0-	37	1	1115	2	Y	-0-			-0-
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1006	2	Y	-0-			-0-
07	1240 N	789	-0-	-0-	-451	-0-	45	1	744	2	Y	-0-			-0-
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1210	2	Y	-0-			-0-
*09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1151	2	Y	-0-			-0-
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1142	2	Y	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184															
05	1922 N	672	-0-	-0-	-1250	-0-	22	1	649	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
06	1800 X	1705	-0-	-0-	-95	-0-	52	1	1651	2	Y	2	2 8		-0-
							2	9							
07	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	3733	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
08	2108 X	778	-0-	-0-	-1330	-0-	46	1	732	2	Y	-0-			-0-
*09	2040 X	1126	-0-	-0-	-914	-0-	34	1	1092	2	Y	-0-			-0-
10	3968 X	2118	-0-	-0-	-1850	-0-	82	1	2036	2	Y	-0-			-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286															
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1513	2	Y	-0-			-0-
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1395	2	Y	-0-			-0-
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1213	2	Y	-0-			-0-
08	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1663	2	Y	-0-			-0-
*09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1477	2	Y	-0-			-0-
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1447	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122															
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	895	2	Y	-0-			-0-
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	880	2	Y	-0-			-0-
07	868 N	822	-0-	-0-	-46	-0-	47	1	775	2	Y	-0-			-0-
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1025	2	Y	-0-			-0-
*09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	945	2	Y	-0-			-0-
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	952	2	Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032															
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	692	2	Y	-0-			-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	661	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	648	-0-	-0-	-65	-0-	37	1	611	2	Y	-0-			-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	732	2	Y	-0-			-0-
*09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	718	2	Y	-0-			-0-
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	740	2	Y	-0-			-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060															
05	744 N	609	-0-	-0-	-135	-0-	20	1	589	2	Y	-0-			-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	476	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	374	-0-	-0-	-339	-0-	21	1	353	2	Y	-0-			-0-
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	808	2	Y	-0-			-0-
*09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	669	2	Y	-0-			-0-
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	660	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	ALLOW CODE	GAS 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
05	1147 N	1027	-0-	-120	-0-	33	1	994	2	N	-0-			-0-
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	26	1	829	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	966	-0-	-243	-0-	55	1	911	2	N	-0-			-0-
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	73	1	1179	2	N	-0-			-0-
*09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	30	1	945	2	N	-0-			-0-
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	42	1	1044	2	N	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520														
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	25	1	767	2	Y	-0-			-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	17	1	528	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	464	-0-	-63	-0-	26	1	438	2	Y	-0-			-0-
08	806 N	716	-0-	-90	-0-	42	1	674	2	Y	-0-			-0-
*09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	20	1	655	2	Y	-0-			-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	27	1	671	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790														
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	19	1	560	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	8	1	262	2	Y	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	Y	-0-			-0-
08	589 N	510	-0-	-79	-0-	30	1	480	2	Y	-0-			-0-
*09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	16	1	510	2	Y	-0-			-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	21	1	518	2	Y	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084														
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	11	1	339	2	Y	-0-			-0-
06	511 X	511	-0-	-0-	-0-	16	1	495	2	Y	-0-			-0-
07	279 X	263	-0-	-16	-0-	15	1	248	2	Y	-0-			-0-
08	396 X	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	-0-			-0-
*09	510 X	329	-0-	-181	-0-	10	1	319	2	Y	-0-			-0-
10	527 X	348	-0-	-179	-0-	13	1	335	2	Y	-0-			-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994														
05	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	33	1	1002	2	Y	-0-			-0-
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	27	1	856	2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	793	-0-	-230	-0-	45	1	748	2	Y	-0-			-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	63	1	1011	2	Y	-0-			-0-
*09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	28	1	906	2	Y	-0-			-0-
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	33	1	825	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														
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-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398														
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-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1798 N	1020	-0-	-778	-0-	33	1	987	2	Y	-0-			-0-
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	54	1	1700	2	Y	-0-			-0-
07	2139 N	1785	-0-	-354	-0-	102	1	1683	2	Y	-0-			-0-
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	118	1	1891	2	Y	-0-			-0-
*09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	65	1	2095	2	Y	-0-			-0-
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	75	1	1855	2	Y	-0-			-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198														
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	45	1	1356	2	Y	-0-			-0-
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	32	1	1007	2	Y	-0-			-0-
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	63	1	1047	2	Y	-0-			-0-
08	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	76	1	1227	2	Y	-0-			-0-
*09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	35	1	1132	2	Y	-0-			-0-
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	48	1	1201	2	Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412														
05	2573 N	2335	-0-	-238	-0-	75	1	2260	2	N	-0-			-0-
06	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	64	1	2000	2	N	-0-			-0-
07	2325 N	1834	-0-	-491	-0-	105	1	1729	2	N	-0-			-0-
08	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	146	1	2353	2	N	-0-			-0-
*09	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	64	1	2045	2	N	-0-			-0-
10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	88	1	2177	2	N	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626														
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-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647														
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	29	1	876	2	Y	-0-			-0-
06	528 X	528	-0-	-0-	-0-	16	1	512	2	Y	-0-			-0-
07	806 X	746	-0-	-60	-0-	43	1	703	2	Y	-0-			-0-
08	1116 X	912	-0-	-204	-0-	53	1	859	2	Y	-0-			-0-
*09	1080 X	740	-0-	-340	-0-	22	1	718	2	Y	-0-			-0-
10	899 X	739	-0-	-160	-0-	29	1	710	2	Y	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787														
05	930 N	918	-0-	-12	-0-	30	1	888	2	Y	-0-			-0-
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	27	1	841	2	Y	-0-			-0-
07	930 N	796	-0-	-134	-0-	45	1	751	2	Y	-0-			-0-
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	61	1	972	2	Y	-0-			-0-
*09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	27	1	872	2	Y	-0-			-0-
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	36	1	887	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
05	992 N	859	-0-	-133	-0-	28	1	831	2	N	-0-			-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	23	1	715	2	N	-0-			-0-
07	961 N	582	-0-	-379	-0-	33	1	549	2	N	-0-			-0-
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	51	1	818	2	N	-0-			-0-
*09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	25	1	797	2	N	-0-			-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	29	1	722	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930														
05	T. A.	1	-0-	1	28	1	2			Y	-0-			-0-
06	39 X	11	-0-	-28	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
07	31 X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
*09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114														
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-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284														
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	33	1	1004	2	Y	-0-			-0-
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	29	1	903	2	Y	-0-			-0-
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	44	1	735	2	Y	-0-			-0-
08	1023 N	822	-0-	-201	-0-	48	1	774	2	Y	-0-			-0-
*09	930 N	897	-0-	-33	-0-	27	1	870	2	Y	-0-			-0-
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	36	1	899	2	Y	-0-			-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910														
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-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218														
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	5	1	135	2	Y	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	8	1	125	2	Y	-0-			-0-
*09	150 N	118	-0-	-32	-0-	4	1	114	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	5	1	112	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	EOM BALANCE
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	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												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	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												
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	40	1	1205 2	Y	-0-		-0-
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	35	1	1100 2	Y	-0-		-0-
07	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	60	1	992 2	Y	-0-		-0-
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	83	1	1335 2	Y	-0-		-0-
*09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	38	1	1204 2	Y	-0-		-0-
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	51	1	1266 2	Y	-0-		-0-
BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148												
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	50	1	1491 2	N	-0-		-0-
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	53	1	1679 2	N	-0-		-0-
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	51	1	836 2	N	-0-		-0-
08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	131	1	2102 2	N	-0-		-0-
*09	840 N	516	-0-	-324	-0-	16	1	500 2	N	-0-		-0-
10	868 N	519	-0-	-349	-0-	20	1	499 2	N	-0-		-0-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869												
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	62	1	1871 2	Y	-0-		-0-
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	47	1	1466 2	Y	-0-		-0-
07	1891 N	1545	-0-	-346	-0-	88	1	1457 2	Y	-0-		-0-
08	1922 N	1688	-0-	-234	-0-	99	1	1589 2	Y	-0-		-0-
*09	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	60	1	1909 2	Y	-0-		-0-
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	69	1	1720 2	Y	-0-		-0-
HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862												
05	434 N	89	-0-	-345	-0-	3	1	86 2	Y	-0-		-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	19	1	609 2	Y	-0-		-0-
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	56	1	920 2	Y	-0-		-0-
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	73	1	1172 2	Y	-0-		-0-
*09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	36	1	1169 2	Y	-0-		-0-
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	47	1	1160 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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	5	1	88	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
*09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	156	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	3	1	78	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872																
05	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	63	1	1880	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
06	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	60	1	1875	2	Y	10	10	8			-0-
						11	9									
07	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	106	1	1752	2	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
08	2015 X	1338	-0-	-677	-0-	78	1	1260	2	Y	-0-					-0-
*09	1950 X	1718	-0-	-232	-0-	52	1	1662	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
10	2015 X	1598	-0-	-417	-0-	62	1	1535	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990																
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	35	1	1039	2	Y	-0-					-0-
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	30	1	936	2	Y	-0-					-0-
07	961 N	904	-0-	-57	-0-	52	1	852	2	Y	-0-					-0-
08	1085 N	897	-0-	-188	-0-	53	1	844	2	Y	-0-					-0-
*09	960 N	814	-0-	-146	-0-	25	1	789	2	Y	-0-					-0-
10	899 N	441	-0-	-458	-0-	17	1	424	2	Y	-0-					-0-

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280																
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	N	-0-					-0-
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	23	1	736	2	N	-0-					-0-
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	92	1	1526	2	N	-0-					-0-
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	84	1	1343	2	N	-0-					-0-
*09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	37	1	1180	2	N	-0-					-0-
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	53	1	1307	2	N	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978																
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143																
05	961 N	146	-0-	-815	-0-	5	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	40	1	1255	2	Y	-0-					-0-
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	78	1	1291	2	Y	-0-					-0-
08	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	117	1	1872	2	Y	-0-					-0-
*09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	58	1	1869	2	Y	-0-					-0-
10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	77	1	1898	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 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
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	10	1	308	2	Y	-0-		-0-
06	211 X	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	Y	-0-		-0-
07	186 X	6	-0-	-180	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
08	341 X	135	-0-	-206	-0-	8	1	127	2	Y	-0-		-0-
*09	330 X	90	-0-	-240	-0-	3	1	87	2	Y	-0-		-0-
10	310 X	232	-0-	-78	-0-	9	1	223	2	Y	-0-		-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832													
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	Y	-0-		-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	Y	-0-		-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-		-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-		-0-
*09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085													
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	46	1	1369	2	Y	-0-		-0-
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	39	1	1221	2	Y	-0-		-0-
07	992 N	987	-0-	-5	-0-	56	1	931	2	Y	-0-		-0-
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	84	1	1347	2	Y	-0-		-0-
*09	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	37	1	1188	2	Y	-0-		-0-
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	49	1	1211	2	Y	-0-		-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644													
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	60	1	1813	2	N	-0-		-0-
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	44	1	1372	2	N	-0-		-0-
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	62	1	1028	2	N	-0-		-0-
08	1674 N	1445	-0-	-229	-0-	85	1	1360	2	N	-0-		-0-
*09	1410 N	1326	-0-	-84	-0-	40	1	1286	2	N	-0-		-0-
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	52	1	1283	2	N	-0-		-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326													
05	1302 N	1150	-0-	-152	-0-	37	1	1113	2	N	-0-		-0-
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	33	1	1053	2	N	-0-		-0-
07	1178 N	982	-0-	-196	-0-	56	1	926	2	N	-0-		-0-
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	80	1	1289	2	N	-0-		-0-
*09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	35	1	1105	2	N	-0-		-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	44	1	1103	2	N	-0-		-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885													
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-		-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-		-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-		-0-
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-		-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-		-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256													
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	55	1	1661	2	N	-0-		-0-
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	49	1	1526	2	N	-0-		-0-
07	1798 N	1349	-0-	-449	-0-	77	1	1272	2	N	-0-		-0-
08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	107	1	1718	2	N	-0-		-0-
*09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	49	1	1578	2	N	-0-		-0-
10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	61	1	1512	2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000											TOTAL	DEPTH	11480	PERF. 9410 - 9539
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	6	1	169	2	N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-			-0-
07	186 N	40	-0-	-146	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
08	186 N	92	-0-	-94	-0-	5	1	87	2	N	-0-			-0-
*09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-			-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	N	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000											TOTAL	DEPTH	11632	PERF. 11133 - 11324
05	434 N	391	-0-	-43	-0-	13	1	378	2	Y	-0-			-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	12	1	369	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	246	-0-	-157	-0-	14	1	232	2	Y	-0-			-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	Y	-0-			-0-
*09	390 N	375	-0-	-15	-0-	11	1	364	2	Y	-0-			-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	370	2	Y	-0-			-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004											TOTAL	DEPTH	10884	PERF. 8939 - 9573
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	41	1	1226	2	Y	-0-			-0-
06	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	32	1	1022	2	Y	-0-	1 8		-0-
						1	9							
07	1209 X	834	-0-	-375	-0-	48	1	786	2	Y	-0-			-0-
08	1488 X	301	-0-	-1187	-0-	18	1	283	2	Y	-0-			-0-
*09	1440 X	1260	-0-	-180	-0-	38	1	1222	2	Y	-0-			-0-
10	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	50	1	1233	2	Y	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000											TOTAL	DEPTH	11700	PERF. 11374 - 11483
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000											TOTAL	DEPTH	11010	PERF. 9104 - 9629
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	40	1	1218	2	N	-0-			-0-
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	38	1	1183	2	N	-0-			-0-
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	61	1	1014	2	N	-0-			-0-
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	83	1	1332	2	N	-0-			-0-
*09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	40	1	1266	2	N	-0-			-0-
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	52	1	1302	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596														
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
05	1491 X	803	-0-	-688	-0-	26	1	777	2	Y	-0-			-0-
06	469 X	469	-0-	-0-	-0-	14	1	455	2	Y	-0-			-0-
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-
*09	780 X	47	-0-	-733	-0-	1	1	46	2	Y	-0-			-0-
10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264														
05	2170 N	1892	-0-	-278	-0-	61	1	1831	2	Y	-0-			-0-
06	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	53	1	1666	2	Y	-0-			-0-
07	2077 X	1821	-0-	-256	-0-	104	1	1717	2	Y	-0-			-0-
08	2418 X	2314	-0-	-104	-0-	136	1	2178	2	Y	-0-			-0-
*09	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	61	1	1951	2	Y	-0-			-0-
10	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	78	1	1935	2	Y	-0-			-0-
MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811														
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-
LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992														
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	25	1	744	2	Y	-0-			-0-
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	18	1	579	2	Y	-0-			-0-
07	744 N	641	-0-	-103	-0-	37	1	604	2	Y	-0-			-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	48	1	769	2	Y	-0-			-0-
*09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	23	1	729	2	Y	-0-			-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	29	1	717	2	Y	-0-			-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892														
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	2	Y	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-			-0-
08	341 N	285	-0-	-56	-0-	17	1	268	2	Y	-0-			-0-
*09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	6	1	198	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	222	2	Y	-0-			-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214														
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	28	1	855	2	Y	-0-			-0-
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	22	1	707	2	Y	-0-			-0-
07	806 N	626	-0-	-180	-0-	36	1	590	2	Y	-0-			-0-
08	868 N	839	-0-	-29	-0-	49	1	790	2	Y	-0-			-0-
*09	720 N	709	-0-	-11	-0-	21	1	688	2	Y	-0-			-0-
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	27	1	680	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166													
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-
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399													
05	651 N	644	-0-	-7	-0-	21	1	623 2	Y	-0-			-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	18	1	571 2	Y	-0-			-0-
07	682 N	584	-0-	-98	-0-	33	1	551 2	Y	-0-			-0-
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680 2	Y	-0-			-0-
*09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	20	1	657 2	Y	-0-			-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	27	1	664 2	Y	-0-			-0-
RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148													
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	11	1	341 2	Y	-0-			-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328 2	Y	-0-			-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302 2	Y	-0-			-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334 2	Y	-0-			-0-
*09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	10	1	326 2	Y	-0-			-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	14	1	339 2	Y	-0-			-0-
QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348													
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	15	1	458 2	Y	-0-			-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	393 2	Y	-0-			-0-
07	403 N	391	-0-	-12	-0-	22	1	369 2	Y	-0-			-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467 2	Y	-0-			-0-
*09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	13	1	433 2	Y	-0-			-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	17	1	428 2	Y	-0-			-0-
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380													
05	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	88	1	2637 2	N	7	7 8		4
06	3000 N	3039	-0-	39	39	93	1	2937 2	N	8	8 8		4
07	2385 N	2346	-0-	-39	-0-	133	1	2206 2	N	6	4 7	6 8	-0-
08	3100 N	3407	-0-	307	307	200	1	3207 2	N	-0-			-0-
*09	3422 X	3115	-0-	-307	-0-	94	1	3006 2	N	14	14 8		-0-
10	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	111	1	2762 2	N	7	7 8		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2263 X	1515	-0-		-748	-0-	49	1	1466	2	N	-0-			-0-	
06	2190 X	1409	-0-		-781	-0-	43	1	1366	2	N	-0-			-0-	
07	2263 X	1231	-0-		-1032	-0-	70	1	1161	2	N	-0-			-0-	
08	1944 X	1944	-0-		-0-	-0-	114	1	1830	2	N	-0-			-0-	
*09	2010 X	2010	-0-		-0-	-0-	61	1	1949	2	N	-0-			-0-	
10	1920 X	1920	-0-		-0-	-0-	74	1	1846	2	N	-0-			-0-	

CROFT, M. V.												WELL #:	4	RRCID -> 182257	COMPL. DATE 04/03/2001	TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

05	1643 N	1486	-0-		-157	-0-	48	1	1438	2	N	-0-			-0-	
06	1278 N	1278	-0-		-0-	-0-	39	1	1239	2	N	-0-			-0-	
07	1488 N	1171	-0-		-317	-0-	67	1	1104	2	N	-0-			-0-	
08	1651 N	1651	-0-		-0-	-0-	97	1	1554	2	N	-0-			-0-	
*09	1442 N	1442	-0-		-0-	-0-	44	1	1398	2	N	-0-			-0-	
10	1466 N	1466	-0-		-0-	-0-	57	1	1409	2	N	-0-			-0-	

CLANCY, JOE A.												WELL #:	5	RRCID -> 182331	COMPL. DATE 03/20/2004	TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

05	6095 X	6095	-0-		-0-	-0-	676	1	4013	2	Y	1	1 8		-0-	
							1405	5	1	9						
06	5167 X	5167	-0-		-0-	-0-	627	1	3248	2	Y	8	8 8		-0-	
							1283	5	9	9						
07	4247 X	3405	-0-		-842	-0-	545	1	1415	2	Y	7	7 8		-0-	
							1437	5	8	9						
08	6231 X	5248	-0-		-983	-0-	644	1	2698	2	Y	-0-			-0-	
							1906	5								
*09	5910 X	3272	-0-		-2638	-0-	423	1	1627	2	Y	11	11 8		-0-	
							1210	5	12	9						
10	6107 X	1990	-0-		-4117	-0-	358	1	402	2	Y	5	5 8		-0-	
							1224	5	6	9						

SMYTHE, E. L.												WELL #:	10	RRCID -> 182748	COMPL. DATE 04/11/2001	TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

05	682 N	606	-0-		-76	-0-	20	1	586	2	Y	-0-			-0-	
06	671 N	671	-0-		-0-	-0-	21	1	649	2	Y	1	1 8		-0-	
							1	9								
07	696 N	696	-0-		-0-	-0-	40	1	655	2	Y	1	1 8		-0-	
							1	9								
08	965 N	965	-0-		-0-	-0-	57	1	908	2	Y	-0-			-0-	
*09	725 N	725	-0-		-0-	-0-	22	1	700	2	Y	3	3 8		-0-	
							3	9								
10	875 N	875	-0-		-0-	-0-	34	1	840	2	Y	1	1 8		-0-	
							1	9								

SPENCE, RALPH												WELL #:	6	RRCID -> 183296	COMPL. DATE 02/20/2003	TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

05	31 N	15	-0-		-16	-0-	15	2			Y	-0-			-0-	
06	7 N	7	-0-		-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-	
07	31 N	13	-0-		-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-	
08	15 N	-0-	-0-		-15	-0-					Y	-0-			-0-	
*09	7 N	-0-	-0-		-7	-0-					Y	-0-			-0-	
10	30 N	30	-0-		-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807																	
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	
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	74	1	2215	2	Y	-0-					-0-	
06	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	53	1	1677	2	Y	-0-	2	8			-0-	
						2	9										
07	1023 X	1015	-0-	-8	-0-	58	1	957	2	Y	-0-					-0-	
08	2945 X	1667	-0-	-1278	-0-	98	1	1569	2	Y	-0-					-0-	
*09	2850 X	1077	-0-	-1773	-0-	33	1	1044	2	Y	-0-					-0-	
10	2294 X	1119	-0-	-1175	-0-	43	1	1076	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																	
05	961 N	904	-0-	-57	-0-	29	1	875	2	N	-0-					-0-	
06	930 N	855	-0-	-75	-0-	26	1	829	2	N	-0-					-0-	
07	930 N	785	-0-	-145	-0-	45	1	740	2	N	-0-					-0-	
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	65	1	1050	2	N	-0-					-0-	
*09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	29	1	919	2	N	-0-					-0-	
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	38	1	947	2	N	-0-					-0-	

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789																	
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-	
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-	
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-	
*09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	260	2	Y	-0-					-0-	
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	47	1	1168	2	Y	-0-					-0-	

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029																	
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	10	1	289	2	Y	-0-					-0-	
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	2	Y	-0-					-0-	
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-	
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	Y	-0-					-0-	
*09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	288	2	Y	-0-					-0-	
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	293	2	Y	-0-					-0-	

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292																	
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	12	1	375	2	Y	-0-					-0-	
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	Y	-0-					-0-	
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-	
08	372 N	195	-0-	-177	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-	
*09	300 N	202	-0-	-98	-0-	6	1	196	2	Y	-0-					-0-	
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	Y	-0-					-0-	

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129																	
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	37	1	1124	2	Y	-0-					-0-	
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	32	1	1000	2	Y	-0-	1	1	8		-0-	
						1	9										
07	1178 N	971	-0-	-207	-0-	55	1	916	2	Y	-0-					-0-	
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	79	1	1268	2	Y	-0-					-0-	
*09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	37	1	1192	2	Y	-0-					-0-	
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	47	1	1165	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 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
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	48	1	1456	2	Y	-0-			-0-
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	40	1	1242	2	Y	-0-			-0-
07	1457 N	1234	-0-	-223	-0-	70	1	1164	2	Y	-0-			-0-
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	92	1	1482	2	Y	-0-			-0-
*09	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	44	1	1421	2	Y	-0-			-0-
10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	56	1	1396	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861														
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	45	1	1348	2	Y	-0-			-0-
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	28	1	869	2	Y	-0-			-0-
07	1333 N	659	-0-	-674	-0-	38	1	621	2	Y	-0-			-0-
08	1395 N	956	-0-	-439	-0-	56	1	900	2	Y	-0-			-0-
*09	900 N	400	-0-	-500	-0-	12	1	388	2	Y	-0-			-0-
10	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	79	1	1948	2	Y	-0-			-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894														
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	40	1	1200	2	N	-0-			-0-
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	35	1	1088	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	987	-0-	-253	-0-	56	1	931	2	N	-0-			-0-
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	77	1	1237	2	N	-0-			-0-
*09	1110 N	978	-0-	-132	-0-	30	1	948	2	N	-0-			-0-
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	39	1	975	2	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266														
05	744 N	663	-0-	-81	-0-	21	1	642	2	N	-0-			-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	19	1	599	2	N	-0-			-0-
07	589 N	532	-0-	-57	-0-	30	1	502	2	N	-0-			-0-
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	45	1	721	2	N	-0-			-0-
*09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	19	1	621	2	N	-0-			-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	25	1	630	2	N	-0-			-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680														
05	1984 N	1652	-0-	-332	-0-	53	1	1599	2	N	-0-			-0-
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	47	1	1484	2	N	-0-			-0-
07	1612 N	1179	-0-	-433	-0-	67	1	1112	2	N	-0-			-0-
08	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	103	1	1659	2	N	-0-			-0-
*09	1530 N	880	-0-	-650	-0-	27	1	853	2	N	-0-			-0-
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	57	1	1401	2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343														
05	1519 N	1449	-0-	-70	-0-	47	1	1402	2	N	-0-			-0-
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	42	1	1331	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1177	-0-	-125	-0-	67	1	1110	2	N	-0-			-0-
08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	93	1	1486	2	N	-0-			-0-
*09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	43	1	1392	2	N	-0-			-0-
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	60	1	1479	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	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
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-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548														
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	2	Y		-0-		-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	Y		-0-		-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y		-0-		-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	Y		-0-		-0-
*09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	9	1	283	2	Y		-0-		-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2	Y		-0-		-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402														
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-
SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925														
05	868 N	792	-0-	-76	-0-	25	1	766	2	Y		1	1 8	-0-
						1	9							
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	22	1	680	2	Y		-0-		-0-
07	837 N	495	-0-	-342	-0-	28	1	466	2	Y		1	1 8	-0-
						1	9							
08	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	123	1	1973	2	Y		-0-		-0-
*09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	49	1	1575	2	Y		1	1 8	-0-
						1	9							
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	43	1	1072	2	Y		-0-		-0-
ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834														
05	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	678	1	2350	2	Y		1	1 8	-0-
						1207	5							
06	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	643	1	2899	2	Y		7	7 8	-0-
						1519	5							
07	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	694	1	2399	2	Y		10	10 8	-0-
						1099	5							
08	6541 X	4163	-0-	-2378	-0-	638	1	2187	2	Y		-0-		-0-
						1338	5							
*09	5070 X	4947	-0-	-123	-0-	652	1	2743	2	Y		14	14 8	-0-
						1537	5							
10	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	797	1	3816	2	Y		11	11 8	-0-
						2064	5							
CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841														
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	2	Y		-0-		-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y		-0-		-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y		-0-		-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y		-0-		-0-
*09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	Y		-0-		-0-
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	6	1	158	2	Y		-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004										TOTAL DEPTH 11170	PERF.10837	-	11002
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	31	1	944	2	Y	-0-	-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	25	1	780	2	Y	-0-	-0-
07	930	N	809	-0-	-121	-0-	46	1	763	2	Y	-0-	-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	62	1	995	2	Y	-0-	-0-
*09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	31	1	980	2	Y	-0-	-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	39	1	966	2	Y	-0-	-0-
DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 08/23/2020										TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4774	-	5093
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	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
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-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006										TOTAL DEPTH 11468	PERF.11101	-	11264
05	868	N	820	-0-	-48	-0-	26	1	794	2	Y	-0-	-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	17	1	532	2	Y	-0-	-0-
07	744	N	28	-0-	-716	-0-	2	1	26	2	Y	-0-	-0-
08	806	N	20	-0-	-786	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	-0-
*09	540	N	3	-0-	-537	-0-	3	2		Y	-0-	-0-	-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-	-0-
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006										TOTAL DEPTH 11270	PERF.10958	-	11131
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	31	1	927	2	Y	-0-	-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	21	1	658	2	Y	-0-	-0-
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	39	1	645	2	Y	-0-	-0-
08	961	N	886	-0-	-75	-0-	52	1	834	2	Y	-0-	-0-
*09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	22	1	713	2	Y	-0-	-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	28	1	705	2	Y	-0-	-0-
RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006										TOTAL DEPTH 11260	PERF.10866	-	11042
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	47	1	1399	2	N	-0-	-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	40	1	1259	2	N	-0-	-0-
07	1395	N	1065	-0-	-330	-0-	61	1	1004	2	N	-0-	-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	93	1	1491	2	N	-0-	-0-
*09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	44	1	1400	2	N	-0-	-0-
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	57	1	1404	2	N	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138														
M	ALLOW CODE	GAS 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	
05	2852 X	2795	-0-	-57	-0-	90 1	2704 2	N	1	1 8			-0-	
						1 9								
06	2550 N	2369	-0-	-181	-0-	73 1	2295 2	N	1	1 8			-0-	
						1 9								
07	2511 N	2259	-0-	-252	-0-	129 1	2129 2	N	1	1 8			-0-	
						1 9								
08	3100 N	3120	-0-	20	-20	183 1	2937 2	N	-0-				-0-	
*09	2676 N	2656	-0-	-20	-0-	80 1	2575 2	N	1	1 8			-0-	
						1 9								
10	2263 N	2074	-0-	-189	-0-	80 1	1993 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														
05	3224 X	3032	-0-	-192	-0-	98 1	2934 2	N	-0-				-0-	
06	3120 X	2131	-0-	-989	-0-	66 1	2065 2	N	-0-				-0-	
07	3224 X	2578	-0-	-646	-0-	147 1	2431 2	N	-0-				-0-	
08	3224 X	3021	-0-	-203	-0-	177 1	2844 2	N	-0-				-0-	
*09	3120 X	2907	-0-	-213	-0-	88 1	2819 2	N	-0-				-0-	
10	3038 X	2950	-0-	-88	-0-	114 1	2836 2	N	-0-				-0-	
V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533														
05	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	120 1	3622 2	Y	-0-				-0-	
06	3360 X	3198	-0-	-162	-0-	99 1	3099 2	Y	-0-				-0-	
07	3472 X	3039	-0-	-433	-0-	173 1	2866 2	Y	-0-				-0-	
08	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	260 1	4171 2	Y	-0-				-0-	
*09	3630 X	2538	-0-	-1092	-0-	77 1	2461 2	Y	-0-				-0-	
10	3751 X	2814	-0-	-937	-0-	109 1	2705 2	Y	-0-				-0-	
LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889														
05	3751 X	2187	-0-	-1564	-0-	70 1	2117 2	N	-0-				-0-	
06	3570 X	2375	-0-	-1195	-0-	73 1	2302 2	N	-0-				-0-	
07	3255 X	1993	-0-	-1262	-0-	114 1	1879 2	N	-0-				-0-	
08	2604 X	2378	-0-	-226	-0-	139 1	2239 2	N	-0-				-0-	
*09	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	90 1	2895 2	N	-0-				-0-	
10	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	102 1	2528 2	N	-0-				-0-	
VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601														
05	5828 X	5530	-0-	-298	-0-	178 1	5348 2	Y	4	4 8			-0-	
						4 9								
06	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	178 1	5586 2	Y	8	8 8			-0-	
						9 9								
07	5828 X	5613	-0-	-215	-0-	320 1	5289 2	Y	4	4 8			-0-	
						4 9								
08	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	446 1	7168 2	Y	-0-				-0-	
*09	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	220 1	7036 2	Y	6	6 8			-0-	
						7 9								
10	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	288 1	7131 2	Y	4	4 8			-0-	
						4 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978										TOTAL	DEPTH	11740	PERF. 11198 - 11317
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2		N	-0-		-0-
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2		N	-0-		-0-
07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		N	-0-		-0-
08	2418	N	1431	-0-	-987	-0-	1431	2		N	-0-		-0-
09	2520	N	2243	-0-	-277	-0-	2243	2		N	-0-		-0-
10	2604	N	2339	-0-	-265	-0-	2339	2		N	-0-		-0-

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978										TOTAL	DEPTH	11591	PERF. 11188 - 11121
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-		-0-
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	722	2		N	-0-		-0-
07	837	N	456	-0-	-381	-0-	456	2		N	-0-		-0-
08	837	N	351	-0-	-486	-0-	351	2		N	-0-		-0-
09	720	N	261	-0-	-459	-0-	261	2		N	-0-		-0-
10	465	N	263	-0-	-202	-0-	263	2		N	-0-		-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978										TOTAL	DEPTH	11808	PERF. 11628 - 11676
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-		-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-		-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-		-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-		-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-		-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-		-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982										TOTAL	DEPTH	11412	PERF. 11050 - 11107
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-		-0-
06	1050	N	870	-0-	-180	-0-	870	2		N	-0-		-0-
07	961	N	471	-0-	-490	-0-	471	2		N	-0-		-0-
08	1240	N	550	-0-	-690	-0-	550	2		N	-0-		-0-
09	870	N	362	-0-	-508	-0-	362	2		N	-0-		-0-
10	465	N	313	-0-	-152	-0-	313	2		N	-0-		-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982										TOTAL	DEPTH	11650	PERF. 9758 - 9982
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982										TOTAL	DEPTH	11427	PERF. 11128 - 11209
05	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	2861	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	3000	X	2561	-0-	-439	-0-	2561	2		N	-0-		-0-
07	3100	X	3006	-0-	-94	-0-	3006	2		N	-0-		-0-
08	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	3038	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	3000	X	2297	-0-	-703	-0-	2297	2		N	-0-		-0-
10	3007	X	2200	-0-	-807	-0-	2199	2	1 9	N	1	1 8	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145															
M 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	
05	713 N	628	-0-	-85	-0-	628	2			N	-0-			-0-	
06	630 N	610	-0-	-20	-0-	610	2			N	-0-			-0-	
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-			-0-	
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-			-0-	
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			-0-	
10	1798 N	676	-0-	-1122	-0-	676	2			N	-0-			-0-	
SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093															
05	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-			25	
06	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-			25	
07	3100 N	3525	-0-	425	425	3525	2			N	-0-			25	
08	3332 X	2907	-0-	-425	-0-	2907	2			N	-0-			25	
09	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-			25	
10	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-			25	
CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912															
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	520	2	6	9	N	5	5 8		-0-	
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2	9	N	2	2 8		-0-	
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	478	2	3	9	N	3	3 8		-0-	
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	556	2	3	9	N	3	3 8		-0-	
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	579	2	2	9	N	2	2 8		-0-	
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	420	2	3	9	N	3	3 8		-0-	
JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167															
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			-0-	
06	450 N	372	-0-	-78	-0-	372	2			N	-0-			-0-	
07	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-			-0-	
08	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-			-0-	
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			-0-	
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			-0-	
STROUD PETROLEUM, INC. 828082															
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105															
05	744 N	477	-0-	-267	-0-	21	1	456	2	N	-0-			64	
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	47	1	991	2	N	-0-			64	
07	775 N	672	-0-	-103	-0-	30	1	642	2	N	-0-			64	
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	38	1	800	2	N	-0-			64	
09	810 N	443	-0-	-367	-0-	20	1	423	2	N	-0-			64	
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			64	
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 01/04/2021 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9784 - 10959															
05	3100 N	3402	-0-	302	302	3402	2			N	-0-			120	
06	2904 N	2602	-0-	-302	-0-	2602	2			N	-0-			120	
07	3100 N	4042	-0-	942	942	4042	2			N	-0-			120	
08	4087 X	3145	-0-	-942	-0-	3145	2			N	-0-			120	
09	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-			120	
10	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 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				
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					83				
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					83				
07	1457 N	900	-0-	-557	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					83				
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					83				
09	1230 N	740	-0-	-490	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					83				
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83				

MCCLARAN, J. C.														WELL #:	3	RRCID -> 228229	COMPL. DATE 07/20/2022	TOTAL DEPTH 11390	PERF. 9809	- 10973		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41				

OAKES, C.W. ESTATE														WELL #:	4	RRCID -> 241809	COMPL. DATE 08/17/2008	TOTAL DEPTH 11884	PERF.10576	- 11728		
05	3224 X	2516	-0-	-708	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					70				
06	3120 X	2562	-0-	-558	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					70				
07	3224 X	2458	-0-	-766	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					70				
08	3224 X	1634	-0-	-1590	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					70				
09	2550 X	1803	-0-	-747	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					70				
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70				

COOPER														WELL #:	1	RRCID -> 244880	COMPL. DATE 01/09/2009	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11409	- 11614		
05	2697 N	2194	-0-	-503	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					32				
06	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					32				
07	2604 N	2249	-0-	-355	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					32				
08	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					32				
09	2460 N	2276	-0-	-184	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					32				
10	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32				

VALENCE OPERATING COMPANY														881167	WELL #:	1	RRCID -> 091951	COMPL. DATE 08/18/1980	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11225	- 11274	
SCHULTZ "E"																						
05	T. A.	680	-0-	680	2035	680	2					Y	-0-					-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2035	-0-						Y	-0-					-0-				
07	2035 X	-0-	-0-	-2035	-0-							Y	-0-					-0-				
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-				
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-				
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-				

SCHULTZ "E"														WELL #:	9	RRCID -> 182947	COMPL. DATE 04/08/2001	TOTAL DEPTH 11689	PERF. 9534	- 11448		
05	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-				
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-				
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-				
08	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-				
09	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-				
10	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-				

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)				70796 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
GILLIAM, J. A. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 069388	COMPL. DATE 07/20/1976	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12288	-	12387							
M	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 CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	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							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	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							
05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2					N	-0-					-0-
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2					N	-0-					-0-
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2					N	-0-					-0-
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2					N	-0-					-0-
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2					N	-0-					-0-
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2					N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 185941	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 12616	PERF.10809	-	11477							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	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							
05	2697 N	2487	-0-	-210	-0-	633 51 9	1803 2	N	46									165
06	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	596 50 9	1795 2	N	45									210
07	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	350 53 9	1806 2	N	48	188	1							70
08	2480 N	1934	-0-	-546	-0-	431 33 9	1470 2	N	30									100
09	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	380 28 9	2032 2	N	25									125
10	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	454 84 9	1999 2	N	76	186	1							15

PICKTON (BACON LIME)			71356 333		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.			828880											
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 036841		COMPL. DATE 02/16/1945		TOTAL DEPTH 7938		PERF. 7895 - 7905			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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			
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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			
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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			
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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			
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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			
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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			
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987														
M	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
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143

PICKTON (BACON LIME)										//CONT.//		71356 333		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.										//CONT.//		828880											
PECKTON PROJECT UNIT										WELL #:		143		RRCID -> 046578		COMPL. DATE 04/07/1951		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7844 - 7860			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

PICKTON PROJECT UNIT										WELL #:		30		RRCID -> 047898		COMPL. DATE 09/20/1949		TOTAL DEPTH 7939		PERF. 7929 - 7934			
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

PICKTON PROJECT UNIT										WELL #:		166		RRCID -> 054513		COMPL. DATE 03/29/1951		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7834 - 7860			
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

PICKTON PROJECT UNIT										WELL #:		111		RRCID -> 054514		COMPL. DATE 04/12/1951		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7845 - 7875			
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

PICKTON PROJECT UNIT										WELL #:		127		RRCID -> 054516		COMPL. DATE 04/15/1951		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 7845 - 7885			
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

PICKTON PROJECT UNIT										WELL #:		138		RRCID -> 054517		COMPL. DATE 09/12/1951		TOTAL DEPTH 7819		PERF. 7774 - 7784			
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

PICKTON PROJECT UNIT										WELL #:		141		RRCID -> 054518		COMPL. DATE 02/10/1952		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7720 - 7732			
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		45	RRCID -> 057171		COMPL. DATE 04/11/1945		TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7885 -	7903
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER)				71624 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
GILLIAM "B"		WELL #:		1	RRCID -> 113473		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH	12000	PERF. 11459 -	11663
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER)		//CONT.// 71624 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
GILLIAM "C"		WELL #: 1		RRCID -> 117288		COMPL. DATE 04/22/1985		TOTAL DEPTH 11870 PERF. 11525 - 11760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
POKEY (PETTIT)		72170 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE	
VISTA RESOURCES LLC		100139							
SCHARFF GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 251747		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
POKEY (TRAVIS PEAK)		72170 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903							
VANCE, MAE B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179692		COMPL. DATE 01/30/2023		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7170 - 7182	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1292				-0-
06	1292 X	-0-	-0-	-1292	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356							
VANCE, MAE B.		WELL #: 1		RRCID -> 015645		COMPL. DATE 09/16/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252	
05	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2			-0-
06	1980 X	1614	-0-	-366	-0-	1614 2			-0-
07	2046 X	689	-0-	-1357	-0-	689 2			-0-
08	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2			-0-
*09	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2			-0-
10	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754 2			-0-
POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1)		72170 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903							
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159208		COMPL. DATE 04/01/2017		TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7189 - 7202	
05	5084 X	5034	-0-	-50	-0-	162 1	4870 2	Y	2
06	4920 X	4292	-0-	-628	-0-	132 1	4153 2	Y	6
07	5084 X	4018	-0-	-1066	-0-	229 1	3786 2	Y	3
08	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	305 1	4908 2	Y	-0-
*09	4890 X	4543	-0-	-347	-0-	137 1	4399 2	Y	6
10	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	198 1	4902 2	Y	3

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1)												CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
ARCHER, A. E.															
				//CONT.//	72170 710	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
				//CONT.//	220903										
				WELL #:	1	RRCID -> 160810			COMPL. DATE 11/06/1996			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* 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	AMT CODE	BALANCE
05	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	109 1	3286 2		Y	-0-					-0-
06	3270 X	2702	-0-	-568	-0-	83 1	2619 2		Y	-0-					-0-
07	3379 X	2666	-0-	-713	-0-	152 1	2514 2		Y	-0-					-0-
08	4588 X	2971	-0-	-1617	-0-	174 1	2797 2		Y	-0-					-0-
*09	3900 X	3499	-0-	-401	-0-	106 1	3391 2		Y	2	2	8			-0-
						2 9									
10	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	155 1	3842 2		Y	-0-					-0-
WILD TURKEY				WELL #:	2	RRCID -> 168081			COMPL. DATE 02/11/1998			TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336			
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-
BATES, LUTHER				WELL #:	1	RRCID -> 169956			COMPL. DATE 07/06/1998			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336			
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-
POKEY (TRAVIS PEAK UPPER)												CNTY: LIMESTONE			
VISTA RESOURCES LLC															
MASTERS GAS UNIT															
				WELL #:	1	RRCID -> 241205			COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324			
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					97
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					97
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					97
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					97
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					97
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					97
POKEY (RODESSA B)												CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
SMYTHE GAS UNIT															
				WELL #:	2	RRCID -> 290426			COMPL. DATE 07/11/2015			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6567 - 6580			
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-
IMAGERY EXPLORATION, INC.															
MILLER															
				WELL #:	1	RRCID -> 204224			COMPL. DATE 08/28/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352			
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2			N	-0-					57
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2			N	-0-					57
07	589 N	515	-0-	-74	-0-	515 2			N	-0-					57
08	620 N	568	-0-	-52	-0-	568 2			N	-0-					57
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	583 2		2 9	N	2					59
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 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	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
HARDISON			WELL #:	1	RRCID -> 161190	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9594 - 9670
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	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
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			45
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			45
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			45
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			45
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			45
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			45

RED LAKE (RODESSA 8300) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. SHILOH													75305 200 053321		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 3		RRCID -> 241808		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 8294 - 8296	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-						83			
06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-						83			
07		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-			1543	2		N	-0-						83			
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-			288	2		N	-0-						83			
09		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-			1184	2		N	-0-						83			
*10		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-			1488	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	
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-			
STROUD PETROLEUM, INC. HORTON													828082 WELL #: 1		RRCID -> 282331		COMPL. DATE 09/17/2016		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 8210 - 8225	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
10		0 N 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		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 2A		RRCID -> 038361		COMPL. DATE 02/20/1966		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4536 - 4546	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						113			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						113			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						113			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						113			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						113			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						113			
BALL, P. D. C. EST.													WELL #: 1		RRCID -> 273060		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4564 - 4573	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8			
RED LAKE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCADAMS "B"													75305 410 220903		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 4U		RRCID -> 233228		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 12730		PERF. 9946 - 10179	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			

RED LAKE (WOODBINE)			75305 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.			598796								
BRACKENS			WELL #: 1	RRCID -> 225552		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH	5504	PERF. 4918 - 4948	
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		257
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		257
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		257
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		257
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		257
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		257

COLDIRON			WELL #: 2	RRCID -> 221069		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6486 - 6500	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		178
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		178
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		178
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		178
09	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		178
10	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		178

HEIL			WELL #: 1	RRCID -> 221073		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH	6895	PERF. 6550 - 6460	
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	67		208
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	49	173 1	84
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52		136
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37		173
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59		232
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50	181 1	101

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 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
05	2515 R	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2	N	-0-		53
06	2457 R	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2	N	-0-		53
07	2536 R	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2	N	-0-		53
08	2180 R	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2	N	-0-		53
09	2417 R	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2	N	-0-		53
10	2399 R	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2	N	-0-		53
MILLER, EVA MAE		WELL #:		2	RRCID -> 221081		COMPL. DATE 07/21/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6425 -	6447
05	3765 R	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2	2 9	N	2	60
06	3642 R	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2		N	-0-	60
07	3756 R	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2		N	-0-	60
08	3131 #	2193	-0-	-938	-0-	2193	2		N	-0-	60
09	3537 R	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2		N	-0-	60
10	3613 R	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2		N	-0-	60
WILLIAMS		WELL #:			RRCID -> 229873		COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6466 -	6474
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	107
GREEN		WELL #:			RRCID -> 230047		COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH	6786	PERF. 6494 -	6499
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	153
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	153
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	153
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	153
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
*10	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	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2015															
CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID -> 230760		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
RUSK ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		735144	RRCID -> 222735		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH		6760	PERF. 6416 - 6431			
DOT CADENHEAD				3											
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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	*	*	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	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69	
10	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						
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37	
10	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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27	
HILCORP ENERGY COMPANY					386310		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON						
WEBB, MARY ETHEL			WELL #:		2		RRCID -> 250597			COMPL. DATE 03/03/2009			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC.					426984		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON						
HARRIS, B.R.			WELL #:				RRCID -> 146788			COMPL. DATE 06/03/1993			TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656						
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35	
10	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	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	
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					96	
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					96	
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					96	
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					96	
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					96	
10	P&A COND	NO RPT		-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				
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
10	P&A COND	NO RPT		-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				
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					79	
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					79	
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					79	
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					79	
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					79	
10	P&A COND	NO RPT		-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			
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	96	3	N	-0-					160	
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	117	3	N	-0-					160	
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	197	3	N	-0-					160	
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	119	3	N	-0-					160	
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	136	3	N	-0-					160	
10	155 N	146	-0-	-0-	-9	-0-		5	1	141	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52	
10	14B2 EXT	-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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52	
10	14B2 EXT	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
MOORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 139371		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5785 - 5806	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
EAMES		WELL #: 1		RRCID -> 139923		COMPL. DATE 10/22/1991		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 5689 - 5706	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
HENSON		WELL #: 1		RRCID -> 142278		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5584 - 5602	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	107
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 144857		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5849 - 5864	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
MAE, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 147899		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 5580 - 5600	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
NORCOM		WELL #: 1		RRCID -> 246811		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 5779 - 5786	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE)		75363 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON			
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC.		426984									
CADENHEAD, C. L.		WELL #: 1		RRCID -> 045424		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 6101		PERF. 5697 - 5701	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31
CADENHEAD, C. L.		WELL #:		RRCID -> 053991		COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 5838		PERF. 5769 - 5774	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
10	P&A COND	NO RPT	-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	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	45
10	P&A COND	NO RPT	-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	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	46
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	46
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	46
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	46
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	46
10	P&A COND	NO RPT	-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	
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	3	N	-0-
06	210 N	177	-0-	-33	-0-	7	1	170	3	N	-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	3	N	-0-
08	217 N	161	-0-	-56	-0-	5	1	156	3	N	-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	213	3	N	-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	3	N	-0-

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	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						
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-		158	1	23	3	N	27							224						
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			30	9			N	43			162	1			105						
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-							105						
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-		288	1	24	9	N	22							127						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							127						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							127						
COLEMAN														WELL #:	1	RRCID ->	218230	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL	DEPTH	6750	PERF.	5737	-	5741
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-		353	1	50	3	N	-0-							195						
06	390 N	8	-0-	-382	-0-			8	1			N	-0-							195						
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-							195						
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-		515	1			N	-0-							195						
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-						N	-0-							195						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							195						
DOT CADENHEAD A														WELL #:	1	RRCID ->	282367	COMPL. DATE	03/06/2017	TOTAL	DEPTH	6750	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-						
DOT CADENHEAD														WELL #:	3	RRCID ->	282377	COMPL. DATE	09/25/2017	TOTAL	DEPTH	6760	PERF.	5716	-	5720
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-						
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-							27						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-							27						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-							27						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-							27						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-							27						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-							27						
ROBERTS & HAMMACK INC.														718512												
HARCROW, T. E.														WELL #:	2	RRCID ->	031479	COMPL. DATE	05/26/1963	TOTAL	DEPTH	5810	PERF.	5759	-	5767
05	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-		7	1	212	3	N	-0-							-0-						
06	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-		11	1	282	3	N	-0-							-0-						
07	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-		9	1	281	3	N	-0-							-0-						
08	217 N	210	-0-	-7	B	-0-		7	1	203	3	N	-0-							-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-												
09	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-		8	1	233	3	N	-0-							-0-						
10	248 N	231	-0-	-17	B	-0-		8	1	223	3	N	-0-							-0-						

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)										CNTY: LEON									
ROBERTS & HAMMACK INC.																			
LEVINE, SAM, ET AL																			
WELL #: 1										RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	434 N	397	-0-	-0-	-37 B	-0-	-0-	12	1	385	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	420 N	365	-0-	-0-	-55 B	-0-	-0-	13	1	352	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	383 N	383	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	12	1	371	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	499 N	499	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	16	1	483	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
09	502 N	502	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	17	1	485	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	461 N	461	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	15	1	446	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
PETERSON, G. C.										WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690									
05	230 N	230	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	7	1	223	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	289 N	289	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	11	1	278	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	273 N	273	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	9	1	264	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	358 N	358	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	12	1	346	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
09	210 N	210	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	7	1	203	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	229 N	229	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	8	1	221	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
SHOWS, B. F.										WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/02/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										07/07/2025									
VERCHER, O. D.										WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799									
05	141 N	141	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	4	1	137	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	120 N	47	-0-	-0-	-73 B	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	121 N	121	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	4	1	117	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	124 N	91	-0-	-0-	-33 B	-0-	-0-	3	1	88	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
09	73 N	73	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	163 N	163	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	5	1	158	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
GRAHAM, MYRTLE										WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681									
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	34	1	1041	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	
06	1200 N	806	-0-	-0-	-394 B	-0-	-0-	30	1	776	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	
07	806 N	756	-0-	-0-	-50 B	-0-	-0-	24	1	732	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	
08	1085 N	790	-0-	-0-	-295 B	-0-	-0-	26	1	764	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
09	855 N	855	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	28	1	827	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	33	1	978	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	
BROWN, HENRY T. ET AL										WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767									
05	522 N	522	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	16	1	506	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	
06	510 N	223	-0-	-0-	-287 B	-0-	-0-	8	1	215	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	
07	372 N	371	-0-	-0-	-1 B	-0-	-0-	12	1	359	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	
08	527 N	314	-0-	-0-	-213 B	-0-	-0-	10	1	304	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
09	328 N	328	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	11	1	317	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	
10	511 N	511	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	17	1	494	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.//	75363 750	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.//	718512								
PETERSON GAS UNIT # 1				WELL #:	2	RRCID -> 062617		COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	5790	PERF. 5709 - 5715	
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
05	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	7 1	217 3	N	-0-				-0-
06	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	9 1	235 3	N	-0-				-0-
07	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	7 1	221 3	N	-0-				-0-
08	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	7 1	201 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	240 N	196	-0-	-44 B	-0-	6 1	190 3	N	-0-				-0-
10	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	7 1	202 3	N	-0-				-0-
HARCROW, T. E. UNIT #1				WELL #:	2	RRCID -> 062858		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 5730 - 5740	
05	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	6 1	200 3	N	-0-				-0-
06	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	5 1	128 3	N	-0-				-0-
07	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	7 1	202 3	N	-0-				-0-
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	3 1	98 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	5 1	140 3	N	-0-				-0-
10	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	7 1	207 3	N	-0-				-0-
JONES, RUTH				WELL #:	1	RRCID -> 070205		COMPL. DATE	09/20/1976	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 5835 - 5841	
05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	4 1	131 3	N	1				80
						1 9							
06	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	4 1	107 3	N	-0-				80
07	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	5 1	143 3	N	-0-				80
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	6 1	185 3	N	3				83
						3 9							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	5 1	151 3	N	-0-				83
10	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	6 1	158 3	N	-0-				83
HARCROW, T. E. UNIT 2				WELL #:	3	RRCID -> 074763		COMPL. DATE	06/13/1977	TOTAL DEPTH	5864	PERF. 5759 - 5765	
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-				115
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-				115
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2025													
ALLBRITTON, E. R. "B"				WELL #:	2	RRCID -> 075138		COMPL. DATE	10/07/1976	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 5710 - 5716	
05	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	15 1	451 3	N	-0-				192
06	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	19 1	485 3	N	-0-				192
07	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	16 1	488 3	N	-0-				192
08	465 N	240	-0-	-225 B	-0-	8 1	232 3	N	-0-				192
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	480 N	406	-0-	-74 B	-0-	13 1	393 3	N	-0-				192
10	496 N	454	-0-	-42 B	-0-	15 1	439 3	N	-0-				192
ALLBRITTON, WELDON				WELL #:	2	RRCID -> 085464		COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	5818	PERF. 5765 - 5771	
05	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	7 1	203 3	N	-0-				50
06	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	7 1	195 3	N	-0-				50
07	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	7 1	222 3	N	-0-				50
08	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	7 1	195 3	N	-0-				50
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	7 1	192 3	N	10				60
						11 9							
10	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	7 1	202 3	N	-0-				60

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)													CNTY: LEON	
ROBERTS & HAMMACK INC.														
LEVINE, SAM														
WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
05	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	16	1	495	3	N	-0-		128	
06	510 N	468	-0-	-42 B	-0-	17	1	451	3	N	-0-		128	
07	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	14	1	431	3	N	-0-		128	
08	496 N	439	-0-	-57 B	-0-	14	1	425	3	N	-0-		128	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	19	1	556	3	N	-0-	83 1	45	
10	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	17	1	481	3	N	-0-		45	
C.L.CADENHEAD													WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783	
05	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	7	1	202	3	N	-0-		87	
06	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	8	1	223	3	N	-0-		87	
07	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	7	1	209	3	N	-0-		87	
08	217 N	177	-0-	-40 B	-0-	6	1	171	3	N	-0-		87	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	240 N	214	-0-	-26 B	-0-	7	1	193	3	N	13	83 1	17	
						14	9							
10	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	7	1	212	3	N	-0-		17	
ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A-													WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784	
05	434 N	417	-0-	-17 B	-0-	13	1	404	3	N	-0-		52	
06	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	18	1	470	3	N	4		56	
						4	9							
07	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	17	1	511	3	N	-0-		56	
08	403 N	241	-0-	-162 B	-0-	8	1	233	3	N	-0-		56	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	480 N	244	-0-	-236 B	-0-	8	1	233	3	N	3		59	
						3	9							
10	496 N	486	-0-	-10 B	-0-	16	1	470	3	N	-0-		59	
DONAHOE, JAMES													WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733	
05	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	7	1	215	3	N	-0-		122	
06	210 N	167	-0-	-43 B	-0-	6	1	160	3	N	1		123	
						1	9							
07	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	8	1	251	3	N	-0-		123	
08	217 N	145	-0-	-72 B	-0-	5	1	140	3	N	-0-		123	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	6	1	172	3	N	-0-		123	
10	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	7	1	215	3	N	-0-		123	
ALLBRITTON, E.R. UNIT 1													WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638	
05	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	21	1	654	3	N	-0-		46	
06	930 N	552	-0-	-378 B	-0-	20	1	532	3	N	-0-		46	
07	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	20	1	585	3	N	-0-		46	
08	682 N	641	-0-	-41 B	-0-	21	1	620	3	N	-0-		46	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	21	1	632	3	N	-0-		46	
10	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	22	1	643	3	N	5		51	
						6	9							

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.//	75363 750	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.//	718512									
HARCROW, T.E. UNIT 1				WELL #:	3	RRCID -> 217878	COMPL. DATE 01/18/2006	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 5715 - 5724				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	6 1 9 9	187 3	N	8			105		
06	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	4 1 8 9	103 3	N	7			112		
07	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	6 1 9 9	187 3	N	8	94 1		26		
08	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	4 1	107 3	N	-0-			26		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-				-0-									
09	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	5 1	147 3	N	-0-			26		
10	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	6 1	182 3	N	-0-			26		
R. A. PORTER				WELL #:	3	RRCID -> 298103	COMPL. DATE 09/01/2024	TOTAL DEPTH	5992	PERF. 5758 - 5766				
05	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	24 1	744 3	N	-0-			140		
06	810 N	733	-0-	-77 B	-0-	27 1 10 9	696 3	N	9			149		
07	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	24 1 6 9	715 3	N	5			154		
08	775 N	221	-0-	-554 B	-0-	7 1 9 9	205 3	N	8			162		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-				-0-									
09	720 N	658	-0-	-62 B	-0-	21 1 11 9	626 3	N	10			172		
10	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	25 1	729 3	N	-0-			172		
REED (PETTIT)				WELL #:	6 C	RRCID -> 173816	COMPL. DATE 06/14/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7746 - 7766				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
NORTHEN GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 179965	COMPL. DATE 12/30/2009	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7732 - 7884				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
NORTHEN GAS UNIT				WELL #:	3C	RRCID -> 188427	COMPL. DATE 09/30/2000	TOTAL DEPTH	12215	PERF. 7735 - 7748				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

REED (PETTIT)			//CONT.//		75509 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
NORTHEN GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 190059		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 11153		PERF. 7739 - 7769								
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
NORTHEN GAS UNIT			WELL #:		10U	RRCID -> 191523		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 7760 - 7782								
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	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								
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-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								
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
NORTHEN GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 200853		COMPL. DATE 12/10/2024		TOTAL DEPTH 9877		PERF. 7260 - 7280								
05	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2					N	-0-					-0-	
06	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2					N	-0-					-0-	
07	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2					N	-0-					-0-	
08	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2363	2	1	9			N	1	1	8			-0-	
09	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2					N	-0-					-0-	
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2338	2	1	9			N	1	1	8			-0-	
NORTHEN GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 278060		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 11153		PERF. 7182 - 7301								
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2					N	-0-					-0-	
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2					N	-0-					-0-	
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2					N	-0-					-0-	
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2					N	-0-					-0-	
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2					N	-0-					-0-	
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2					N	-0-					-0-	

REED (RODESSA)		//CONT.//		75509 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	298921	COMPL. DATE	11/27/2024	TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 7170 - 7190							
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	
05		11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	11382	2	120	9	N		109					490	
06		9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	9397	2	79	9	N		72	191	1			371	
07		8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	8711	2	169	9	N		154	184	1			341	
08		7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	7145	2	13	9	N		12	2	8			351	
09		6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6599	2	149	9	N		135					486	
10		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6291	2	33	9	N		30	179	1	1	8	336	
SNEED GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID ->	299338	COMPL. DATE	02/06/2025	TOTAL	DEPTH	11402	PERF. 7202 - 7210					
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19					N		-0-					-0-	
06		SHUT IN	16	-0-	16	35	16	2			N		-0-					-0-	
07		SHUT IN	29	-0-	29	64	29	2			N		-0-					-0-	
08		SHUT IN	14	-0-	14	78	14	2			N		-0-					-0-	
09		SHUT IN	13	-0-	13	91	13	2			N		-0-					-0-	
10		0 W	27	-0-	27	118	27	2			N		-0-					-0-	
REED (TRAVIS PEAK)		75509 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE											
HILCORP ENERGY COMPANY		386310																	
WILLIFORD, C.N.		WELL #:		1	RRCID ->	086410	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL	DEPTH	8714	PERF. 8228 - 8362							
05		682 N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N		-0-					-0-	
06		660 N	636	-0-	-24	-0-	636	2			N		-0-					-0-	
07		682 N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N		-0-					-0-	
08		682 N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N		-0-					-0-	
09		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N		-0-					-0-	
10		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N		-0-					-0-	
SNEED GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	148941	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 8222 - 8528					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
NORTHERN GAS UNIT				WELL #:		10L	RRCID ->	159102	COMPL. DATE	12/14/1998	TOTAL	DEPTH	9902	PERF. 8325 - 8588					
05		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N		-0-					194	
06		3150 X	3075	-0-	-75	-0-	3063	2	12	9	N		11	11	8			194	
07		3317 X	3174	-0-	-143	-0-	3163	2	11	9	N		10	10	8			194	
08		3317 X	3196	-0-	-121	-0-	3170	2	26	9	N		24	24	8			194	
09		3210 X	3065	-0-	-145	-0-	3059	2	6	9	N		5	5	8			194	
10		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3214	2	23	9	N		21	21	8			194	
NORTHERN GAS UNIT				WELL #:		3T	RRCID ->	171186	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL	DEPTH	12215	PERF. 9588 - 9678					
05		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3702	2	8	9	N		7	7	8			-0-	
06		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3558	2	3	9	N		3	3	8			-0-	
07		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3599	2	4	9	N		4	4	8			-0-	
08		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3506	2	10	9	N		9	9	8			-0-	
09		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3560	2	2	9	N		2	2	8			-0-	
10		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3629	2	8	9	N		7	7	8			-0-	

REED (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75509 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
SNEED GAS UNIT		WELL #:		6 T	RRCID ->	173814	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	8205 -	9918		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SNEED GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	179340	COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL	DEPTH	11292	PERF.	8183 -	8200		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLIFORD, C. N.		WELL #:		3	RRCID ->	205617	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL	DEPTH	11365	PERF.	9306 -	8322		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REED GU #4		WELL #:		6	RRCID ->	209787	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL	DEPTH	11367	PERF.	8404 -	8408		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLIFORD, C. N.		WELL #:		2	RRCID ->	223247	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.	8209 -	8331		
05	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6202	2	2	9	N	2	2	8			18
06	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5795	2	1	9	N	1	1	8			18
07	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					18
08	5084 X	4642	-0-	-442	-0-	4640	2	2	9	N	2	2	8			18
09	4920 X	4516	-0-	-404	-0-	4516	2			N	-0-					18
10	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5318	2	2	9	N	2	2	8			18
REED (WOODBINE)		//CONT.//		75509 664	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	298939	COMPL. DATE	12/05/2024	TOTAL	DEPTH	9896	PERF.	4220 -	4225		
*05	7750	-0-	-0-	-7750	79250					N	-0-					-0-
*06	7500	-0-	-0-	-7500	71750					N	-0-					-0-
*07	7750	-0-	-0-	-7750	64000					N	-0-					-0-
*08	7750	-0-	-0-	-7750	56250					N	-0-					-0-
*09	7500	-0-	-0-	-7500	48750					N	-0-					-0-
*10	7750	-0-	-0-	-7750	41000					N	-0-					-0-

REED (WOODBINE)		//CONT.//		75509 664	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RUBY MIDDLETON GU		WELL #:		5	RRCID -> 299148		COMPL. DATE 01/22/2025		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 4204 - 4233	
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
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-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	
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	10	1	316 2	Y	-0-		-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350 2	Y	-0-		-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369 2	Y	-0-		-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333 2	Y	-0-		-0-
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	17	1	421 2	Y	-0-		-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	17	1	428 2	Y	-0-		-0-
CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 243043		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF. N/A	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		92
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		92
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		92
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		92
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-		92
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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	
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	681	2	28 9	Y	25		169
06	690 N	687	-0-	-3	-0-	665	2	22 9	Y	20	137 1	52
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	675	2	20 9	Y	18		70
08	713 N	662	-0-	-51	-0-	636	2	26 9	Y	24		94
09	690 N	572	-0-	-118	-0-	571	2	1 9	Y	1		95
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT		95
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			75
06		843 N	843	-0-	-0-	-0-		793	2	50	9	N	45			120
07		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-		1851	2			N	-0-			120
08		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-		2218	2			N	-0-			120
09		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-		1948	2	11	9	N	10			130
10		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-		1779	2	11	9	N	10			140
HANSON UNIT #1										WELL #: 2	RRCID -> 119230	COMPL. DATE 12/28/1988	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7297	-	7454
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
*10		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
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
OLD UNION OPERATING COMPANY										621149						
DAVIS HEIRS										WELL #: 1 T	RRCID -> 119013	COMPL. DATE 10/18/1985	TOTAL DEPTH 7805	PERF. 7300	-	7312
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK)															CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
OLD UNION OPERATING COMPANY																						
BONNER																						

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)		78585 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NAVARRO				
CRATON OPERATING LLC		186717												
INMON, J.C.		WELL #:		1		RRCID -> 227284		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10465 - 10693		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
HAMILTON ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 231690		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 11223		PERF.10589 - 11005		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	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		
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	887	2	41	9	N	37	177	1	68
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	739	2	39	9	N	35			103
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	707	2	22	9	N	20			123
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	791	2	46	9	N	42			165
*09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	589	2	36	9	N	33			198
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			198
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		
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2122	2	41	9	N	37			58
06	2310 N	1853	-0-	-457	-0-	1807	2	46	9	N	42			100
07	2108 N	2060	-0-	-48	-0-	2016	2	44	9	N	40			140
08	2170 N	1960	-0-	-210	-0-	1929	2	31	9	N	28	154	1	14
09	1860 N	1364	-0-	-496	-0-	1317	2	47	9	N	43			57
10	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			57
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		
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	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		
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	197	2	10	9	N	9			143
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	178	2	18	9	N	16	4	1	155
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	192	2	3	9	N	3	141	1	17
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	188	2	10	9	N	9			26
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	168	2	20	9	N	18			44
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

RURAL SHADE, S. (RODESSA)		//CONT.// 78957 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO									
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755															
KILCREASE-BOWLES		WELL #: 1		RRCID -> 276153		COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396									
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
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	1421	2	85	9	N	77					210
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	2	65	9	N	59	213	1			56
07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	2	92	9	N	84					140
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	1355	2	87	9	N	79					219
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	1216	2	84	9	N	76	173	1			122
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
MARGIE SANDERS				WELL #: 1		RRCID -> 277130		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528							
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	1218	2	13	9	N	12					131
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	2	41	9	N	37	26	1			142
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	2	12	9	N	11					153
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	2	10	9	N	9					162
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	2	14	9	N	13					175
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
SILVER TUSK JONES UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 279352		COMPL. DATE 11/01/2015		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360							
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	948	2	96	9	N	87					222
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	859	2	48	9	N	44	164	1			102
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	926	2	75	9	N	68					170
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	904	2	74	9	N	67					237
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	811	2	96	9	N	87	169	1			155
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
HARDY-INGRAM				WELL #: 1		RRCID -> 279617		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329							
05	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	-0-	2332	2	37	9	N	34					264
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	-0-	2112	2	2	9	N	2	191	1			75
07	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	-0-	2277	2	83	9	N	75					150
08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	-0-	2223	2	54	9	N	49					199
09	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	-0-	1995	2	11	9	N	10					209
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209
SHEER ENERGY, LLC		772753															
KILCREASE-BOWLES		WELL #: 2		RRCID -> 279614		COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SILVER TUSK JONES UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 280401		COMPL. DATE 02/24/2016		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALT BREAK (SMACKOVER)														79878 500	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: NAVARRO
O'RYAN OIL AND GAS														617042			
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT														WELL #: 3	RRCID -> 249007	COMPL. DATE 12/16/2009	TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9133 - 9230
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					576
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					577
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					578
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					579
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					580
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					581
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
05	12834	X	11287	-0-	-1547	-0-	707	1	10580	2	N	-0-					154
06	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	964	1	11621	2	N	46					200
							51	9									
07	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	996	1	12883	2	N	19					219
							21	9									
08	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	996	1	11115	2	N	-0-					219
09	12630	X	11405	-0-	-1225	-0-	964	1	10441	2	N	-0-					219
10	13888	X	11437	-0-	-2451	-0-	996	1	10441	2	N	-0-					219
ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.														WELL #: 1	RRCID -> 124987	COMPL. DATE 06/27/1987	TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2025																	
SAVELL (BOSSIER SAND)														81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC														170038			
MORGAN, TRAVIS														WELL #: 1	RRCID -> 221026	COMPL. DATE 06/14/2006	TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
MORGAN, TRAVIS														WELL #: 2	RRCID -> 223608	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MORGAN, TRAVIS														WELL #: 3	RRCID -> 253369	COMPL. DATE 02/07/2009	TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
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													
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										
05	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	124	1	2821	2	N	-0-		-0-
06	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	119	1	2732	2	N	-0-		-0-
07	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	150	1	2863	2	N	-0-		-0-
08	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	148	1	2804	2	N	-0-		-0-
*09	2820 N	2806	-0-	-14	-0-	136	1	2670	2	N	-0-		-0-
10	2914 N	2748	-0-	-166	-0-	118	1	2630	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													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	94	-0-	94	94	5	1	89	2	N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	54	-0-	54	148	3	1	51	2	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	43	-0-	43	191	2	1	41	2	N	-0-		-0-
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	3653	-0-	3653	3653	182	1	3471	2	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	5488	-0-	5488	9141	275	1	5213	2	N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	6424	-0-	6424	15565	311	1	6113	2	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	6465	-0-	6465	22030	277	1	6188	2	N	-0-		-0-
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743													
05	3100 N	9136	-0-	6036	35017	385	1	8751	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	8541	-0-	5541	40558	356	1	8185	2	N	-0-		-0-
07	48022 X	7464	-0-	-40558	-0-	372	1	7092	2	N	-0-		-0-
08	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	343	1	6512	2	N	-0-		-0-
*09	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	288	1	5655	2	N	-0-		-0-
10	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	239	1	5352	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													
05	806 N	715	-0-	-91	-0-	30	1	685	2	N	-0-		-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	24	1	561	2	N	-0-		-0-
07	899 N	760	-0-	-139	-0-	38	1	722	2	N	-0-		-0-
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	64	1	1218	2	N	-0-		-0-
*09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	43	1	838	2	N	-0-		-0-
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	34	1	768	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													
05	42811 X	41182	-0-	-1629	-0-	1734	1	39448	2	N	-0-		-0-
06	41430 X	38159	-0-	-3271	-0-	1590	1	36569	2	N	-0-		-0-
07	43648 X	42206	-0-	-1442	-0-	2101	1	40105	2	N	-0-		-0-
08	43648 X	42819	-0-	-829	-0-	2145	1	40674	2	N	-0-		-0-
*09	41250 X	40348	-0-	-902	-0-	1953	1	38395	2	N	-0-		-0-
10	42191 X	41975	-0-	-216	-0-	1797	1	40178	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													
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-		-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-		-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-		-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-
*09	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-		-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	12028 X	2928	-0-	-9100	-0-	123	1	2805	2	N	-0-			-0-
06	11640 X	2256	-0-	-9384	-0-	94	1	2162	2	N	-0-			-0-
07	12028 X	1789	-0-	-10239	-0-	89	1	1700	2	N	-0-			-0-
08	11780 X	1130	-0-	-10650	-0-	57	1	1073	2	N	-0-			-0-
*09	10140 X	4545	-0-	-5595	-0-	220	1	4325	2	N	-0-			-0-
10	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	407	1	9089	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728														
05	6727 X	6448	-0-	-279	-0-	271	1	6177	2	N	-0-			-0-
06	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	263	1	6055	2	N	-0-			-0-
07	6355 X	6308	-0-	-47	-0-	314	1	5994	2	N	-0-			-0-
08	6448 X	4358	-0-	-2090	-0-	218	1	4140	2	N	-0-			-0-
*09	6330 X	5510	-0-	-820	-0-	267	1	5243	2	N	-0-			-0-
10	6541 X	5985	-0-	-556	-0-	256	1	5729	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610														
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	2	N	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-			-0-
*09	270 N	100	-0-	-170	-0-	5	1	95	2	N	-0-			-0-
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	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														
05	8928 X	7443	-0-	-1485	-0-	313	1	7130	2	N	-0-			-0-
06	8640 X	6909	-0-	-1731	-0-	288	1	6621	2	N	-0-			-0-
07	8401 X	3182	-0-	-5219	-0-	158	1	3024	2	N	-0-			-0-
08	8153 X	719	-0-	-7434	-0-	36	1	683	2	N	-0-			-0-
*09	7200 X	413	-0-	-6787	-0-	20	1	393	2	N	-0-			-0-
10	7440 X	595	-0-	-6845	-0-	25	1	570	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														
05	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	187	1	4244	2	N	-0-			-0-
06	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	181	1	4163	2	N	-0-			-0-
07	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	222	1	4242	2	N	-0-			-0-
08	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	226	1	4291	2	N	-0-			-0-
*09	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	219	1	4300	2	N	-0-			-0-
10	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	189	1	4234	2	N	-0-			-0-
TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997														
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	2	N	-0-			-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	N	-0-			-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	468	2	N	-0-			-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	N	-0-			-0-
*09	240 N	7	-0-	-233	-0-	7	2			N	-0-			-0-
10	248 N	7	-0-	-241	-0-	7	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 #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
05	713	N	705	-0-	-8	-0-	31	1	674	2	N	-0-	-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	2	N	-0-	-0-
07	682	N	660	-0-	-22	-0-	36	1	624	2	N	-0-	-0-
08	713	N	672	-0-	-41	-0-	36	1	636	2	N	-0-	-0-
*09	660	N	513	-0-	-147	-0-	24	1	489	2	N	-0-	-0-
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	28	1	613	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764													
05	41912	X	40978	-0-	-934	-0-	1725	1	39253	2	N	-0-	-0-
06	40560	X	39640	-0-	-920	-0-	1652	1	37988	2	N	-0-	-0-
07	41912	X	39886	-0-	-2026	-0-	1986	1	37900	2	N	-0-	-0-
08	41013	X	39232	-0-	-1781	-0-	1966	1	37266	2	N	-0-	-0-
*09	39690	X	38000	-0-	-1690	-0-	1839	1	36161	2	N	-0-	-0-
10	40982	X	38799	-0-	-2183	-0-	1661	1	37138	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													
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	84	1	1909	2	N	-0-	-0-
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	78	1	1790	2	N	-0-	-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	97	1	1845	2	N	-0-	-0-
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	102	1	1937	2	N	-0-	-0-
*09	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	89	1	1757	2	N	-0-	-0-
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	85	1	1894	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774													
05	21762	X	20228	-0-	-1534	-0-	852	1	19376	2	N	-0-	-0-
06	21060	X	19082	-0-	-1978	-0-	795	1	18287	2	N	-0-	-0-
07	21762	X	19435	-0-	-2327	-0-	968	1	18467	2	N	-0-	-0-
08	20739	X	18987	-0-	-1752	-0-	951	1	18036	2	N	-0-	-0-
*09	19980	X	6406	-0-	-13574	-0-	310	1	6096	2	N	-0-	-0-
10	20243	X	8832	-0-	-11411	-0-	378	1	8454	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													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849													
05	28675	X	24712	-0-	-3963	-0-	1040	1	23672	2	N	-0-	-0-
06	25440	X	23077	-0-	-2363	-0-	962	1	22115	2	N	-0-	-0-
07	26071	X	21882	-0-	-4189	-0-	1089	1	20793	2	N	-0-	-0-
08	26071	X	22673	-0-	-3398	-0-	1136	1	21537	2	N	-0-	-0-
*09	25230	X	24435	-0-	-795	-0-	1183	1	23252	2	N	-0-	-0-
10	26638	X	26638	-0-	-0-	-0-	1141	1	25497	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													
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-
10	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT														CNTY: ROBERTSON			
//CONT.// 81262 050				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 220903																	
WELL #: 2				RRCID -> 222528				COMPL. DATE 06/01/2006				TOTAL DEPTH 15150				PERF.14550 - 14867	
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	
05	46345	X	37778	-0-	-8567	-0-	1590	1	36188	2	N	-0-				-0-	
06	44850	X	37452	-0-	-7398	-0-	1561	1	35891	2	N	-0-				-0-	
07	45136	X	40080	-0-	-5056	-0-	1996	1	38084	2	N	-0-				-0-	
08	41850	X	39347	-0-	-2503	-0-	1971	1	37376	2	N	-0-				-0-	
*09	40500	X	36356	-0-	-4144	-0-	1760	1	34596	2	N	-0-				-0-	
10	40083	X	32101	-0-	-7982	-0-	1375	1	30726	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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
T-BAR-X/MOREAUX				WELL #: 1				RRCID -> 225548				COMPL. DATE 07/06/2006				TOTAL DEPTH 14200	
																PERF.13824 - 13966	
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	68	1	1555	2	N	-0-				-0-	
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	67	1	1552	2	N	-0-				-0-	
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	82	1	1568	2	N	-0-				-0-	
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	78	1	1470	2	N	-0-				-0-	
*09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	64	1	1268	2	N	-0-				-0-	
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	65	1	1460	2	N	-0-				-0-	
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 227312				COMPL. DATE 06/10/2006				TOTAL DEPTH 14000	
																PERF.13599 - 13789	
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	116	1	2549	2	N	-0-				-0-	
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-				-0-	
07	1209	N	788	-0-	-421	-0-	43	1	745	2	N	-0-				-0-	
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	136	1	2392	2	N	-0-				-0-	
*09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	96	1	1940	2	N	-0-				-0-	
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	101	1	2226	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	
05	2697	X	1878	-0-	-819	-0-	79	1	1799	2	N	-0-				-0-	
06	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	536	1	12331	2	N	-0-				-0-	
07	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	602	1	11483	2	N	-0-				-0-	
08	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	580	1	10995	2	N	-0-				-0-	
*09	11970	X	11173	-0-	-797	-0-	541	1	10632	2	N	-0-				-0-	
10	12369	X	10337	-0-	-2032	-0-	443	1	9894	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	
05	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	59	1	1353	2	N	-0-				-0-	
06	3000	N	3029	-0-	29	-0-	126	1	2903	2	N	-0-				-0-	
07	3100	N	3292	-0-	192	-0-	221	1	3128	2	N	-0-				-0-	
08	1741	N	1520	-0-	-221	-0-	76	1	1444	2	N	-0-				-0-	
*09	1770	X	1287	-0-	-483	-0-	62	1	1225	2	N	-0-				-0-	
10	1829	X	1309	-0-	-520	-0-	56	1	1253	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	
05	14B2	EXT	5087	-0-	5087	-0-	214	1	4873	2	N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	5788	-0-	5788	-0-	241	1	5547	2	N	-0-				-0-	
07	19772	X	5654	-0-	-14118	-0-	282	1	5372	2	N	-0-				-0-	
08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	282	1	5342	2	N	-0-				-0-	
*09	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	318	1	6258	2	N	-0-				-0-	
10	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	276	1	6165	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 #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474												
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
05	11005 X	9546	-0-	-1459	-0-	414 1	9132 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	10650 X	10181	-0-	-469	-0-	468 1	9713 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	11005 X	10636	-0-	-369	-0-	578 1	10058 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	11005 X	10137	-0-	-868	-0-	546 1	9591 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	10650 X	6348	-0-	-4302	-0-	300 1	6048 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	12570 X	12570	-0-	-0-	-0-	544 1	12026 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753												
05	7719 X	7069	-0-	-650	-0-	307 1	6762 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	7470 X	6672	-0-	-798	-0-	307 1	6365 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7719 X	7116	-0-	-603	-0-	387 1	6729 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	391 1	6867 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	6840 X	3781	-0-	-3059	-0-	179 1	3602 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7130 X	6591	-0-	-539	-0-	285 1	6306 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068												
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	19 1	423 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	18 1	416 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	18 1	352 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	16 1	300 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17 1	343 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	14 1	324 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677												
05	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	99 1	2179 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	99 1	2051 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	121 1	2114 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2139 N	2072	-0-	-67	-0-	112 1	1960 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	2070 N	1100	-0-	-970	-0-	52 1	1048 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	125 1	2758 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473												
05	37803 X	37803	-0-	-0-	-0-	1591 1	36212 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	36871 X	36871	-0-	-0-	-0-	1537 1	35334 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	39246 X	36920	-0-	-2326	-0-	1838 1	35082 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	39246 X	37456	-0-	-1790	-0-	1877 1	35579 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	37980 X	35607	-0-	-2373	-0-	1723 1	33884 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	38099 X	37207	-0-	-892	-0-	1593 1	35614 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900												
05	3410 X	2887	-0-	-523	-0-	98 1	2789 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	169 1	4260 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3410 X	3239	-0-	-171	-0-	252 1	2987 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2883 X	2775	-0-	-108	-0-	240 1	2535 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	3300 X	1374	-0-	-1926	-0-	39 1	1335 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3410 X	1457	-0-	-1953	-0-	1457 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844												
05	4154 X	2503	-0-	-1651	-0-	85 1	2418 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4020 X	2390	-0-	-1630	-0-	91 1	2299 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4278 X	2515	-0-	-1763	-0-	196 1	2319 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4278 X	2470	-0-	-1808	-0-	214 1	2256 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	4140 X	2049	-0-	-2091	-0-	58 1	1991 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)												CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED							
BR/STEGALL												//CONT.// 220903							
												WELL #: 1 RRCID -> 230150							
												COMPL. DATE 09/07/2006							
												TOTAL DEPTH 13800							
												PERF.13223 - 13371							
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		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	1183	-0-	1183	1183	54	1	1129	2	N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	2200	-0-	2200	3383	120	1	2080	2	N	-0-					-0-		
08		5479 X	2096	-0-	-3383	-0-	113	1	1983	2	N	-0-					-0-		
*09		1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	66	1	1330	2	N	-0-					-0-		
10		2201 N	2070	-0-	-131	-0-	90	1	1980	2	N	-0-					-0-		
WILLIAMS												WELL #: 1 RRCID -> 230160							
												COMPL. DATE 07/02/2006							
												TOTAL DEPTH 14200							
												PERF.12312 - 13075							
05	2170	N	1297	-0-	-873	-0-	44	1	1253	2	N	-0-					-0-		
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	35	1	894	2	N	-0-					-0-		
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	61	1	728	2	N	-0-					-0-		
08	1302	N	660	-0-	-642	-0-	57	1	603	2	N	-0-					-0-		
*09	930	N	583	-0-	-347	-0-	16	1	567	2	N	-0-					-0-		
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-		
BR\STEGALL												WELL #: 2 RRCID -> 230441							
												COMPL. DATE 10/24/2017							
												TOTAL DEPTH 13600							
												PERF.12521 - 12531							
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	106	1	2332	2	N	-0-					-0-		
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	108	1	2235	2	N	-0-					-0-		
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	131	1	2270	2	N	-0-					-0-		
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	128	1	2252	2	N	-0-					-0-		
*09	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	94	1	1895	2	N	-0-					-0-		
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	98	1	2170	2	N	-0-					-0-		
BR\STEGALL												WELL #: 3 RRCID -> 231230							
												COMPL. DATE 04/17/2007							
												TOTAL DEPTH 13750							
												PERF.13381 - 13535							
05	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	479	1	10555	2	N	-0-					-0-		
06	9840	X	5087	-0-	-4753	-0-	234	1	4853	2	N	-0-					-0-		
07	9951	X	7448	-0-	-2503	-0-	405	1	7043	2	N	-0-					-0-		
08	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	640	1	11239	2	N	-0-					-0-		
*09	9840	X	6702	-0-	-3138	-0-	317	1	6385	2	N	-0-					-0-		
10	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	466	1	10313	2	N	-0-					-0-		
BR/SPILLER GAS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 231556							
												COMPL. DATE 01/03/2007							
												TOTAL DEPTH 14300							
												PERF.13473 - 13952							
05	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	127	1	2880	2	N	-0-					-0-		
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	95	1	2186	2	N	-0-					-0-		
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	126	1	2404	2	N	-0-					-0-		
08	2635	N	2293	-0-	-342	-0-	115	1	2178	2	N	-0-					-0-		
*09	2280	N	1196	-0-	-1084	-0-	58	1	1138	2	N	-0-					-0-		
10	2542	N	776	-0-	-1766	-0-	33	1	743	2	N	-0-					-0-		
BR/WALTS												WELL #: 3 RRCID -> 232018							
												COMPL. DATE 07/27/2007							
												TOTAL DEPTH 14200							
												PERF.13230 - 13239							
05	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	55	1	1209	2	N	-0-					-0-		
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	57	1	1188	2	N	-0-					-0-		
07	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	68	1	1176	2	N	-0-					-0-		
08	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	68	1	1187	2	N	-0-					-0-		
*09	1260	N	980	-0-	-280	-0-	46	1	934	2	N	-0-					-0-		
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	56	1	1248	2	N	-0-					-0-		
BR\WALTS												WELL #: 2 RRCID -> 232021							
												COMPL. DATE 05/01/2007							
												TOTAL DEPTH 13700							
												PERF.13053 - 13469							
05	3286	X	2369	-0-	-917	-0-	103	1	2266	2	N	-0-					-0-		
06	3120	X	2442	-0-	-678	-0-	112	1	2330	2	N	-0-					-0-		
07	2697	X	2215	-0-	-482	-0-	120	1	2095	2	N	-0-					-0-		
08	2697	X	2495	-0-	-202	-0-	134	1	2361	2	N	-0-					-0-		
*09	2610	X	1354	-0-	-1256	-0-	64	1	1290	2	N	-0-					-0-		
10	2511	X	2226	-0-	-285	-0-	96	1	2130	2	N	-0-					-0-		

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/MARTIN													CNTY: ROBERTSON																
													//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903																
													NON-ASSOCIATED																
													CAPACITY																
WELL #: 4													RRCID -> 232217																
COMPL. DATE 05/22/2007													TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833																
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								
05		29109 X	26463	-0-	-0-	-2646	-0-	-0-			1114 1	25349 2	N		-0-					-0-									
06		28170 X	26971	-0-	-0-	-1199	-0-	-0-			1124 1	25847 2	N		-0-					-0-									
07		29109 X	25803	-0-	-0-	-3306	-0-	-0-			1285 1	24518 2	N		-0-					-0-									
08		29109 X	23262	-0-	-0-	-5847	-0-	-0-			1165 1	22097 2	N		-0-					-0-									
*09		28170 X	20656	-0-	-0-	-7514	-0-	-0-			1000 1	19656 2	N		-0-					-0-									
10		27869 X	21645	-0-	-0-	-6224	-0-	-0-			927 1	20718 2	N		-0-					-0-									
BR/MARGERUM													WELL #: 1					RRCID -> 232218				COMPL. DATE 04/01/2007				TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780			
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	31 2	N		-0-					-0-									
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	32 2	N		-0-					-0-									
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	33 2	N		-0-					-0-									
08		31 N	9	-0-	-0-	-22	-0-	-0-			9 2		N		-0-					-0-									
*09		30 N	18	-0-	-0-	-12	-0-	-0-			1 1	17 2	N		-0-					-0-									
10		31 N	15	-0-	-0-	-16	-0-	-0-			1 1	14 2	N		-0-					-0-									
T-BAR-X/TULLOUS													WELL #: 2					RRCID -> 232219				COMPL. DATE 05/31/2007				TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-									
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-									
BR/FELDMAN													WELL #: 1					RRCID -> 232462				COMPL. DATE 09/07/2007				TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728			
05		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			164 1	4661 2	N		-0-					-0-									
06		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			147 1	3708 2	N		-0-					-0-									
07		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			279 1	3304 2	N		-0-					-0-									
08		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			264 1	2786 2	N		-0-					-0-									
*09		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			82 1	2831 2	N		-0-					-0-									
10		1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1647 2		N		-0-					-0-									
BR/WALTS													WELL #: 1					RRCID -> 232474				COMPL. DATE 08/06/2007				TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-									
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-									
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-									
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-									
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-									
10		0 N	-0-	-0-	-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			
05		1798 N	1433	-0-	-0-	-365	-0-	-0-			60 1	1373 2	N		-0-					-0-									
06		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			59 1	1357 2	N		-0-					-0-									
07		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			76 1	1448 2	N		-0-					-0-									
08		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			78 1	1470 2	N		-0-					-0-									
*09		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			74 1	1447 2	N		-0-					-0-									
10		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			69 1	1554 2	N		-0-					-0-									
WILLIAMS													WELL #: 2					RRCID -> 233590				COMPL. DATE 12/01/2007				TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272			
05		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			65 1	1838 2	N		-0-					-0-									
06		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			70 1	1778 2	N		-0-					-0-									
07		1922 N	1900	-0-	-0-	-22	-0-	-0-			148 1	1752 2	N		-0-					-0-									
08		1891 N	1887	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			163 1	1724 2	N		-0-					-0-									
*09		1860 N	1808	-0-	-0-	-52	-0-	-0-			51 1	1757 2	N		-0-					-0-									
10		1891 N	1873	-0-	-0-	-18	-0-	-0-			1873 2		N		-0-					-0-									

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-		-0-	
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-		-0-	
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-	
08	3100 N	5737	-0-	2637	2637	287	1	5450	2	N	-0-		-0-	
*09	3000 N	18310	-0-	15310	17947	886	1	17424	2	N	-0-		-0-	
10	3100 N	18921	-0-	15821	33768	810	1	18111	2	N	-0-		-0-	
BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006														
05	18755 X	2236	-0-	-16519	-0-	94	1	2142	2	N	-0-		-0-	
06	18150 X	493	-0-	-17657	-0-	21	1	472	2	N	-0-		-0-	
07	21700 X	1036	-0-	-20664	-0-	52	1	984	2	N	-0-		-0-	
08	21700 X	3140	-0-	-18560	-0-	157	1	2983	2	N	-0-		-0-	
*09	21000 X	6082	-0-	-14918	-0-	294	1	5788	2	N	-0-		-0-	
10	2232 X	729	-0-	-1503	-0-	31	1	698	2	N	-0-		-0-	
BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244														
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	23	1	514	2	N	-0-		-0-	
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	28	1	650	2	N	-0-		-0-	
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	N	-0-		-0-	
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	483	2	N	-0-		-0-	
*09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	N	-0-		-0-	
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	2	N	-0-		-0-	
KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117														
05	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	79	1	2256	2	N	-0-		-0-	
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	69	1	1734	2	N	-0-		-0-	
07	3100 N	4500	-0-	1400	1400	350	1	4150	2	N	-0-		-0-	
08	3100 N	4646	-0-	1546	2946	402	1	4244	2	N	-0-		-0-	
*09	3000 N	1577	-0-	-1423	1523	45	1	1532	2	N	-0-		-0-	
10	3135 X	1612	-0-	-1523	-0-	1612	2			N	-0-		-0-	
KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378														
05	3317 X	3272	-0-	-45	-0-	111	1	3161	2	N	-0-		-0-	
06	3210 X	1908	-0-	-1302	-0-	73	1	1835	2	N	-0-		-0-	
07	3100 X	2167	-0-	-933	-0-	169	1	1998	2	N	-0-		-0-	
08	3286 X	1621	-0-	-1665	-0-	140	1	1481	2	N	-0-		-0-	
*09	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	147	1	5050	2	N	-0-		-0-	
10	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-		-0-	
BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672														
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	2	N	-0-		-0-	
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-		-0-	
07	124 N	77	-0-	-47	-0-	4	1	73	2	N	-0-		-0-	
08	124 N	48	-0-	-76	-0-	2	1	46	2	N	-0-		-0-	
*09	120 N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-		-0-	
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-		-0-	
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191													
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
05	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	195	1	4447	2	N	-0-		-0-
06	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	167	1	3847	2	N	-0-		-0-
07	4495 X	4050	-0-	-445	-0-	202	1	3848	2	N	-0-		-0-
08	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	238	1	4513	2	N	-0-		-0-
*09	4500 X	4161	-0-	-339	-0-	201	1	3960	2	N	-0-		-0-
10	4650 X	4310	-0-	-340	-0-	185	1	4125	2	N	-0-		-0-
BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684													
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	35	1	988	2	N	-0-		-0-
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	36	1	918	2	N	-0-		-0-
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	89	1	1056	2	N	-0-		-0-
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	84	1	886	2	N	-0-		-0-
*09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	26	1	907	2	N	-0-		-0-
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-		-0-
BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051													
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-		-0-
*09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353													
05	2449 N	2274	-0-	-175	-0-	96	1	2178	2	N	-0-		-0-
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	106	1	2431	2	N	-0-		-0-
07	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	129	1	2462	2	N	-0-		-0-
08	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	124	1	2352	2	N	-0-		-0-
*09	2550 N	2427	-0-	-123	-0-	117	1	2310	2	N	-0-		-0-
10	2604 N	2452	-0-	-152	-0-	105	1	2347	2	N	-0-		-0-
BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240													
05	14B2 EXT	217	-0-	217	217	9	1	208	2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	43	-0-	43	260	2	1	41	2	N	-0-		-0-
07	260 X	-0-	-0-	-260	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289													
05	8494 X	7517	-0-	-977	-0-	316	1	7201	2	N	-0-		-0-
06	8220 X	5357	-0-	-2863	-0-	223	1	5134	2	N	-0-		-0-
07	7192 X	6005	-0-	-1187	-0-	299	1	5706	2	N	-0-		-0-
08	7502 X	6621	-0-	-881	-0-	332	1	6289	2	N	-0-		-0-
*09	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	359	1	7060	2	N	-0-		-0-
10	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	340	1	7591	2	N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	20832 X	16489	-0-	-4343	-0-	694	1	15795	2	N	-0-			-0-
06	18300 X	15894	-0-	-2406	-0-	662	1	15232	2	N	-0-			-0-
07	18910 X	16308	-0-	-2602	-0-	812	1	15496	2	N	-0-			-0-
08	19780 X	19780	-0-	-0-	-0-	991	1	18789	2	N	-0-			-0-
*09	18485 X	18485	-0-	-0-	-0-	895	1	17590	2	N	-0-			-0-
10	18276 X	18276	-0-	-0-	-0-	783	1	17493	2	N	-0-			-0-
BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191														
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	-0-			-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	666	2	N	-0-			-0-
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	68	1	1295	2	N	-0-			-0-
08	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	102	1	1932	2	N	-0-			-0-
*09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	90	1	1767	2	N	-0-			-0-
10	279 N	140	-0-	-139	-0-	6	1	134	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														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000														
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	31	1	709	2	N	-0-			-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	23	1	528	2	N	-0-			-0-
07	527 N	443	-0-	-84	-0-	22	1	421	2	N	-0-			-0-
08	744 N	647	-0-	-97	-0-	32	1	615	2	N	-0-			-0-
*09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	34	1	665	2	N	-0-			-0-
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	37	1	829	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														
05	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	112	1	2547	2	N	-0-			-0-
06	2430 X	2328	-0-	-102	-0-	97	1	2231	2	N	-0-			-0-
07	2542 X	2332	-0-	-210	-0-	116	1	2216	2	N	-0-			-0-
08	2666 X	2253	-0-	-413	-0-	113	1	2140	2	N	-0-			-0-
*09	2580 X	1801	-0-	-779	-0-	87	1	1714	2	N	-0-			-0-
10	2666 X	1730	-0-	-936	-0-	74	1	1656	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														
05	4278 X	3666	-0-	-612	-0-	154	1	3512	2	N	-0-			-0-
06	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	162	1	3723	2	N	-0-			-0-
07	4681 X	3027	-0-	-1654	-0-	151	1	2876	2	N	-0-			-0-
08	4681 X	4257	-0-	-424	-0-	213	1	4044	2	N	-0-			-0-
*09	4530 X	3904	-0-	-626	-0-	189	1	3715	2	N	-0-			-0-
10	4030 X	3958	-0-	-72	-0-	169	1	3789	2	N	-0-			-0-
BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918														
05	14B2 EXT	1320	-0-	1320	2264	1320	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1355	-0-	1355	3619	1355	2			N	-0-			-0-
07	5035 X	1416	-0-	-3619	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
08	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
*09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
BR/STEGALL		WELL #:		5	RRCID -> 251904		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL	DEPTH 15978	PERF.14810	- 14980		
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
05	18228 X	17011	-0-	-1217	-0-		738 1 16273 2	N	-0-					-0-
06	17252 X	17252	-0-	-0-	-0-		794 1 16458 2	N	-0-					-0-
07	17763 X	16676	-0-	-1087	-0-		906 1 15770 2	N	-0-					-0-
08	17019 X	16632	-0-	-387	-0-		896 1 15736 2	N	-0-					-0-
*09	17250 X	6469	-0-	-10781	-0-		306 1 6163 2	N	-0-					-0-
10	17994 X	17994	-0-	-0-	-0-		779 1 17215 2	N	-0-					-0-
BR/MARGUERITE				WELL #:	1	RRCID -> 251907		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL	DEPTH 16600	PERF.14987	- 16406	
05	12431 X	11860	-0-	-571	-0-		499 1 11361 2	N	-0-					-0-
06	12030 X	11508	-0-	-522	-0-		480 1 11028 2	N	-0-					-0-
07	12276 X	9664	-0-	-2612	-0-		481 1 9183 2	N	-0-					-0-
08	12276 X	8051	-0-	-4225	-0-		403 1 7648 2	N	-0-					-0-
*09	13239 X	13239	-0-	-0-	-0-		641 1 12598 2	N	-0-					-0-
10	13004 X	13004	-0-	-0-	-0-		557 1 12447 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	
05	28675 X	19963	-0-	-8712	-0-		840 1 19123 2	N	-0-					-0-
06	27750 X	27459	-0-	-291	-0-		1144 1 26315 2	N	-0-					-0-
07	28675 X	26490	-0-	-2185	-0-		1319 1 25171 2	N	-0-					-0-
08	28772 X	28772	-0-	-0-	-0-		1442 1 27330 2	N	-0-					-0-
*09	27450 X	27267	-0-	-183	-0-		1320 1 25947 2	N	-0-					-0-
10	28365 X	23615	-0-	-4750	-0-		1011 1 22604 2	N	-0-					-0-
T-BAR-X/SORRELS				WELL #:	4	RRCID -> 284060		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL	DEPTH 14892	PERF.14370	- 14800	
05	86800 X	76665	-0-	-10135	-0-		3227 1 73438 2	N	-0-					-0-
06	84000 X	77061	-0-	-6939	-0-		3211 1 73850 2	N	-0-					-0-
07	80228 X	79862	-0-	-366	-0-		3976 1 75886 2	N	-0-					-0-
08	88891 X	88891	-0-	-0-	-0-		4454 1 84437 2	N	-0-					-0-
*09	78063 X	78063	-0-	-0-	-0-		3778 1 74285 2	N	-0-					-0-
10	79856 X	78158	-0-	-1698	-0-		3347 1 74811 2	N	-0-					-0-
TOPCAT TRUCK WASH, LLC				862569										
MCCORMICK				WELL #:	1	RRCID -> 265338		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL	DEPTH 16525	PERF.13162	- 13358	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815										
ARMSTRONG, W. S.				WELL #:	1	RRCID -> 245139		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL	DEPTH 15879	PERF.14935	- 14954	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SCURLOCK													81842 075 220903	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LEON
WELL #: 1 RRCID -> 161762 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	16	1	1100	2	N	-0-				-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	8	1	806	2	N	-0-				-0-
07	1147	N	928	-0-	-219	-0-	9	1	919	2	N	-0-				-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-				-0-
*09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	16	1	994	2	N	-0-				-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-				-0-
SILVER CREEK (C.V.LIME) HILCORP ENERGY COMPANY PEARLSTONE UNIT													83596 510 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON
WELL #: 1 RRCID -> 163996 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080																
05	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1579	2			N	-0-				-0-
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-				-0-
07	1643	N	1302	-0-	-341	-0-	1302	2			N	-0-				-0-
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-				-0-
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-				-0-
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-				-0-
SOHO (BOSSIER SAND) NORTH LAKE RESOURCES LLC COLEMAN UNIT													84492 050 100308	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE
WELL #: 1 RRCID -> 189805 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
STEELE CREEK (COTTON VALLEY) SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC JACKSON UNIT 2													85809 300 785940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE
WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JACKSON UNIT 2													WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THORNTON UNIT													86066 210 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE
WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670																
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-				-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	15	1	36	2	N	-0-				-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	19	1	34	2	N	-0-				-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
*09	60	N	37	-0-	-23	-0-	9	1	28	2	N	-0-				-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	27	1	57	2	N	-0-				-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	12	1	101	2	N	-0-			51
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	149	1	369	2	N	-0-			51
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	61	1	110	2	N	-0-			51
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	185	1	416	2	N	-0-			51
*09	150 N	99	-0-	-51	-0-	23	1	76	2	N	-0-			51
10	155 N	99	-0-	-56	-0-	32	1	67	2	N	-0-			51
BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745														
05	496 N	426	-0-	-70	-0-	45	1	381	2	N	-0-			83
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	68	1	167	2	N	-0-	1	7	83
						1	9							
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	138	1	251	2	N	-0-			83
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	148	1	333	2	N	-0-			83
*09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	99	1	323	2	N	-0-			83
10	403 N	318	-0-	-85	-0-	103	1	215	2	N	-0-			83
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866														
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	164	1	1128	2	N	-0-			229
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	87	1	142	2	N	-0-			287
						64	9							
07	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-			287
08	1302 N	962	-0-	-340	-0-	299	1	601	2	N	-0-	184	1	159
						62	9							
*09	300 N	189	-0-	-111	-0-	67	1	122	2	N	-0-			159
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	133	1	214	2	N	-0-			159
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692														
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	179	1	1512	2	N	-0-			25
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	264	1	656	2	N	-0-			25
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			25
08	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	780	1	1749	2	N	-0-			42
						19	9							
*09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	510	1	1657	2	N	-0-			42
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	587	1	1224	2	N	-0-	1		43
						1	9							
THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	269	1	666	2	N	-0-			77
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	285	1	519	2	N	-0-			77
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	196	1	441	2	N	-0-			77
*09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	221	1	719	2	N	-0-			77
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	258	1	539	2	N	-0-			77
PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-		120
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-		120
07	279 N	76	-0-	-203	-0-	76 2			N	-0-		120
08	124 N	71	-0-	-53	-0-	71 2			N	-0-		120
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2			N	-0-		120
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2			N	-0-		120
BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144												
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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												
05	310 N	210	-0-	-100	-0-	9 1	201 2		N	-0-		48
06	360 N	170	-0-	-190	-0-	8 1	162 2		N	-0-		48
07	279 N	130	-0-	-149	-0-	130 2			N	-0-		48
08	217 N	101	-0-	-116	-0-	101 2			N	-0-		48
09	180 N	104	-0-	-76	-0-	104 2			N	-0-		48
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			N	-0-		48
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149 WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890												
05	217 N	5	-0-	-212	-0-	5 2			N	-0-		19
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2			N	-0-		19
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2			N	-0-		19
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			N	-0-		19
09	210 N	122	-0-	-88	-0-	122 2			N	-0-		19
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-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												
05	832 N	598	-0-	-234	-0-	598 3			Y	-0-		41
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3			Y	-0-		41
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3			Y	-0-		41
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3			Y	-0-		41
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3			Y	-0-		41
10	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												
05	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5896 3			Y	-0-		35
06	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6819 3			Y	-0-		35
07	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710 3			Y	-0-		35
08	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5613 3			Y	-0-		35
09	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070 3			Y	-0-		35
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-				Y	NO RPT		35

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993													
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
05	2320 N	842	-0-	-1478	-0-	842	3		Y	-0-			40
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		Y	-0-			40
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		Y	-0-			40
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		Y	-0-			40
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		Y	-0-			40
10	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													
05	1147 N	649	-0-	-498	-0-	649	3		Y	-0-			83
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		Y	-0-			83
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		Y	-0-			83
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		Y	-0-			83
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		Y	-0-			83
10	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													
05	789 N	591	-0-	-198	-0-	591	3		Y	-0-			22
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		Y	-0-			22
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		Y	-0-			22
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		Y	-0-			22
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		Y	-0-			22
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
STROUD PETROLEUM, INC. 828082													
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292													
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-			22
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			22
07	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2		N	-0-			22
08	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2		N	-0-			22
09	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	2		N	-0-			22
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			22
VALENCIA OPERATING COMPANY 881167													
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716													
05	2876 N	2000	-0-	-876	-0-	52 1	1854 2	Y	85	85 1			74
						94 9							
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	32 1	1367 2	Y	23				97
						25 9							
07	1178 X	929	-0-	-249	-0-	26 1	889 2	Y	13	83 1			27
						14 9							
08	1178 X	1046	-0-	-132	-0-	34 1	997 2	Y	14				41
						15 9							
09	1140 X	562	-0-	-578	-0-	16 1	532 2	Y	13				54
						14 9							
10	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	40 1	1258 2	Y	50	58 1			46
						55 9							
STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720													
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	10 1	352 2	Y	-0-				-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	18 1	737 2	Y	-0-				-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	16 1	558 2	Y	-0-				-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	12 1	348 2	Y	-0-				-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	17 1	595 2	Y	-0-				-0-
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	31 1	972 2	Y	-0-				-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862														
M	ALLOW CODE	GAS 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	
05	806 N	798	-0-	-8	-0-	21 1	749 2	Y	25		29 1		22	
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	28 9	854 2	Y	10				32	
07	806 N	720	-0-	-86	-0-	20 1	691 2	Y	8		28 1		12	
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	9 9	863 2	Y	9				21	
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	29 1	781 2	Y	14				35	
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	10 9	733 2	Y	21		37 1		19	
						23 1								
						23 9								
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915														
05	1488 N	1401	-0-	-87	-0-	39 1	1362 2	Y	-0-				-0-	
06	1650 N	1348	-0-	-302	-0-	31 1	1317 2	Y	-0-				-0-	
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	37 1	1290 2	Y	-0-				-0-	
08	1395 N	1280	-0-	-115	-0-	42 1	1238 2	Y	-0-				-0-	
09	1350 N	1259	-0-	-91	-0-	36 1	1223 2	Y	-0-				-0-	
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	44 1	1399 2	Y	-0-				-0-	
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550														
05	496 N	389	-0-	-107	-0-	389 2		N	-0-				39	
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	296 2		N	-0-				39	
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-				39	
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-				39	
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-				39	
10	744 N	386	-0-	-358	-0-	386 2		N	-0-				39	
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664														
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	41 1	1447 2	Y	52		41 1		46	
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	57 9	1120 2	Y	15				61	
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	27 1	1706 2	Y	20		53 1		28	
08	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	17 9	1405 2	Y	15				43	
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	49 1	1280 2	Y	26				69	
10	1767 N	1492	-0-	-275	-0-	22 9	1400 2	Y	44		73 1		40	
						48 1								
						48 9								
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936														
M	ALLOW 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
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	2386	-0-	2386	2386	68	1	2318	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	2305	-0-	2305	4691	70	1	2235	2	Y	-0-			-0-
WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800														
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	17	1	597	2	Y	-0-			-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	11	1	455	2	Y	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	363	2	Y	-0-			-0-
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	15	1	438	2	Y	-0-			-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	6	1	205	2	Y	-0-			-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	21	1	651	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														
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) 86066 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203974 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714														
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MARSTERS, CHRISTINE				86069 100 220903	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				WELL #:	1	RRCID -> 151355		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL	DEPTH 12020	PERF.11770 - 11920					
M	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
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-		30 1		73 2	N	-0-					13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-		61 1		137 2	N	-0-					13
*09		119 N	119	-0-	-0-	-0-		28 1		91 2	N	-0-					13
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-		38 1		78 2	N	-0-					13

ARCO FEE				WELL #:	4 T	RRCID -> 167176		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL	DEPTH 11759	PERF.10744 - 11614					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

THORNTON, SUE				WELL #:	2	RRCID -> 167227		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL	DEPTH 11900	PERF.11630 - 11636					
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, GLAYDENE				WELL #:	3	RRCID -> 168193		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL	DEPTH 11825	PERF.11661 - 11667					
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	93	1	786	2	N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	204	1	504	2	N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	212	1	385	2	N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	189	1	425	2	N	-0-					-0-
*09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	157	1	509	2	N	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	274	1	571	2	N	-0-					-0-

BEST				WELL #:	3	RRCID -> 169332		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL	DEPTH 11800	PERF.10750 - 11616					
05	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	255	1	1898	2	N	-0-					37
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	532	1	1246	2	N	6					43
							7	9									
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	797	1	1394	2	N	4					47
							4	9									
08	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	674	1	1441	2	N	1					48
							1	9									
*09	1800	N	1698	-0-	-102	-0-	422	1	1274	2	N	2					50
							2	9									
10	2201	N	1821	-0-	-380	-0-	611	1	1208	2	N	2					52
							2	9									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BEST													CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560																	
M	ALLOW 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		
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	202	1	1713	2	N	-0-				43		
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	469	1	1161	2	N	-0-				43		
07	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	752	1	1370	2	N	-0-				43		
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	600	1	1346	2	N	-0-				43		
*09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	436	1	1418	2	N	2				45		
						2	9										
10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	523	1	1090	2	N	-0-				45		
NEAL, GLAYDENE													WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908				
05	217 N	105	-0-	-112	-0-	39	1	66	2	N	-0-				77		
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	49	1	45	2	N	-0-				77		
07	341 N	40	-0-	-301	-0-	34	1	6	2	N	-0-				77		
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	184	1	343	2	N	-0-				77		
*09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	134	1	339	2	N	-0-				77		
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	56	1	51	2	N	-0-				77		
NEAL, GLAYDENE													WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669				
05	1612 N	1283	-0-	-329	-0-	163	1	1120	2	N	-0-				90		
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	478	1	1112	2	N	-0-				90		
07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	614	1	1061	2	N	-0-				90		
08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	479	1	1006	2	N	-0-				90		
*09	1560 N	461	-0-	-1099	-0-	131	1	330	2	N	-0-				90		
10	1612 N	1028	-0-	-584	-0-	354	1	674	2	N	-0-				90		
THORNTON, SARAH													WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10	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				
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	158	1	1342	2	N	-0-				68		
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	408	1	1012	2	N	-0-				68		
07	1519 N	1516	-0-	-3	-0-	537	1	979	2	N	-0-				68		
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	536	1	1201	2	N	-0-				68		
*09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	345	1	1123	2	N	-0-				68		
10	1519 N	1416	-0-	-103	-0-	458	1	954	2	N	4				72		
						4	9										
THORNTON, SUE													WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903																	
BEST UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 190800		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11806 - 11866									
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	
05		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		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									
05		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		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									
05		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		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									
05		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		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									
05		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		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									
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
*09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
BONNER, TOM		WELL #:		1		RRCID -> 271765		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10661 - 10677									
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

STEWARDS MILL, NE. (CVL) NITRO OIL & GAS, LLC MARSTERS													86069 100 611014		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
WELL #: 1													RRCID -> 098886		COMPL. DATE 03/07/1982		TOTAL DEPTH 12917		PERF.11636 - 11902			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60			
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60			
OLD UNION OPERATING COMPANY EPPES, C. A. ET AL													621149 WELL #: 1 T		RRCID -> 116845		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11605 - 11772	
05	713	N	543	-0-	-170	-0-	-0-	543	2				Y	-0-					181			
06	690	N	384	-0-	-306	-0-	-0-	384	2				Y	-0-					181			
07	775	N	246	-0-	-529	-0-	-0-	246	2				Y	-0-					181			
08	558	N	407	-0-	-151	-0-	-0-	407	2				Y	-0-					181			
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	-0-	348	2				Y	-0-					181			
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-						Y	NO RPT					181			
STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC WATSON TRUST GU													86069 666 100566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
WELL #: 1													RRCID -> 219279		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 11175		PERF. 7240 - 7746			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MARSTERS													220903 WELL #: 3		RRCID -> 162155		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 11225		PERF. 7108 - 7138	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
BEST													WELL #: 2		RRCID -> 271463		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 6704 - 6927	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
FULLSPIKE ENERGY LLC WATSON TRUST G.U.													289935 WELL #: 2		RRCID -> 172940		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7719 - 7727	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

STUCKY (COTTON VALLEY LIME)														CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY																
UPR/T-BAR-X KING COBRA																
WELL #:		1		RRCID -> 167450		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 18038		PERF.16512 - 16996						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5669		5299	-0-	-370	-0-	5295	2	4	9	N	4	4	8		-0-
06	4770		2284	-0-	-2486	-0-	2276	2	8	9	N	7	7	8		-0-
07	4526 #		-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-				-0-
08	4929		-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-				-0-
09	4770		-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-				-0-
10	4929		-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-				-0-
TALL CITY (COTTON VALLEY LIME)														CNTY: ROBERTSON		
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC																
FAZZINO, J.C. UNIT																
WELL #:		1		RRCID -> 172868		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 16163		PERF.15400 - 16100						
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
FAZZINO, J.C. UNIT																
WELL #:		2		RRCID -> 176088		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 16513		PERF.15720 - 16350						
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE		
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.																
BROWN "AG"																
WELL #:		1		RRCID -> 117026		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 13040		PERF.12344 - 12544						
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
CORSA RESOURCES, LLC																
EUBANKS TRUST																
WELL #:		8		RRCID -> 184649		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12435		PERF.12030 - 12250						
05	14B2 EXT	392	-0-	392	426	392	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	186	-0-	186	612	186	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	64	-0-	64	676	64	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	146	-0-	146	822	146	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	99	-0-	99	921	99	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	921					Y	NO RPT					-0-
HILL "A"																
WELL #:		4		RRCID -> 187988		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11908 - 12230						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1012	-0-	1012	1037	1012	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	141	-0-	141	1178	141	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1178					Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) CORSA RESOURCES, LLC MOORE, ALMA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 100584 14	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	188032	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.	12194	-	12290			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
*08	14B2	EXT		1	-0-	1	1	1		1	2		Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT		175	-0-	175	176	176		175	2		Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	176	176					Y	NO	RPT				-0-

LEDBETTER "A"					WELL #:	4	RRCID ->	188277	COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL	DEPTH	12165	PERF.	11458	-	11621		
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
10	14B2	EXT		45	-0-	45	45	45		45	2		Y	-0-					-0-

HENDERSON					WELL #:	15	RRCID ->	203983	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL	DEPTH	12815	PERF.	12336	-	12591		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-

MOORE, ALMA					WELL #:	16	RRCID ->	209008	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL	DEPTH	12730	PERF.	12228	-	12575		
05	14B2	EXT	112	-0-	112	271	112	2					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	104	-0-	104	375	104	2					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	75	-0-	75	450	75	2					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	132	-0-	132	582	132	2					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	110	-0-	110	692	110	2					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	692						Y	NO	RPT				-0-

HARTLEY					WELL #:	12H	RRCID ->	218429	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL	DEPTH	12473	PERF.	12674	-	14284		
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

MONTEY DRILLING COMPANY, LLC FORTSON					100614 WELL #:	1	RRCID ->	070756	COMPL. DATE	08/30/1976	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	11079	-	11154		
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	261	1	1102	2	N	9							113
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	237	1	1061	2	N	43	135	1					21
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	314	1	1459	2	N	1							22
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	298	1	1442	2	N	-0-							22
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	279	1	1245	2	N	-0-							22
*10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	256	1	1108	2	N	1							23

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
BUFFCO PRODUCTION INC.					106406														
HARRIS HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	191367	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL	DEPTH	12166	PERF.	11550	-	12063			
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	
05	806 N	717	-0-	-89	-0-	717	2					N	-0-					50	
06	990 N	529	-0-	-461	-0-	529	2					N	-0-					50	
07	837 N	424	-0-	-413	-0-	424	2					N	-0-					50	
08	713 N	513	-0-	-200	-0-	513	2					N	-0-					50	
09	540 N	242	-0-	-298	-0-	180	2			62	9	N	56					106	
10	434 N	231	-0-	-203	-0-	230	2			1	9	N	1					107	
PATRICK				WELL #:	1	RRCID ->	220252	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.	10022	-	10446			
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2					N	-0-					20	
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2					N	-0-					20	
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2					N	-0-					20	
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2					N	-0-					20	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-							N	3					23	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-					23	
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799															
UTLEY #1				WELL #:	1	RRCID ->	076764	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.	12313	-	12426			
05	465 N	265	-0-	-200	-0-	265	2					N	-0-					23	
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2					N	-0-					23	
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2					N	-0-	1	1			22	
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2					N	-0-					22	
09	510 N	411	-0-	-99	-0-	411	2					N	-0-					22	
*10	527 N	274	-0-	-253	-0-	274	2					N	-0-					22	
UTLEY #1				WELL #:	2	RRCID ->	111457	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL	DEPTH	12536	PERF.	12298	-	12448			
05	4898 X	3266	-0-	-1632	-0-	3266	2					N	-0-					63	
06	4740 X	728	-0-	-4012	-0-	728	2					N	-0-					63	
07	4898 X	3828	-0-	-1070	-0-	3774	2			54	9	N	49	29	1			83	
08	4898 X	4007	-0-	-891	-0-	4004	2			3	9	N	3					86	
09	4530 X	3815	-0-	-715	-0-	3813	2			2	9	N	2					88	
*10	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3947	2			2	9	N	2					90	
UTLEY #1				WELL #:	3	RRCID ->	179333	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL	DEPTH	12574	PERF.	12308	-	12412			
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2					N	-0-					3	
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2					N	-0-					3	
07	1178 N	1004	-0-	-174	-0-	1004	2					N	-0-	2	1			1	
08	1178 N	948	-0-	-230	-0-	947	2			1	9	N	1					2	
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2					N	-0-					2	
*10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1717	2			1	9	N	1					3	
UTLEY #1				WELL #:	4	RRCID ->	182586	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL	DEPTH	12625	PERF.	12350	-	12450			
05	403 N	337	-0-	-66	-0-	337	2					N	-0-					-0-	
06	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	2					N	-0-					-0-	
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	384	2			3	9	N	3	3	1			-0-	
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	474	2			1	9	N	1					1	
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2					N	-0-					1	
10	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	2					N	-0-					1	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
UTLEY #1		WELL #:		5	RRCID -> 184773		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL	DEPTH	12550	PERF.12306 - 12458	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			2
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			2
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	1 1		1
08		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2201 2	1 9	N	1			2
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			2
*10		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	-0-			2

MIDDLETON "E"		WELL #:		2	RRCID -> 185857		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL	DEPTH	12525	PERF.11941 - 12071	
05		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		N	-0-			34
06		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-			34
07		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-	4 1		30
08		1550 N	989	-0-	-561	-0-	988 2	1 9	N	1			31
09		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1152 2	1 9	N	1			32
10		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-			32

MIDDLETON "E"		WELL #:		3	RRCID -> 185979		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL	DEPTH	12610	PERF.12015 - 12109	
05		2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959 2		N	-0-			6
06		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2		N	-0-			6
07		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2709 2	41 9	N	37	19 1		24
08		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2666 2	2 9	N	2			26
09		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2538 2	1 9	N	1			27
10		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2543 2	2 9	N	2			29

UTLEY #1		WELL #:		6	RRCID -> 189404		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL	DEPTH	12560	PERF.12290 - 12400	
05		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2		N	-0-			4
06		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2		N	-0-			4
07		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	1978 2	85 9	N	77	14 1		67
08		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1935 2	1 9	N	1			68
09		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2062 2	1 9	N	1			69
10		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1810 2	1 9	N	1			70

UTLEY #1		WELL #:		7	RRCID -> 189405		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL	DEPTH	12525	PERF.12285 - 12425	
05		713 N	526	-0-	-187	-0-	526 2		N	-0-			16
06		720 N	393	-0-	-327	-0-	393 2		N	-0-			16
07		811 N	811	-0-	-0-	-0-	810 2	1 9	N	1	2 1		15
08		527 N	439	-0-	-88	-0-	439 2		N	-0-			15
09		703 N	703	-0-	-0-	-0-	702 2	1 9	N	1			16
*10		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			16

UTLEY #1		WELL #:		8	RRCID -> 191248		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL	DEPTH	12550	PERF.11870 - 12056	
05		1147 N	993	-0-	-154	-0-	993 2		N	-0-			190
06		1020 N	344	-0-	-676	-0-	344 2		N	-0-			190
07		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1134 2	110 9	N	100	5 1		285
08		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1025 2	39 9	N	35			320
09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-			320
*10		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1868 2	1 9	N	1			321

UTLEY #1		WELL #:		10	RRCID -> 192533		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL	DEPTH	12487	PERF.12306 - 12346	
05		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483 2		N	-0-			57
06		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2		N	-0-			57
07		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3618 2	128 9	N	116	52 1		121
08		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2604 2	3 9	N	3			124
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			124
*10		392 X	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			124

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799												
UTLEY #1			WELL #: 9			RRCID -> 194147			COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430			
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
05		3100 N	2780	-0-	-320	373		2780 2		N	-0-				45
06		2258 X	1885	-0-	-373	-0-		1885 2		N	-0-				45
07		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-		2997 2		N	2	11	1		36
08		1922 X	1339	-0-	-583	-0-		1336 2		N	3				39
09		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-		2183 2		N	3				42
10		2090 X	2090	-0-	-0-	-0-		2090 2		N	-0-				42
UTLEY #1			WELL #: 11			RRCID -> 194211			COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996			
05		403 N	295	-0-	-108	-0-		295 2		N	-0-				40
06		600 N	569	-0-	-31	-0-		569 2		N	-0-				40
07		341 N	284	-0-	-57	-0-		284 2		N	-0-	1	1		39
08		310 N	174	-0-	-136	-0-		173 2		N	1				40
09		570 N	114	-0-	-456	-0-		114 2		N	-0-				40
*10		279 N	260	-0-	-19	-0-		260 2		N	-0-				40
UTLEY #1			WELL #: 13			RRCID -> 197066			COMPL. DATE 05/15/2003			TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440			
05		1364 N	1302	-0-	-62	-0-		1302 2		N	-0-				48
06		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-		1404 2		N	-0-				48
07		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-		1544 2		N	8	10	1		46
08		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-		1409 2		N	1				47
09		1410 N	1245	-0-	-165	-0-		1244 2		N	1				48
10		1550 N	1287	-0-	-263	-0-		1286 2		N	1				49
UTLEY #1			WELL #: 12			RRCID -> 197249			COMPL. DATE 06/22/2003			TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1		62
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
UTLEY #1			WELL #: 14			RRCID -> 197676			COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500			
05		899 N	744	-0-	-155	-0-		744 2		N	-0-				17
06		1110 N	628	-0-	-482	-0-		628 2		N	-0-				17
07		1023 N	153	-0-	-870	-0-		152 2		N	1	3	1		15
08		744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-				15
09		630 N	576	-0-	-54	-0-		576 2		N	-0-				15
10		905 N	905	-0-	-0-	-0-		904 2		N	1				16
UTLEY #1			WELL #: 16			RRCID -> 199189			COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064			
05		3100 N	3297	-0-	197	1020		3297 2		N	-0-				7
06		1654 N	634	-0-	-1020	-0-		634 2		N	-0-				7
07		868 X	-0-	-0-	-868	-0-				N	1	1	1		7
08		868 X	747	-0-	-121	-0-		747 2		N	-0-				7
09		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-		2003 2		N	1				8
10		868 X	59	-0-	-809	-0-		59 2		N	-0-				8
UTLEY #1			WELL #: 19			RRCID -> 200477			COMPL. DATE 12/28/2003			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430			
05		651 X	580	-0-	-71	-0-		580 2		N	-0-				75
06		1344 X	1344	-0-	-0-	-0-		1344 2		N	-0-				75
07		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-		2603 2		N	-0-	7	1		68
08		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-		1815 2		N	1				69
09		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-				69
*10		3100 N	3673	-0-	573	573		3670 2		N	3				72

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
UTLEY #1		WELL #: 20		RRCID -> 200865		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 12640	
								PERF.12000 - 12348	
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
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		2
06	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	2		2
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2	1 1	1
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				1
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		1
*10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		1
UTLEY #1		WELL #: 15		RRCID -> 200866		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 12500	
								PERF.11938 - 11988	
05	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2		15
06	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2		15
07	3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	3001	2	95 9	84
08	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2005	2	1 9	85
09	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2462	2	2 9	87
10	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2162	2	1 9	88
UTLEY #1		WELL #: 17		RRCID -> 203093		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12630	
								PERF.12320 - 12440	
05	2883 X	849	-0-	-2034	-0-	849	2		24
06	2790 X	1805	-0-	-985	-0-	1805	2		24
07	2883 X	2603	-0-	-280	-0-	2575	2	28 9	20
08	2821 X	1786	-0-	-1035	-0-	1785	2	1 9	21
09	2400 X	2080	-0-	-320	-0-	2079	2	1 9	22
10	2604 N	795	-0-	-1809	-0-	795	2		22
MIDDLETON "E"		WELL #: 5		RRCID -> 203341		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12695	
								PERF.12004 - 12526	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MIDDLETON "E"		WELL #: 4		RRCID -> 203342		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12665	
								PERF.12376 - 12478	
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		5
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		5
07	899 N	415	-0-	-484	-0-	409	2	6 9	6
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		6
09	660 N	462	-0-	-198	-0-	462	2		6
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	2	1 9	7
UTLEY #1		WELL #: 18		RRCID -> 206080		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12600	
								PERF.12270 - 12402	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
UTLEY #1		WELL #: 21		RRCID -> 207006		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12620	
								PERF.11946 - 12440	
05	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2		58
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2		58
07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1889	2	20 9	66
08	1891 N	1498	-0-	-393	-0-	1497	2	1 9	67
09	1830 N	1326	-0-	-504	-0-	1325	2	1 9	68
10	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2554	2	2 9	70

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
MIDDLETON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 207343		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 12700	
								PERF.12020 - 12512	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
									EOM BALANCE
05	1767 X	1051	-0-	-716	-0-	1051	2		
06	1290 X	1035	-0-	-255	-0-	1035	2		
07	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1372	2	1 9	
08	1054 X	422	-0-	-632	-0-	421	2	1 9	
09	1050 X	122	-0-	-928	-0-	122	2		
*10	1364 X	1053	-0-	-311	-0-	1053	2		
MIDDLETON "E"		WELL #: 7		RRCID -> 208043		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12711	
								PERF.12056 - 12528	
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2		
06	1950 N	1841	-0-	-109	-0-	1841	2		
07	2170 N	686	-0-	-1484	-0-	684	2	2 9	
08	2387 N	1021	-0-	-1366	-0-	1020	2	1 9	
09	1830 N	335	-0-	-1495	-0-	335	2		
*10	682 N	322	-0-	-360	-0-	322	2		
MIDDLETON "E"		WELL #: 8		RRCID -> 210798		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 12771	
								PERF.12318 - 12476	
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		
06	420 N	195	-0-	-225	-0-	195	2		
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		
08	434 N	293	-0-	-141	-0-	293	2		
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		
MIDDLETON "E"		WELL #: 10		RRCID -> 211537		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 12668	
								PERF.12400 - 12570	
05	868 N	858	-0-	-10	-0-	858	2		
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1725	2	7 9	
08	3100 N	6052	-0-	2952	2952	6049	2	3 9	
09	3000 N	3748	-0-	748	3700	3745	2	3 9	
10	3100 N	3071	-0-	-29	3671	3071	2		
MIDDLETON "E"		WELL #: 11		RRCID -> 217240		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 12900	
								PERF.11991 - 12144	
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		
06	720 N	507	-0-	-213	-0-	507	2		
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		
08	744 N	247	-0-	-497	-0-	246	2	1 9	
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		
*10	744 N	415	-0-	-329	-0-	415	2		
UTLEY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 217271		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 12710	
								PERF.12438 - 12544	
05	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		
06	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		
07	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2061	2	13 9	
08	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2086	2	1 9	
09	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1673	2	1 9	
*10	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1885	2	2 9	
UTLEY "1"		WELL #: 22		RRCID -> 217519		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12640	
								PERF.11918 - 12068	
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1 9	
*10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//	108799													
MIDDLETON "E"				WELL #:	12	RRCID ->	217564	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.12086	- 12584				
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
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-		1334	2			N	-0-					3
06	3000 N	3056	-0-	56	56	-0-		3056	2			N	-0-					3
07	2342 N	2286	-0-	-56	-0-	-0-		2269	2	17	9	N	15	16	1			2
08	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	-0-		2112	2	2	9	N	2					4
09	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	-0-		1819	2	1	9	N	1					5
10	1519 X	1040	-0-	-479	-0-	-0-		1040	2			N	-0-					5

WEBSTER, M. A.				WELL #:	5	RRCID ->	217616	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL	DEPTH	12629	PERF.11968	- 12478				
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-		901	2			N	-0-					3
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-		872	2			N	-0-					3
07	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	-0-		2743	2	22	9	N	20	20	1			3
08	3100 N	3217	-0-	117	117	-0-		3215	2	2	9	N	2					5
09	2845 N	2728	-0-	-117	-0-	-0-		2726	2	2	9	N	2					7
10	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	-0-		2608	2	1	9	N	1					8

MIDDLETON "E"				WELL #:	9	RRCID ->	217704	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL	DEPTH	12725	PERF.12118	- 12610				
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-		1568	2			N	-0-					4
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-		1585	2			N	-0-					4
07	2139 N	1936	-0-	-203	-0-	-0-		1921	2	15	9	N	14	13	1			5
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-		1653	2			N	-0-					5
09	1590 N	1072	-0-	-518	-0-	-0-		1071	2	1	9	N	1					6
*10	1922 N	1646	-0-	-276	-0-	-0-		1646	2			N	-0-					6

WEBSTER, M. A.				WELL #:	2	RRCID ->	217869	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL	DEPTH	12693	PERF.12054	- 12522				
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-		232	2			N	-0-					-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-		230	2			N	-0-					-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-		242	2			N	-0-					-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-		387	2			N	-0-					-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-		154	2			N	-0-					-0-

WEBSTER, M. A.				WELL #:	4	RRCID ->	218163	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL	DEPTH	12727	PERF.11996	- 12132				
05	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	-0-		3013	2			N	-0-					7
06	870 X	638	-0-	-232	-0-	-0-		638	2			N	-0-					7
07	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	-0-		4034	2	8	9	N	7	12	1			2
08	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	-0-		4008	2	2	9	N	2					4
09	943 X	943	-0-	-0-	-0-	-0-		943	2			N	-0-					4
10	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	-0-		5435	2	2	9	N	2					6

WEBSTER, M. A.				WELL #:	1	RRCID ->	218165	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL	DEPTH	12635	PERF.12002	- 12200				
05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	-0-		2371	2			N	-0-					18
06	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	-0-		2248	2			N	-0-					18
07	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	-0-		2283	2	13	9	N	12	16	1			14
08	2108 N	1373	-0-	-735	-0-	-0-		1372	2	1	9	N	1					15
09	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	-0-		2526	2	2	9	N	2					17
*10	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	-0-		2296	2	1	9	N	1					18

UTLEY "1"				WELL #:	25	RRCID ->	221681	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL	DEPTH	12689	PERF.12420	- 12520				
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					14
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-		561	2			N	-0-					14
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-		595	2	7	9	N	6	8	1			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
09	570 N	152	-0-	-418	-0-	-0-		152	2			N	-0-					12
*10	589 N	122	-0-	-467	-0-	-0-		122	2			N	-0-					12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//	108799														
UTLEY #1				WELL #:	23	RRCID ->	230147	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL	DEPTH	12614	PERF.	12440	-	12560			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1299	-0-	-0-	-313	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					15
06	1320	N		-0-	-0-	-1320	-0-	-0-					N	-0-					15
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	999	2		8	9	N	7		3	1	19
08	1302	N	962	-0-	-0-	-340	-0-	-0-	962	2			N	-0-					19
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	2		1	9	N	1				20
*10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2098	2		1	9	N	1				21

UTLEY #1				WELL #:	24	RRCID ->	230606	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL	DEPTH	12655	PERF.	11966	-	12010			
05	527	N	472	-0-	-0-	-55	-0-	-0-	472	2			N	-0-					20
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					20
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2		3	9	N	3		1	1	22
08	465	N	325	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	325	2			N	-0-					22
09	540	N	516	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	515	2		1	9	N	1				23
*10	465	N	321	-0-	-0-	-144	-0-	-0-	321	2			N	-0-					23

UTLEY #1				WELL #:	26	RRCID ->	234296	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL	DEPTH	12670	PERF.	12343	-	12399			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CBMONCRIEF OPERATING, LLC				WELL #:	140525	RRCID ->	106882	COMPL. DATE	08/07/1983	TOTAL	DEPTH	11350	PERF.	11162	-	11236			
JACKSON				1	1														
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	386	1	1629	2	N		18				146
									20	9									
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1	1659	2	N		16		57	1	105
									18	9									
07	1829	N	1711	-0-	-0-	-118	-0-	-0-	301	1	1400	2	N		9				114
									10	9									
08	2015	N	1949	-0-	-0-	-66	-0-	-0-	334	1	1613	2	N		2				116
									2	9									
09	1950	N	1797	-0-	-0-	-153	-0-	-0-	328	1	1463	2	N		5				121
									6	9									
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	368	1	1590	2	N		4				125
									4	9									

BEENE				WELL #:	1	RRCID ->	112826	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL	DEPTH	11475	PERF.	11244	-	11298			
05	744	N	698	-0-	-0-	-46	-0-	-0-	134	1	564	2	N		-0-				21
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	659	2	N		-0-				21
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	766	2	N		-0-				21
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	720	2	N		-0-				21
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	667	2	N		-0-				21
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	682	2	N		-0-				21

CRATON OPERATING LLC				WELL #:	186717	RRCID ->	175414	COMPL. DATE	08/22/1999	TOTAL	DEPTH	11106	PERF.	9657	-	9664			
JACKSON GAS UNIT 1				1	1														
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903							
BONNER		WELL #:		1		RRCID -> 081164		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 12350	
										PERF.12147 - 12166	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	40	1	2512	2	28
*12		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	50	1	2354	2	28
*01		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	260	1	2222	2	28
*02		2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	157	1	1996	2	28
*03		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	95	1	2081	2	28
*04		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	98	1	1948	2	28
*05		1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			28
*06		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			28
*07		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			28
*08		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	70	1	2434	2	28
*09		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			28
10		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2578	2	21	9	47
AYCOCK "1"		WELL #:		1		RRCID -> 094941		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 13400	
										PERF.13370 - 1240	
05		670 N	670	-0-	-0-	-0-	174	1	496	2	50
06		642 N	642	-0-	-0-	-0-	290	1	352	2	50
07		582 N	582	-0-	-0-	-0-	79	1	503	2	50
08		627 N	627	-0-	-0-	-0-	66	1	561	2	50
*09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	41	1	561	2	50
10		556 N	556	-0-	-0-	-0-	128	1	428	2	50
UTLEY "C"		WELL #:		1X		RRCID -> 103296		COMPL. DATE 11/21/1982		TOTAL DEPTH 12525	
										PERF.12324 - 12415	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
AYCOCK #1		WELL #:		2		RRCID -> 106643		COMPL. DATE 07/14/1983		TOTAL DEPTH 12550	
										PERF.12262 - 12452	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
UTLEY "H"		WELL #:		1		RRCID -> 108643		COMPL. DATE 09/30/1983		TOTAL DEPTH 12655	
										PERF.12488 - 12502	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
BONNER		WELL #:		2		RRCID -> 110018		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 12160	
										PERF.11147 - 11211	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	112
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	112
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	112

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DANIEL "G"													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 220903																
WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546																
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	
05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	516	1	1466	2	Y	-0-			-0-	
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	382	1	462	2	Y	-0-			-0-	
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	1425	2	Y	-0-			-0-	
08	1984 N	737	-0-	-1247	-0-	-0-	77	1	660	2	Y	-0-			-0-	
*09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1498	2	Y	-0-			-0-	
10	1643 N	966	-0-	-677	-0-	-0-	222	1	744	2	Y	-0-			-0-	
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369																
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	121	2	Y	-0-			-0-	
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	60	2	Y	-0-			-0-	
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	112	2	Y	-0-			-0-	
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	161	2	Y	-0-			-0-	
*09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	141	2	Y	-0-			-0-	
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	133	2	Y	-0-			-0-	
UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314																
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1	1325	2	N	-0-			17	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	986	2	N	-0-			17	
08	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-	-0-					N	-0-			17	
*09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-			17	
10	1209 N	1049	-0-	-160	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			17	
UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430																
05	248 N	76	-0-	-172	-0-	-0-	20	1	56	2	N	-0-			-0-	
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	40	2	N	-0-			-0-	
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	N	-0-			-0-	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-			-0-	
*09	60 N	7	-0-	-53	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-	
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-	
UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568																
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	513	2	N	-0-			-0-	
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	373	1	415	2	N	-0-			-0-	
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	786	2	N	-0-			-0-	
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	742	2	N	-0-			-0-	
*09	780 N	591	-0-	-189	-0-	-0-	68	1	523	2	N	-0-			-0-	
10	930 N	546	-0-	-384	-0-	-0-	149	1	397	2	N	-0-			-0-	
STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634																
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-	
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-	
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-			-0-	
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-	
*09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-	
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DANIEL "G"												CNTY: FREESTONE																								
//CONT.// 88576 304 220903 WELL #: 2												NON-ASSOCIATED					CAPACITY																			
RRCID -> 153305												COMPL. DATE 03/10/2008					TOTAL DEPTH 12700					PERF.12102 - 12210														
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																	
05	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	-0-		611	1	1737	2	N	-0-					35																	
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	-0-		1405	1	1702	2	N	-0-					35																	
07	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	-0-		386	1	2454	2	N	-0-					35																	
08	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	-0-		238	1	2031	2	N	5					40																	
									6	9																										
*09	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	-0-		188	1	2573	2	N	-0-					40																	
10	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	-0-		700	1	2345	2	N	-0-					40																	

MCILVEEN GAS UNIT												WELL #: 1					RRCID -> 155987					COMPL. DATE 08/17/1995					TOTAL DEPTH 12625					PERF.12321 - 12440				
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	118	2	N	-0-					-0-																	
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	62	2	N	-0-					-0-																	
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	147	2	N	-0-					-0-																	
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	-0-					-0-																	
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						N	-0-					-0-																	
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	-0-					-0-																	

AYCOCK GAS UNIT												WELL #: 1					RRCID -> 156081					COMPL. DATE 08/21/1995					TOTAL DEPTH 12925					PERF.12572 - 12748				
05	2263	N	2165	-0-	-98	-0-	-0-		131	1	2034	2	Y	-0-					-0-																	
06	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	-0-		98	1	1861	2	Y	-0-					-0-																	
07	2263	X	2191	-0-	-72	-0-	-0-		126	1	2065	2	Y	-0-					-0-																	
08	2542	X	2153	-0-	-389	-0-	-0-		120	1	2033	2	Y	-0-					-0-																	
*09	2250	X	1990	-0-	-260	-0-	-0-		99	1	1891	2	Y	-0-					-0-																	
10	2201	X	2088	-0-	-113	-0-	-0-		90	1	1998	2	Y	-0-					-0-																	

STRADFORD GAS UNIT												WELL #: 2					RRCID -> 156338					COMPL. DATE 11/10/1995					TOTAL DEPTH 12850					PERF.12512 - 12565				
05	1023	N	683	-0-	-340	-0-	-0-		41	1	642	2	Y	-0-					-0-																	
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	758	2	Y	-0-					-0-																	
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	1156	2	Y	-0-					-0-																	
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	668	2	Y	-0-					-0-																	
*09	810	N	570	-0-	-240	-0-	-0-		28	1	542	2	Y	-0-					-0-																	
10	1240	N	666	-0-	-574	-0-	-0-		29	1	637	2	Y	-0-					-0-																	

EUBANKS TRUST												WELL #: 1					RRCID -> 158593					COMPL. DATE 03/18/1996					TOTAL DEPTH 12700					PERF.12169 - 12229				
05	1457	N	832	-0-	-625	-0-	-0-		49	1	783	2	Y	-0-					-0-																	
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	663	2	Y	-0-					-0-																	
07	1023	N	701	-0-	-322	-0-	-0-		47	1	654	2	Y	-0-					-0-																	
08	837	N	676	-0-	-161	-0-	-0-		41	1	635	2	Y	-0-					-0-																	
*09	690	N	561	-0-	-129	-0-	-0-		33	1	528	2	Y	-0-					-0-																	
10	713	N	665	-0-	-48	-0-	-0-		41	1	624	2	Y	-0-					-0-																	

MOORE, ALMA												WELL #: 1					RRCID -> 160425					COMPL. DATE 06/27/1996					TOTAL DEPTH 12350					PERF.11912 - 12184				
05	1302	N	951	-0-	-351	-0-	-0-		56	1	895	2	Y	-0-					-0-																	
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	1192	2	Y	-0-					-0-																	
07	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	-0-		69	1	961	2	Y	-0-					-0-																	
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-		85	1	1305	2	Y	-0-					-0-																	
*09	1260	N	1080	-0-	-180	-0-	-0-		64	1	1016	2	Y	-0-					-0-																	
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	963	2	Y	-0-					-0-																	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
ENGLISH		WELL #:		1	RRCID -> 160441		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12040 - 12110	
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
05	2604 X	856	-0-	-1748	-0-	50	1	806	2	Y	-0-	-0-
06	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	172	1	2969	2	Y	-0-	-0-
07	2635 X	2628	-0-	-7	-0-	177	1	2451	2	Y	-0-	-0-
08	2635 X	1643	-0-	-992	-0-	100	1	1543	2	Y	-0-	-0-
*09	3150 X	2957	-0-	-193	-0-	175	1	2782	2	Y	-0-	-0-
10	3255 X	2830	-0-	-425	-0-	174	1	2656	2	Y	-0-	-0-
MOORE, J. H.		WELL #:		1	RRCID -> 161968		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11860 - 12200	
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-
FERRELL "A"		WELL #:		1	RRCID -> 163225		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11254 - 11796	
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	Y	-0-	-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	-0-
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-	-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-	-0-
MOODY ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 163689		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12254 - 12479	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HENDERSON		WELL #:		1	RRCID -> 163776		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12020 - 12256	
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-
LEDBETTER "A"		WELL #:		1	RRCID -> 163922		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10700 - 11953	
05	14B2 EXT	385	-0-	385	1646	23	1	362	2	Y	-0-	-0-
06	2312 X	666	-0-	-1646	-0-	36	1	630	2	Y	-0-	-0-
07	520 X	520	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	Y	-0-	-0-
08	1302 X	182	-0-	-1120	-0-	11	1	171	2	Y	-0-	-0-
*09	1260 X	146	-0-	-1114	-0-	9	1	137	2	Y	-0-	-0-
10	682 X	522	-0-	-160	-0-	32	1	490	2	Y	-0-	-0-
CLARY		WELL #:		1	RRCID -> 164201		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12174 - 12262	
05	434 N	277	-0-	-157	-0-	16	1	261	2	Y	-0-	-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	Y	-0-	-0-
07	279 N	222	-0-	-57	-0-	15	1	207	2	Y	-0-	-0-
08	279 N	237	-0-	-42	-0-	14	1	223	2	Y	-0-	-0-
*09	240 N	228	-0-	-12	-0-	13	1	215	2	Y	-0-	-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
HARTLEY		WELL #:		1	RRCID -> 164476		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL	DEPTH	12750	PERF.12380 - 12498	
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	248 N	220	-0-	-28	-0-	13	1	207	2	Y	-0-		-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-		-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	Y	-0-		-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	-0-		-0-
*09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	2	Y	-0-		-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375	2	Y	-0-		-0-

HILL "A"				WELL #:	1	RRCID -> 164525		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL	DEPTH	12350	PERF.11634 - 11727
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	2	Y	-0-		-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-		-0-
07	217 N	189	-0-	-28	-0-	13	1	176	2	Y	-0-		-0-
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	13	1	202	2	Y	-0-		-0-
*09	210 N	199	-0-	-11	-0-	12	1	187	2	Y	-0-		-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	-0-		-0-

MOORE, ALMA				WELL #:	2	RRCID -> 165124		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL	DEPTH	12400	PERF.12106 - 12168
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	59	1	944	2	Y	-0-		-0-
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	56	1	966	2	Y	-0-		-0-
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	68	1	942	2	Y	-0-		-0-
08	992 N	963	-0-	-29	-0-	59	1	904	2	Y	-0-		-0-
*09	1020 N	876	-0-	-144	-0-	52	1	824	2	Y	-0-		-0-
10	1023 N	893	-0-	-130	-0-	55	1	838	2	Y	-0-		-0-

MOODY ESTATE GU #2				WELL #:	2	RRCID -> 166131		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL	DEPTH	12552	PERF.12352 - 12440
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	99	1	1111	2	N	-0-		-0-
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	113	1	1290	2	N	-0-		-0-
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	109	1	1141	2	N	-0-		-0-
08	1147 N	661	-0-	-486	-0-	54	1	607	2	N	-0-		-0-
*09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	201	1	1709	2	N	-0-		-0-
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	109	1	1152	2	N	-0-		-0-

WHITTINGTON				WELL #:	1	RRCID -> 166132		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL	DEPTH	12768	PERF.12721 - 12755
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-

ENGLISH				WELL #:	2	RRCID -> 166630		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL	DEPTH	12450	PERF.10250 - 12298
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COLEMAN "A"				WELL #:	102	RRCID -> 166956		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL	DEPTH	11522	PERF.10952 - 11382
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2		N	-0-			-0-
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	10	1	366	2	N	-0-		-0-
*09	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	2		N	-0-			-0-
10	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
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	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MOORE, J. H.		WELL #: 3		RRCID -> 169929		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 12600	
								PERF.12184 - 12292	
05	1240 N	862	-0-	-378	-0-	50 1	810 2	Y	-0-
						2 9			
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	61 1	1059 2	Y	-0-
07	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	152 1	2106 2	Y	-0-
08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	121 1	1867 2	Y	-0-
*09	1110 N	1045	-0-	-65	-0-	62 1	983 2	Y	-0-
10	2263 N	906	-0-	-1357	-0-	56 1	850 2	Y	-0-
ENGLISH		WELL #: 4		RRCID -> 169958		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 12600	
								PERF.12159 - 12314	
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	17 1	275 2	Y	-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	15 1	254 2	Y	-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	27 1	367 2	Y	-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	22 1	331 2	Y	-0-
*09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	18 1	288 2	Y	-0-
10	372 N	339	-0-	-33	-0-	21 1	318 2	Y	-0-
HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 170005		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 13000	
								PERF.12210 - 12428	
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	40 1	641 2	Y	-0-
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	35 1	602 2	Y	-0-
07	682 N	674	-0-	-8	-0-	45 1	629 2	Y	-0-
08	682 N	677	-0-	-5	-0-	41 1	636 2	Y	-0-
*09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	38 1	606 2	Y	-0-
10	682 N	666	-0-	-16	-0-	41 1	625 2	Y	-0-
HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 170284		COMPL. DATE 08/23/1998		TOTAL DEPTH 12838	
								PERF.12347 - 12643	
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	71 1	1139 2	Y	-0-
06	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	63 1	1098 2	Y	-0-
07	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	74 1	1020 2	Y	-0-
08	1209 X	1073	-0-	-136	-0-	65 1	1008 2	Y	-0-
*09	1170 X	987	-0-	-183	-0-	58 1	929 2	Y	-0-
10	1209 X	1010	-0-	-199	-0-	62 1	948 2	Y	-0-
HENDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 170285		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 12750	
								PERF.12207 - 12611	
05	1054 N	769	-0-	-285	-0-	45 1	724 2	Y	-0-
06	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	72 1	1237 2	Y	-0-
07	959 X	959	-0-	-0-	-0-	65 1	892 2	Y	-0-
						2 9			
08	961 X	667	-0-	-294	-0-	41 1	624 2	Y	-0-
						2 9			
*09	1320 X	454	-0-	-866	-0-	27 1	427 2	Y	-0-
10	1364 X	570	-0-	-794	-0-	35 1	535 2	Y	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
MOORE, J. H.														
WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237														
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	14B2 EXT	3341	-0-	3341	7860	196	1	3145	2	Y	-0-			-0-
06	8594 X	734	-0-	-7860	-0-	40	1	694	2	Y	-0-			-0-
07	607 X	607	-0-	-0-	-0-	41	1	566	2	Y	-0-			-0-
08	4681 X	530	-0-	-4151	-0-	32	1	498	2	Y	-0-			-0-
*09	4530 X	1080	-0-	-3450	-0-	64	1	1016	2	Y	-0-			-0-
10	3348 X	1554	-0-	-1794	-0-	96	1	1458	2	Y	-0-			-0-
EUBANKS TRUST														
WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305														
05	403 N	244	-0-	-159	-0-	14	1	230	2	Y	-0-			-0-
06	482 X	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	2	Y	-0-			-0-
07	403 X	359	-0-	-44	-0-	24	1	335	2	Y	-0-			-0-
08	403 X	280	-0-	-123	-0-	17	1	263	2	Y	-0-			-0-
*09	480 X	368	-0-	-112	-0-	22	1	346	2	Y	-0-			-0-
10	496 X	402	-0-	-94	-0-	25	1	377	2	Y	-0-			-0-
ENGLISH														
WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165														
05	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	192	1	3092	2	Y	2	2	8	-0-
06	3060 X	2546	-0-	-514	-0-	139	1	2407	2	Y	-0-			-0-
07	3162 X	2518	-0-	-644	-0-	170	1	2347	2	Y	1	1	8	-0-
08	3286 X	2789	-0-	-497	-0-	170	1	2619	2	Y	-0-			-0-
*09	3180 X	2606	-0-	-574	-0-	154	1	2452	2	Y	-0-			-0-
10	3286 X	2650	-0-	-636	-0-	163	1	2487	2	Y	-0-			-0-
WHITE, H. E.														
WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710														
05	2790 X	2460	-0-	-330	-0-	144	1	2314	2	Y	2	2	8	-0-
06	2700 X	2155	-0-	-545	-0-	118	1	2037	2	Y	-0-			-0-
07	2790 X	1928	-0-	-862	-0-	130	1	1797	2	Y	1	1	8	-0-
08	2573 X	2115	-0-	-458	-0-	129	1	1984	2	Y	2	2	8	-0-
*09	2370 X	1956	-0-	-414	-0-	116	1	1840	2	Y	-0-			-0-
10	2449 X	2186	-0-	-263	-0-	135	1	2051	2	Y	-0-			-0-
EUBANKS TRUST														
WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270														
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	84 X	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-			-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
*09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	93 X	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
MOORE, ALMA														
WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416														
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	53	1	853	2	Y	-0-			-0-
06	844 X	844	-0-	-0-	-0-	46	1	798	2	Y	-0-			-0-
07	728 X	728	-0-	-0-	-0-	49	1	679	2	Y	-0-			-0-
08	899 X	420	-0-	-479	-0-	26	1	394	2	Y	-0-			-0-
*09	870 X	385	-0-	-485	-0-	23	1	362	2	Y	-0-			-0-
10	899 X	395	-0-	-504	-0-	24	1	371	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CLARY										//CONT.// 88576 304 220903 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED RRCID -> 171350		CAPACITY COMPL. DATE 10/13/1998			CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600		
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					
05	1488 N	1203	-0-	-285	-0-	70	1	1133	2	Y	-0-			-0-					
06	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	65	1	1126	2	Y	-0-			-0-					
07	1488 X	809	-0-	-679	-0-	55	1	754	2	Y	-0-			-0-					
08	1612 X	1375	-0-	-237	-0-	84	1	1291	2	Y	-0-			-0-					
*09	1560 X	1219	-0-	-341	-0-	72	1	1147	2	Y	-0-			-0-					
10	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	80	1	1222	2	Y	-0-			-0-					
CLARY										WELL #: 2		RRCID -> 171422		COMPL. DATE 11/11/1998			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513		
05	2883 X	2508	-0-	-375	-0-	147	1	2361	2	Y	-0-			-0-					
06	2610 X	2464	-0-	-146	-0-	135	1	2329	2	Y	-0-			-0-					
07	2728 X	2079	-0-	-649	-0-	140	1	1939	2	Y	-0-			-0-					
08	2728 X	2223	-0-	-505	-0-	135	1	2088	2	Y	-0-			-0-					
*09	2490 X	2334	-0-	-156	-0-	138	1	2196	2	Y	-0-			-0-					
10	2542 X	1871	-0-	-671	-0-	115	1	1756	2	Y	-0-			-0-					
WHITTINGTON										WELL #: 2		RRCID -> 171424		COMPL. DATE 11/13/1998			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829		
05	14B2 EXT	3408	-0-	3408	7839	199	1	3209	2	Y	-0-			-0-					
06	9028 X	1189	-0-	-7839	-0-	65	1	1124	2	Y	-0-			-0-					
07	491 X	491	-0-	-0-	-0-	33	1	458	2	Y	-0-			-0-					
08	4588 X	515	-0-	-4073	-0-	31	1	484	2	Y	-0-			-0-					
*09	4440 X	63	-0-	-4377	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			-0-					
10	3410 X	11	-0-	-3399	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-					
HARTLEY										WELL #: 2		RRCID -> 171432		COMPL. DATE 11/14/1998			TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644		
05	868 N	848	-0-	-20	-0-	50	1	798	2	Y	-0-			-0-					
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	46	1	793	2	Y	-0-			-0-					
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	56	1	772	2	Y	-0-			-0-					
08	837 N	825	-0-	-12	-0-	50	1	775	2	Y	-0-			-0-					
*09	840 N	753	-0-	-87	-0-	44	1	709	2	Y	-0-			-0-					
10	837 N	800	-0-	-37	-0-	49	1	751	2	Y	-0-			-0-					
IVY, PHILIP GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 171845		COMPL. DATE 08/25/1998			TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294		
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-					
EUBANKS TRUST										WELL #: 4		RRCID -> 171892		COMPL. DATE 01/09/1999			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447		
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			-0-					
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-					
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-					
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-					
*09	90 N	60	-0-	-30	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-					
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITE, H. E.														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903														
WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
05	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	349	1	5618	2	Y	2	2 8	-0-	
06	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	281	1	4856	2	Y	-0-		-0-	
07	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	252	1	3491	2	Y	3	3 8	-0-	
08	5983 X	3195	-0-	-2788	-0-	194	1	2999	2	Y	2	2 8	-0-	
*09	5790 X	3467	-0-	-2323	-0-	205	1	3262	2	Y	-0-		-0-	
10	5983 X	3411	-0-	-2572	-0-	210	1	3201	2	Y	-0-		-0-	
HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710														
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-	
CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294														
05	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-		-0-	
06	390 N	308	-0-	-82	-0-	308	2			N	-0-		-0-	
07	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-		-0-	
08	403 N	339	-0-	-64	-0-	9	1	330	2	N	-0-		-0-	
*09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-		-0-	
10	341 N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-		-0-	
WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014														
05	775 N	674	-0-	-101	-0-	39	1	635	2	Y	-0-		-0-	
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	-0-		-0-	
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	52	1	723	2	Y	-0-		-0-	
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	54	1	831	2	Y	-0-		-0-	
*09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	44	1	699	2	Y	-0-		-0-	
10	775 N	698	-0-	-77	-0-	43	1	655	2	Y	-0-		-0-	
IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764														
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	536	1	455	2	Y	-0-		-0-	
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	528	1	450	2	Y	-0-		-0-	
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	535	1	450	2	Y	-0-		-0-	
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	562	1	478	2	Y	-0-		-0-	
*09	990 N	958	-0-	-32	-0-	529	1	429	2	Y	-0-		-0-	
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	552	1	465	2	Y	-0-		-0-	
CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519														
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	Y	-0-		-0-	
06	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-		-0-	
07	31 X	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		-0-	
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		-0-	
*09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		-0-	
10	279 X	187	-0-	-92	-0-	12	1	175	2	Y	-0-		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
ENGLISH															
WELL #: 6															
RRCID -> 173441															
COMPL. DATE 05/25/1999															
TOTAL DEPTH 12600															
PERF.12164 - 12318															
M	ALLOW CODE	GAS 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	
05	3503 X	2098	-0-	-1405	-0-	123	1	1975	2	Y	-0-			-0-	
06	2550 X	2305	-0-	-245	-0-	126	1	2179	2	Y	-0-			-0-	
07	1922 X	1455	-0-	-467	-0-	98	1	1357	2	Y	-0-			-0-	
08	2108 X	980	-0-	-1128	-0-	60	1	920	2	Y	-0-			-0-	
*09	2310 X	544	-0-	-1766	-0-	32	1	512	2	Y	-0-			-0-	
10	2387 X	133	-0-	-2254	-0-	8	1	125	2	Y	-0-			-0-	
HENDERSON															
WELL #: 5															
RRCID -> 174218															
COMPL. DATE 06/21/1999															
TOTAL DEPTH 12540															
PERF.12042 - 12335															
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	Y	-0-			-0-	
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	-0-			-0-	
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	Y	-0-			-0-	
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	19	1	298	2	Y	-0-			-0-	
*09	300 N	286	-0-	-14	-0-	17	1	269	2	Y	-0-			-0-	
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-			-0-	
ENGLISH															
WELL #: 5															
RRCID -> 174226															
COMPL. DATE 07/08/1999															
TOTAL DEPTH 12450															
PERF.11952 - 12172															
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	357	2	Y	-0-			-0-	
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	359	2	Y	-0-			-0-	
07	372 N	368	-0-	-4	-0-	25	1	343	2	Y	-0-			-0-	
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	23	1	347	2	Y	-0-			-0-	
*09	390 N	351	-0-	-39	-0-	21	1	330	2	Y	-0-			-0-	
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	23	1	347	2	Y	-0-			-0-	
WHITTINGTON															
WELL #: 3															
RRCID -> 174900															
COMPL. DATE 07/14/1999															
TOTAL DEPTH 13081															
PERF.12635 - 12912															
05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	109	1	1748	2	Y	-0-			-0-	
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	355	2	Y	-0-			-0-	
07	403 N	371	-0-	-32	-0-	25	1	346	2	Y	-0-			-0-	
08	1643 N	393	-0-	-1250	-0-	24	1	369	2	Y	-0-			-0-	
*09	390 N	374	-0-	-16	-0-	22	1	352	2	Y	-0-			-0-	
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	2	Y	-0-			-0-	
MOORE, ALMA															
WELL #: 5															
RRCID -> 175024															
COMPL. DATE 01/07/2013															
TOTAL DEPTH 12760															
PERF.12246 - 12595															
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-			-0-	
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-			-0-	
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	2	Y	-0-			-0-	
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-			-0-	
*09	150 N	109	-0-	-41	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			-0-	
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	Y	-0-			-0-	
MOORE, ALMA															
WELL #: 6															
RRCID -> 175435															
COMPL. DATE 09/23/1999															
TOTAL DEPTH 12410															
PERF.11927 - 12243															
05	1364 N	1197	-0-	-167	-0-	70	1	1127	2	Y	-0-			-0-	
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	97	1	1673	2	Y	-0-			-0-	
07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	111	1	1528	2	Y	1	1	8	-0-	
08	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	126	1	1945	2	Y	2	2	8	-0-	
*09	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	116	1	1845	2	Y	-0-			-0-	
10	1643 N	1571	-0-	-72	-0-	97	1	1474	2	Y	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
ENGLISH		WELL #: 8		RRCID -> 175761		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 12350	
								PERF.11928 - 12161	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD
0									
05	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	246	1	3961	2
06	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	205	1	3551	2
07	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	263	1	3639	2
08	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	270	1	4167	2
						1	9		
*09	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	245	1	3902	2
						2	9		
10	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	272	1	4141	2
						1	9		
ENGLISH		WELL #: 7		RRCID -> 175763		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 12530	
								PERF.12088 - 12228	
05	620 N	259	-0-	-361	-0-	15	1	244	2
06	457 X	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2
07	695 X	695	-0-	-0-	-0-	47	1	648	2
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				
*09	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	68	1	1088	2
10	729 X	729	-0-	-0-	-0-	45	1	684	2
HENDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 176164		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 12760	
								PERF.12170 - 12479	
05	1798 N	698	-0-	-1100	-0-	41	1	657	2
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	567	2
07	899 N	545	-0-	-354	-0-	37	1	508	2
08	713 N	111	-0-	-602	-0-	7	1	104	2
*09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	44	1	702	2
10	558 N	222	-0-	-336	-0-	14	1	208	2
HENDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 176166		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 12880	
								PERF.12383 - 12680	
05	1550 N	1511	-0-	-39	-0-	88	1	1423	2
06	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	76	1	1323	2
07	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	103	1	1423	2
08	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	95	1	1462	2
*09	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	89	1	1418	2
10	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	98	1	1487	2
UTLEY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 176231		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 12655	
								PERF.12390 - 12545	
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	347	1	987	2
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	621	1	752	2
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	194	1	1231	2
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	137	1	1165	2
*09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	84	1	1154	2
10	961 N	906	-0-	-55	-0-	208	1	698	2
WHITTINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 176280		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 13320	
								PERF.12609 - 12967	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
EUBANKS TRUST															
//CONT.// 88576 304															
//CONT.// 220903															
WELL #: 5															
RRCID -> 176283															
COMPL. DATE 12/01/1999															
TOTAL DEPTH 12580															
PERF.12097 - 12358															
M	ALLOW CODE	GAS 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		
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	52	1	832	2	Y	-0-		-0-		
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	42	1	726	2	Y	-0-		-0-		
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	54	1	740	2	Y	-0-		-0-		
08	899 N	523	-0-	-376	-0-	32	1	491	2	Y	-0-		-0-		
*09	780 N	448	-0-	-332	-0-	26	1	422	2	Y	-0-		-0-		
10	806 N	735	-0-	-71	-0-	45	1	690	2	Y	-0-		-0-		
MOORE, J. H.															
WELL #: 4															
RRCID -> 176351															
COMPL. DATE 01/14/2000															
TOTAL DEPTH 12500															
PERF.12094 - 12238															
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	132	-0-	132	132	8	1	124	2	Y	-0-		-0-		
MOORE, ALMA															
WELL #: 7															
RRCID -> 176708															
COMPL. DATE 12/09/1999															
TOTAL DEPTH 12630															
PERF.12080 - 12446															
05	2790 X	788	-0-	-2002	-0-	46	1	742	2	Y	-0-		-0-		
06	1890 X	675	-0-	-1215	-0-	37	1	638	2	Y	-0-		-0-		
07	1953 X	682	-0-	-1271	-0-	46	1	636	2	Y	-0-		-0-		
08	775 X	572	-0-	-203	-0-	35	1	537	2	Y	-0-		-0-		
*09	750 X	495	-0-	-255	-0-	29	1	466	2	Y	-0-		-0-		
10	775 X	591	-0-	-184	-0-	36	1	555	2	Y	-0-		-0-		
MOORE, ALMA															
WELL #: 8															
RRCID -> 176814															
COMPL. DATE 02/12/2000															
TOTAL DEPTH 12430															
PERF.11933 - 12258															
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	Y	-0-		-0-		
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	Y	-0-		-0-		
07	403 N	321	-0-	-82	-0-	22	1	299	2	Y	-0-		-0-		
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	495	2	Y	-0-		-0-		
*09	450 N	372	-0-	-78	-0-	22	1	350	2	Y	-0-		-0-		
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	Y	-0-		-0-		
MOORE, J. H.															
WELL #: 6															
RRCID -> 176818															
COMPL. DATE 02/23/2000															
TOTAL DEPTH 12450															
PERF.12018 - 12232															
05	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	85	1	1363	2	Y	-0-		-0-		
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	73	1	1271	2	Y	-0-		-0-		
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	102	1	1405	2	Y	-0-		-0-		
						1	9								
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	91	1	1405	2	Y	-0-		-0-		
						1	9								
*09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	82	1	1305	2	Y	-0-		-0-		
10	1519 N	1388	-0-	-131	-0-	85	1	1303	2	Y	-0-		-0-		
UTLEY "C"															
WELL #: 4															
RRCID -> 176956															
COMPL. DATE 02/16/2000															
TOTAL DEPTH 12600															
PERF.12369 - 12493															
05	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	569	1	1617	2	N	-0-		-0-		75
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	939	1	1138	2	N	-0-		-0-		75
07	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	355	1	2257	2	N	-0-		-0-		78
						3	9								
08	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	188	1	1604	2	N	-0-		-0-		78
*09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	84	1	1147	2	N	-0-		-0-		78
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	268	1	896	2	N	-0-		-0-		78

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
DANIEL "G"		WELL #: 3		RRCID -> 177775		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199							
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-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							
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-				-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-				-0-
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	12	1	167	2	Y	-0-				-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-				-0-
*09	180 N	174	-0-	-6	-0-	10	1	164	2	Y	-0-				-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	11	1	171	2	Y	-0-				-0-
WHITE, H. E.		WELL #: 5		RRCID -> 177864		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866							
05	341 N	296	-0-	-45	-0-	17	1	279	2	Y	-0-				-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	Y	-0-				-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	2	Y	-0-				-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	Y	-0-				-0-
*09	330 N	280	-0-	-50	-0-	17	1	263	2	Y	-0-				-0-
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	18	1	274	2	Y	-0-				-0-
EUBANKS TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 177947		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285							
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-
EUBANKS TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 177974		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260							
05	124 N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	2	Y	-0-				-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
*09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	Y	-0-				-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-				-0-
HENDERSON		WELL #: 9		RRCID -> 178286		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012					
05	465 N	445	-0-	-20	-0-	26	1	419	2	Y	-0-				-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	-0-				-0-
07	465 N	261	-0-	-204	-0-	18	1	243	2	Y	-0-				-0-
08	434 N	260	-0-	-174	-0-	16	1	244	2	Y	-0-				-0-
*09	420 N	163	-0-	-257	-0-	10	1	153	2	Y	-0-				-0-
10	248 N	99	-0-	-149	-0-	6	1	93	2	Y	-0-				-0-
MOORE, J. H.		WELL #: 7		RRCID -> 178328		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	646 X	646	-0-	-0-	-0-	35	1	611	2	Y	-0-				-0-
07	847 X	847	-0-	-0-	-0-	57	1	790	2	Y	-0-				-0-
08	124 X	39	-0-	-85	-0-	2	1	37	2	Y	-0-				-0-
*09	660 X	542	-0-	-118	-0-	32	1	510	2	Y	-0-				-0-
10	837 X	746	-0-	-91	-0-	46	1	700	2	Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ENGLISH													CNTY: FREESTONE																			
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 9													NON-ASSOCIATED					CAPACITY														
RRCID -> 178329													COMPL. DATE 05/31/2000					TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE												
05		1209 N	1018	-0-	-191	-0-	-0-	60	1	958	2	Y	-0-							-0-												
06		1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1050	2	Y	-0-							-0-												
07		1054 X	1039	-0-	-15	-0-	-0-	70	1	969	2	Y	-0-							-0-												
08		1240 X	1025	-0-	-215	-0-	-0-	62	1	963	2	Y	-0-							-0-												
*09		1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1058	2	Y	-0-							-0-												
10		1147 X	1108	-0-	-39	-0-	-0-	68	1	1040	2	Y	-0-							-0-												
EUBANKS TRUST													WELL #: 9					RRCID -> 178332					COMPL. DATE 06/03/2000					TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-							-0-												
06		1375 X	1367	-0-	-8	-0-	-0-	75	1	1292	2	Y	-0-							-0-												
07		23 X	23	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-							-0-												
08		48 X	48	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-							-0-												
*09		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1760	2	Y	-0-							-0-												
10		1426 X	584	-0-	-842	-0-	-0-	36	1	548	2	Y	-0-							-0-												
MOORE, ALMA													WELL #: 10					RRCID -> 178749					COMPL. DATE 06/16/2000					TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-												
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-							-0-												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-												
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-												
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-							-0-												
MOORE, ALMA													WELL #: 12					RRCID -> 178766					COMPL. DATE 07/27/2000					TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488				
05		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1694	2	Y	-0-							-0-												
06		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1234	2	Y	-0-							-0-												
07		1333 N	529	-0-	-804	-0-	-0-	36	1	493	2	Y	-0-							-0-												
08		1798 N	435	-0-	-1363	-0-	-0-	26	1	409	2	Y	-0-							-0-												
*09		1320 N	435	-0-	-885	-0-	-0-	26	1	409	2	Y	-0-							-0-												
10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	550	2	Y	-0-							-0-												
HILL "G"													WELL #: 1					RRCID -> 179038					COMPL. DATE 07/17/2000					TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-												
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-												
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-												
10		14B2 EXT	-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				
05		403 N	349	-0-	-54	-0-	-0-	20	1	329	2	Y	-0-							-0-												
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	Y	-0-							-0-												
07		372 N	357	-0-	-15	-0-	-0-	24	1	333	2	Y	-0-							-0-												
08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	Y	-0-							-0-												
*09		360 N	339	-0-	-21	-0-	-0-	20	1	319	2	Y	-0-							-0-												
10		372 N	349	-0-	-23	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	-0-							-0-												
HENDERSON													WELL #: 8					RRCID -> 179262					COMPL. DATE 05/17/2000					TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273				
05		14B2 EXT	1783	-0-	1783	2063	104	1	1679	2	Y	-0-								-0-												
06		3067 X	1004	-0-	-2063	-0-	55	1	949	2	Y	-0-								-0-												
07		676 X	676	-0-	-0-	-0-	46	1	630	2	Y	-0-								-0-												
08		1798 X	359	-0-	-1439	-0-	22	1	337	2	Y	-0-								-0-												
*09		1740 X	328	-0-	-1412	-0-	19	1	309	2	Y	-0-								-0-												
10		1798 X	303	-0-	-1495	-0-	19	1	284	2	Y	-0-								-0-												

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 11				NON-ASSOCIATED RRCID -> 179263				CAPACITY COMPL. DATE 06/08/2000				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598					
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	
05		2077	N	1174	-0-	-903	-0-			69	1	1105	2	Y	-0-					-0-	
06		1709	X	1709	-0-	-0-	-0-			93	1	1616	2	Y	-0-					-0-	
07		2477	X	2477	-0-	-0-	-0-			167	1	2310	2	Y	-0-					-0-	
08		1953	X	1588	-0-	-365	-0-			97	1	1491	2	Y	-0-					-0-	
*09		2486	X	2486	-0-	-0-	-0-			147	1	2339	2	Y	-0-					-0-	
10		2480	X	1265	-0-	-1215	-0-			78	1	1187	2	Y	-0-					-0-	
UTLEY "C"				WELL #: 5				RRCID -> 179306				COMPL. DATE 05/13/2000				TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546					
05		1572	N	1572	-0-	-0-	-0-			409	1	1163	2	N	-0-					-0-	
06		1545	N	1545	-0-	-0-	-0-			698	1	847	2	N	-0-					-0-	
07		1550	N	1550	-0-	-0-	-0-			211	1	1339	2	N	-0-					-0-	
08		1523	N	1523	-0-	-0-	-0-			160	1	1363	2	N	-0-					-0-	
*09		870	N	540	-0-	-330	-0-			37	1	503	2	N	-0-					-0-	
10		899	N	499	-0-	-400	-0-			115	1	384	2	N	-0-					-0-	
UTLEY "C"				WELL #: 6				RRCID -> 179307				COMPL. DATE 06/24/2000				TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452					
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
*09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
MOORE, ALMA				WELL #: 9				RRCID -> 179511				COMPL. DATE 08/30/2000				TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236					
05		1927	N	1927	-0-	-0-	-0-			113	1	1814	2	Y	-0-					-0-	
06		1919	N	1919	-0-	-0-	-0-			105	1	1814	2	Y	-0-					-0-	
07		2421	N	2421	-0-	-0-	-0-			163	1	2257	2	Y	1	1	8			-0-	
										1	9										
08		2484	N	2484	-0-	-0-	-0-			151	1	2331	2	Y	2	2	8			-0-	
										2	9										
*09		2252	N	2252	-0-	-0-	-0-			133	1	2119	2	Y	-0-					-0-	
10		2418	N	2297	-0-	-121	-0-			141	1	2156	2	Y	-0-					-0-	
IVY "B" GAS UNIT 1				WELL #: 2				RRCID -> 179604				COMPL. DATE 10/01/2000				TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059					
05		2015	N	1701	-0-	-314	-0-			140	1	1561	2	Y	-0-					18	
06		1697	X	1697	-0-	-0-	-0-			137	1	1560	2	Y	-0-					18	
07		1829	X	1732	-0-	-97	-0-			150	1	1582	2	Y	-0-					18	
08		1901	X	1901	-0-	-0-	-0-			155	1	1746	2	Y	-0-					18	
*09		1770	X	1749	-0-	-21	-0-			184	1	1565	2	Y	-0-					18	
10		2082	X	2082	-0-	-0-	-0-			180	1	1902	2	Y	-0-					18	
HENDERSON				WELL #: 10				RRCID -> 180072				COMPL. DATE 09/06/2000				TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542					
05		682	N	663	-0-	-19	-0-			39	1	624	2	Y	-0-					-0-	
06		564	N	564	-0-	-0-	-0-			31	1	533	2	Y	-0-					-0-	
07		612	N	612	-0-	-0-	-0-			41	1	571	2	Y	-0-					-0-	
08		665	N	665	-0-	-0-	-0-			41	1	624	2	Y	-0-					-0-	
*09		593	N	593	-0-	-0-	-0-			35	1	558	2	Y	-0-					-0-	
10		620	N	546	-0-	-74	-0-			34	1	512	2	Y	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903															
PHILIP IVY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 180332				COMPL. DATE 09/22/2000				TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168						
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
05	1147 N	412	-0-	-735	-0-				223	1	189	2	Y	-0-						-0-
06	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-				916	1	780	2	Y	-0-						-0-
07	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-				1663	1	1397	2	Y	-0-						-0-
08	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-				966	1	821	2	Y	-0-						-0-
*09	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-				1147	1	928	2	Y	-0-						-0-
10	3069 X	841	-0-	-2228	-0-				457	1	384	2	Y	-0-						-0-

ENGLISH				WELL #:	10	RRCID -> 180375				COMPL. DATE 10/25/2000				TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380						
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-				69	1	1111	2	Y	-0-						-0-
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-				62	1	1069	2	Y	-0-						-0-
07	1147 N	1145	-0-	-2	-0-				77	1	1068	2	Y	-0-						-0-
08	1178 N	1145	-0-	-33	-0-				70	1	1075	2	Y	-0-						-0-
*09	1140 N	1040	-0-	-100	-0-				61	1	979	2	Y	-0-						-0-
10	1147 N	1089	-0-	-58	-0-				67	1	1022	2	Y	-0-						-0-

HENDERSON				WELL #:	12	RRCID -> 181013				COMPL. DATE 12/09/2000				TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525						
05	1550 N	1540	-0-	-10	-0-				90	1	1450	2	Y	-0-						-0-
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-				71	1	1227	2	Y	-0-						-0-
07	1519 N	1366	-0-	-153	-0-				92	1	1274	2	Y	-0-						-0-
08	1550 N	1502	-0-	-48	-0-				91	1	1411	2	Y	-0-						-0-
*09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-				84	1	1340	2	Y	-0-						-0-
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-				92	1	1397	2	Y	-0-						-0-

HARTLEY				WELL #:	4	RRCID -> 181345				COMPL. DATE 01/24/2001				TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686						
05	682 N	627	-0-	-55	-0-				37	1	590	2	Y	-0-						-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-				30	1	516	2	Y	-0-						-0-
07	651 N	588	-0-	-63	-0-				40	1	548	2	Y	-0-						-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-				40	1	615	2	Y	-0-						-0-
*09	604 N	604	-0-	-0-	-0-				36	1	568	2	Y	-0-						-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-				38	1	582	2	Y	-0-						-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 181948				COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230						
05	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-				1876	1	1591	2	Y	-0-						-0-
06	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-				2090	1	1779	2	Y	-0-						-0-
07	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-				2160	1	1814	2	Y	-0-						-0-
08	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-				2437	1	2071	2	Y	-0-						-0-
*09	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-				2393	1	1937	2	Y	-0-						-0-
10	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-				2491	1	2094	2	Y	-0-						-0-

BASS "A"				WELL #:	3	RRCID -> 182176				COMPL. DATE 02/03/2001				TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600						
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-				195	1	553	2	N	-0-						-0-
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-				326	1	396	2	N	-0-						-0-
07	744 N	734	-0-	-10	-0-				100	1	634	2	N	-0-						-0-
08	744 N	738	-0-	-6	-0-				78	1	660	2	N	-0-						-0-
*09	720 N	711	-0-	-9	-0-				48	1	663	2	N	-0-						-0-
10	744 N	732	-0-	-12	-0-				168	1	564	2	N	-0-						-0-

MOORE, J. H.				WELL #:	9	RRCID -> 182640				COMPL. DATE 03/16/2001				TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954						
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOORE, ALMA										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 15		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 183306		COMPL. DATE 04/08/2001		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12136 - 12374					
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		
05	14B2	EXT	49	-0-	49	406			3 1		46 2	Y	-0-					-0-			
06		513 X	107	-0-	-406	-0-			6 1		101 2	Y	-0-					-0-			
07		45 X	45	-0-	-0-	-0-			3 1		42 2	Y	-0-					-0-			
08		372 X	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-					-0-			
*09		360 X	164	-0-	-196	-0-			10 1		154 2	Y	-0-					-0-			
10		124 X	58	-0-	-66	-0-			4 1		54 2	Y	-0-					-0-			
MOORE, ALMA										WELL #: 13		RRCID -> 183517		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 12623		PERF.12175 - 12437			
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-			10 1		161 2	Y	-0-					-0-			
06		140 X	140	-0-	-0-	-0-			8 1		132 2	Y	-0-					-0-			
07		217 X	123	-0-	-94	-0-			8 1		115 2	Y	-0-					-0-			
08		651 X	125	-0-	-526	-0-			8 1		117 2	Y	-0-					-0-			
*09		630 X	127	-0-	-503	-0-			8 1		119 2	Y	-0-					-0-			
10		186 X	134	-0-	-52	-0-			8 1		126 2	Y	-0-					-0-			
MOODY ESTATE GU #2										WELL #: 3		RRCID -> 183891		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11909 - 12274			
05		657 N	657	-0-	-0-	-0-			54 1		603 2	N	-0-					-0-			
06		639 N	639	-0-	-0-	-0-			52 1		587 2	N	-0-					-0-			
07		643 N	643	-0-	-0-	-0-			56 1		587 2	N	-0-					-0-			
08		677 N	677	-0-	-0-	-0-			55 1		622 2	N	-0-					-0-			
*09		640 N	640	-0-	-0-	-0-			67 1		573 2	N	-0-					-0-			
10		658 N	658	-0-	-0-	-0-			57 1		601 2	N	-0-					-0-			
UTLEY "C"										WELL #: 7X		RRCID -> 183911		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 12567		PERF.12375 - 12435			
05		5401 X	5401	-0-	-0-	-0-			1405 1		3996 2	N	-0-					-0-			
06		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-			2392 1		2898 2	N	-0-					-0-			
07		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-			733 1		4660 2	N	-0-					-0-			
08		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-			577 1		4914 2	N	-0-					-0-			
*09		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-			374 1		5112 2	N	-0-					-0-			
10		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-			1398 1		4678 2	N	-0-					-0-			
IVY "B" GAS UNIT 1										WELL #: 3		RRCID -> 184028		COMPL. DATE 12/10/2020		TOTAL DEPTH 12685		PERF.11592 - 11766			
05		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-			943 1		799 2	Y	-0-					47			
06		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-			692 1		589 2	Y	-0-					47			
07		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-			936 1		786 2	Y	-0-					47			
08		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-			954 1		811 2	Y	8					55			
									9 9												
*09		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-			897 1		727 2	Y	-0-					55			
10		1705 N	1585	-0-	-120	-0-			861 1		724 2	Y	-0-					55			
LEDBETTER "A"										WELL #: 2		RRCID -> 184230		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11822 - 12012			
05		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-			61 1		979 2	Y	-0-					-0-			
06		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-			57 1		988 2	Y	-0-					-0-			
07		1054 N	1027	-0-	-27	-0-			69 1		958 2	Y	-0-					-0-			
08		1054 N	1013	-0-	-41	-0-			62 1		951 2	Y	-0-					-0-			
*09		1050 N	977	-0-	-73	-0-			58 1		919 2	Y	-0-					-0-			
10		1023 N	1005	-0-	-18	-0-			62 1		943 2	Y	-0-					-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
EUBANKS TRUST														
WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
05	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	-0-	79	1	1278	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1046	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1364 N	1176	-0-	-188	-0-	-0-	79	1	1097	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1324	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1318	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1989	2	Y	-0-	-0-	-0-
HARTLEY														
WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786														
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1872	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	923 X	923	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	873	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1814	2	Y	1	1 8	-0-
08	1984 X	1863	-0-	-121	-0-	-0-	113	1	1748	2	Y	2	2 8	-0-
*09	1920 X	1676	-0-	-244	-0-	-0-	99	1	1577	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1984 X	1848	-0-	-136	-0-	-0-	114	1	1734	2	Y	-0-	-0-	-0-
STRADFORD GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663														
05	186 N	72	-0-	-114	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	793 X	793	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	753	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1850	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1326	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1342	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1953 X	1518	-0-	-435	-0-	-0-	66	1	1452	2	Y	-0-	-0-	-0-
MOORE, J. H.														
WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249														
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1703	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1473	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1860 N	1742	-0-	-118	-0-	-0-	117	1	1625	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1798 N	1688	-0-	-110	-0-	-0-	103	1	1585	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1887	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1845	2	Y	-0-	-0-	-0-
UTLEY "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428														
05	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	482	1	1372	2	N	-0-	-0-	58
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	778	1	942	2	N	-0-	-0-	58
07	1829 N	1777	-0-	-52	-0-	-0-	242	1	1535	2	N	-0-	-0-	58
08	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	1965	2	N	-0-	-0-	58
*09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1683	2	N	-0-	-0-	58
10	1767 N	1514	-0-	-253	-0-	-0-	348	1	1166	2	N	-0-	-0-	58
EUBANKS TRUST														
WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125														
05	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	-0-	59	1	944	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	805	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1023 N	627	-0-	-396	-0-	-0-	42	1	585	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	992 N	780	-0-	-212	-0-	-0-	48	1	732	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1038	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	993	2	Y	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ENGLISH										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 12										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: FREESTONE									
										RRCID -> 187203										COMPL. DATE 10/22/2001										TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164																			
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																														
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-			139	1	2233	2	Y	-0-					-0-																														
06	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-			109	1	1891	2	Y	-0-					-0-																														
07	2325	X	2174	-0-	-151	-0-			147	1	2026	2	Y	1		1	8		-0-																														
									1	9																																							
08	2387	X	2338	-0-	-49	-0-			142	1	2194	2	Y	2		2	8		-0-																														
									2	9																																							
*09	2310	X	2209	-0-	-101	-0-			130	1	2079	2	Y	-0-					-0-																														
10	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-			150	1	2279	2	Y	-0-					-0-																														
ENGLISH										WELL #: 11										RRCID -> 187239										COMPL. DATE 10/02/2001										TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258									
05	3317	X	3100	-0-	-217	-0-			181	1	2919	2	Y	-0-					-0-																														
06	3210	X	2564	-0-	-646	-0-			140	1	2424	2	Y	-0-					-0-																														
07	3317	X	2300	-0-	-1017	-0-			155	1	2145	2	Y	-0-					-0-																														
08	3286	X	2649	-0-	-637	-0-			161	1	2488	2	Y	-0-					-0-																														
*09	3180	X	3164	-0-	-16	-0-			187	1	2977	2	Y	-0-					-0-																														
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-			200	1	3055	2	Y	-0-					-0-																														
LEDBETTER "A"										WELL #: 3										RRCID -> 187278										COMPL. DATE 10/31/2001										TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960									
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-			34	1	547	2	Y	-0-					-0-																														
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-			10	1	182	2	Y	-0-					-0-																														
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-			13	1	178	2	Y	-0-					-0-																														
08	589	N	233	-0-	-356	-0-			14	1	219	2	Y	-0-					-0-																														
*09	237	N	237	-0-	-0-	-0-			14	1	223	2	Y	-0-					-0-																														
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-			15	1	225	2	Y	-0-					-0-																														
DANIEL "G"										WELL #: 4										RRCID -> 187304										COMPL. DATE 01/04/2002										TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554									
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-			290	1	826	2	N	-0-					13																														
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-			469	1	569	2	N	-0-					13																														
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-			124	1	787	2	N	-0-					13																														
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-			101	1	863	2	N	-0-					13																														
*09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-			74	1	1016	2	N	-0-					13																														
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-			244	1	817	2	N	-0-					13																														
EUBANKS TRUST										WELL #: 11										RRCID -> 187310										COMPL. DATE 11/03/2001										TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251									
05	14B2	EXT	1308	-0-	1308	1308			77	1	1231	2	Y	-0-					-0-																														
06	2504	X	1196	-0-	-1308	-0-			65	1	1131	2	Y	-0-					-0-																														
07	517	X	517	-0-	-0-	-0-			35	1	482	2	Y	-0-					-0-																														
08	1302	X	39	-0-	-1263	-0-			2	1	37	2	Y	-0-					-0-																														
*09	1260	X	328	-0-	-932	-0-			19	1	309	2	Y	-0-					-0-																														
10	1302	X	704	-0-	-598	-0-			43	1	661	2	Y	-0-					-0-																														
S. SENTER GAS UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 187353										COMPL. DATE 07/01/2006										TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180									
05	775	N	281	-0-	-494	-0-			281	2			N	-0-					5																														
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-			129	1	553	2	N	-0-					5																														
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-			91	1	549	2	N	-0-					5																														
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-			170	1	512	2	N	-0-					5																														
*09	690	N	526	-0-	-164	-0-			13	1	513	2	N	-0-					5																														
10	651	N	620	-0-	-31	-0-			255	1	365	2	N	-0-					5																														

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
FERRELL "A"		WELL #:		3	RRCID -> 187919		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL	DEPTH	12280	PERF.11638 - 11926	
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	2	Y	-0-		-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-		-0-
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	70	1	973	2	Y	-0-		-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-		-0-
*09	90 N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	2	Y	-0-		-0-
10	341 N	34	-0-	-307	-0-	2	1	32	2	Y	-0-		-0-
CLARY		WELL #:		5	RRCID -> 187989		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL	DEPTH	12705	PERF.12262 - 12386	
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	59	1	950	2	Y	-0-		-0-
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	58	1	1007	2	Y	-0-		-0-
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	69	1	958	2	Y	-0-		-0-
08	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	61	1	947	2	Y	-0-		-0-
*09	1080 N	935	-0-	-145	-0-	55	1	880	2	Y	-0-		-0-
10	1023 N	953	-0-	-70	-0-	59	1	894	2	Y	-0-		-0-
HILL "A"		WELL #:		3	RRCID -> 187992		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL	DEPTH	12476	PERF.11804 - 12206	
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	73	1	1174	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
06	962 X	962	-0-	-0-	-0-	53	1	909	2	Y	-0-		-0-
07	1240 X	908	-0-	-332	-0-	61	1	846	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
08	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	78	1	1200	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
*09	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	76	1	1214	2	Y	-0-		-0-
10	1240 X	1125	-0-	-115	-0-	69	1	1055	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
HARTLEY		WELL #:		7	RRCID -> 188115		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL	DEPTH	12975	PERF.12464 - 12741	
05	1488 X	1260	-0-	-228	-0-	74	1	1186	2	Y	-0-		-0-
06	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	86	1	1493	2	Y	-0-		-0-
07	899 X	225	-0-	-674	-0-	15	1	210	2	Y	-0-		-0-
08	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	83	1	1285	2	Y	-0-		-0-
*09	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	96	1	1523	2	Y	-0-		-0-
10	1643 X	1421	-0-	-222	-0-	88	1	1333	2	Y	-0-		-0-
HARTLEY		WELL #:		8	RRCID -> 188117		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL	DEPTH	12954	PERF.12306 - 12729	
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	71	1	1142	2	Y	-0-		-0-
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	64	1	1105	2	Y	-0-		-0-
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	126	1	1747	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	134	1	2062	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
*09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	139	1	2211	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
10	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	163	1	2490	2	Y	-0-		-0-
HILL "A"		WELL #:		2	RRCID -> 188121		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12246 - 12410	
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	61	1	981	2	Y	-0-		-0-
06	667 X	667	-0-	-0-	-0-	36	1	631	2	Y	-0-		-0-
07	620 X	608	-0-	-12	-0-	41	1	567	2	Y	-0-		-0-
08	1054 X	575	-0-	-479	-0-	35	1	540	2	Y	-0-		-0-
*09	1020 X	538	-0-	-482	-0-	32	1	506	2	Y	-0-		-0-
10	1054 X	706	-0-	-348	-0-	43	1	663	2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITTINGTON													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED													CAPACITY		
//CONT.// 220903															
WELL #: 7 RRCID -> 188734													COMPL. DATE 04/23/2002		
TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781															
M	ALLOW 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
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	113	1	1809	2	Y	-0-				-0-
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	64	1	1111	2	Y	-0-				-0-
07	1922 N	75	-0-	-1847	-0-	5	1	70	2	Y	-0-				-0-
08	1922 N	333	-0-	-1589	-0-	20	1	313	2	Y	-0-				-0-
*09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	115	1	1835	2	Y	-0-				-0-
10	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	141	1	2149	2	Y	-0-				-0-
HARTLEY													WELL #: 6 RRCID -> 188735		
COMPL. DATE 02/15/2002													TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657		
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	2	Y	-0-				-0-
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	76	1	1309	2	Y	-0-				-0-
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	83	1	1147	2	Y	-0-				-0-
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	76	1	1176	2	Y	-0-				-0-
*09	1380 N	1161	-0-	-219	-0-	69	1	1092	2	Y	-0-				-0-
10	1240 N	1163	-0-	-77	-0-	72	1	1091	2	Y	-0-				-0-
WHITTINGTON													WELL #: 5 RRCID -> 188740		
COMPL. DATE 04/05/2002													TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	35				Y	-0-				-0-
06	35 X	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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		
05	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	430	1	1223	2	N	-0-				10
06	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	1321	1	1600	2	N	-0-	1	7		10
						1	9								
07	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	339	1	2152	2	N	-0-				10
08	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	266	1	2264	2	N	-0-				10
*09	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	166	1	2276	2	N	-0-				10
10	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	336	1	1123	2	N	-0-				10
UTLEY "C"													WELL #: 10 RRCID -> 190083		
COMPL. DATE 03/13/2009													TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065		
05	2294 N	1628	-0-	-666	-0-	446	1	1182	2	N	-0-				35
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	745	1	866	2	N	-0-				35
07	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	330	1	1898	2	N	-0-				35
08	1643 N	1613	-0-	-30	-0-	197	1	1416	2	N	-0-				35
*09	1620 N	843	-0-	-777	-0-	85	1	750	2	N	-0-	7			42
						8	9								
10	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-				42
UTLEY "C"													WELL #: 8 RRCID -> 190288		
COMPL. DATE 03/16/2009													TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903															
BASS "A"				WELL #:		5		RRCID -> 192384		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12653		PERF.12078 - 12190							
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	
05		868	N	680	-0-	-188	-0-			177	1	503	2	N	-0-					73	
06		660	N	412	-0-	-248	-0-			186	1	226	2	N	-0-					73	
07		878	N	878	-0-	-0-	-0-			119	1	759	2	N	-0-					73	
08		1197	N	1197	-0-	-0-	-0-			126	1	1071	2	N	-0-					73	
*09		1128	N	1128	-0-	-0-	-0-			77	1	1051	2	N	-0-					73	
10		1320	N	1320	-0-	-0-	-0-			304	1	1016	2	N	-0-					73	
UTLEY "A"				WELL #:		5		RRCID -> 192459		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 12512		PERF.12290 - 12370							
05		2332	N	2332	-0-	-0-	-0-			630	1	1702	2	N	-0-					-0-	
06		2205	N	2205	-0-	-0-	-0-			1013	1	1192	2	N	-0-					-0-	
07		2410	N	2410	-0-	-0-	-0-			354	1	2056	2	N	-0-					-0-	
08		2790	N	2790	-0-	-0-	-0-			321	1	2469	2	N	-0-					-0-	
*09		2354	N	2354	-0-	-0-	-0-			188	1	2166	2	N	-0-					-0-	
10		1271	N	984	-0-	-287	-0-			250	1	734	2	N	-0-					-0-	
IVY "B" GAS UNIT 1				WELL #:		4		RRCID -> 193358		COMPL. DATE 04/20/2021		TOTAL DEPTH 12275		PERF.10764 - 12152							
05		3266	X	3266	-0-	-0-	-0-			1767	1	1499	2	Y	-0-					-0-	
06		3259	X	3259	-0-	-0-	-0-			1760	1	1498	2	Y	1		1	7		-0-	
										1	9										
07		3844	X	3844	-0-	-0-	-0-			2089	1	1755	2	Y	-0-					-0-	
08		3707	X	3707	-0-	-0-	-0-			2004	1	1703	2	Y	-0-					-0-	
*09		4062	X	4062	-0-	-0-	-0-			2245	1	1817	2	Y	-0-					-0-	
10		3565	X	3060	-0-	-505	-0-			1662	1	1398	2	Y	-0-					-0-	
AYCOCK "1"				WELL #:		3		RRCID -> 193526		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 12470		PERF.11966 - 12028							
05		1476	N	1476	-0-	-0-	-0-			384	1	1092	2	N	-0-					-0-	
06		1010	N	1010	-0-	-0-	-0-			457	1	553	2	N	-0-					-0-	
07		1217	N	1217	-0-	-0-	-0-			165	1	1052	2	N	-0-					-0-	
08		1366	N	1366	-0-	-0-	-0-			144	1	1222	2	N	-0-					-0-	
*09		865	N	865	-0-	-0-	-0-			59	1	806	2	N	-0-					-0-	
10		916	N	916	-0-	-0-	-0-			211	1	705	2	N	-0-					-0-	
UTLEY "A"				WELL #:		6		RRCID -> 196758		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12620		PERF.11868 - 12450							
05		2604	N	2071	-0-	-533	-0-			562	1	1509	2	N	-0-					142	
06		1947	N	1947	-0-	-0-	-0-			897	1	1050	2	N	-0-					142	
07		2387	N	2045	-0-	-342	-0-			305	1	1740	2	N	-0-					142	
08		2077	N	5	-0-	-2072	-0-			1	1	4	2	N	-0-		137	1		5	
*09		2504	N	2504	-0-	-0-	-0-			199	1	2305	2	N	-0-					5	
*10		2908	N	2908	-0-	-0-	-0-			693	1	2215	2	N	-0-					5	
UTLEY "C"				WELL #:		12		RRCID -> 197375		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12380 - 12490							
05		2311	N	2311	-0-	-0-	-0-			624	1	1687	2	N	-0-					-0-	
06		2224	N	2224	-0-	-0-	-0-			1022	1	1202	2	N	-0-					-0-	
07		2294	N	1428	-0-	-866	-0-			221	1	1207	2	N	-0-					-0-	
08		2325	N	575	-0-	-1750	-0-			88	1	487	2	N	-0-					-0-	
*09		2381	N	2381	-0-	-0-	-0-			190	1	2191	2	N	-0-					-0-	
10		2317	N	2317	-0-	-0-	-0-			557	1	1760	2	N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ENGLISH														CNTY: FREESTONE			
				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	220903												
				WELL #:	13	RRCID -> 197385				COMPL. DATE 07/10/2003				TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274			
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
05		806 N	725	-0-	-81	-0-		42 1	683 2	Y		-0-					-0-
06		752 N	752	-0-	-0-	-0-		41 1	711 2	Y		-0-					-0-
07		752 N	752	-0-	-0-	-0-		51 1	701 2	Y		-0-					-0-
08		808 N	808	-0-	-0-	-0-		49 1	759 2	Y		-0-					-0-
*09		750 N	693	-0-	-57	-0-		41 1	652 2	Y		-0-					-0-
10		744 N	678	-0-	-66	-0-		42 1	636 2	Y		-0-					-0-
HENDERSON				WELL #:	13	RRCID -> 197862				COMPL. DATE 08/13/2003				TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393			
05		1116 N	1076	-0-	-40	-0-		63 1	1013 2	Y		-0-					-0-
06		967 N	967	-0-	-0-	-0-		53 1	914 2	Y		-0-					-0-
07		1116 N	1046	-0-	-70	-0-		71 1	975 2	Y		-0-					-0-
08		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		70 1	1087 2	Y		-0-					-0-
*09		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		63 1	1009 2	Y		-0-					-0-
10		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-		69 1	1053 2	Y		-0-					-0-
DANIEL "G"				WELL #:	5	RRCID -> 198450				COMPL. DATE 04/19/2006				TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530			
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-		66 1	188 2	N		-0-					-0-
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-		115 1	140 2	N		-0-					-0-
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-		41 1	261 2	N		-0-					-0-
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-		34 1	285 2	N		-0-					-0-
*09		290 N	290	-0-	-0-	-0-		20 1	270 2	N		-0-					-0-
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-		75 1	249 2	N		-0-					-0-
UTLEY "A"				WELL #:	8	RRCID -> 198981				COMPL. DATE 08/27/2007				TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420			
05		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		294 1	750 2	Y		-0-					1
06		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		484 1	550 2	Y		-0-					1
07		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-		232 1	1277 2	Y		-0-					1
08		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-		196 1	1402 2	Y		-0-					1
*09		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-		110 1	1087 2	Y		-0-					1
10		1519 N	1415	-0-	-104	-0-		349 1	1066 2	Y		-0-					1
UTLEY "C"				WELL #:	14	RRCID -> 199166				COMPL. DATE 09/28/2003				TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049			
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-		51 1	146 2	N		-0-					-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-		7 1	8 2	N		-0-					-0-
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-		28 1	175 2	N		-0-					-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N		-0-					-0-
*09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N		-0-					-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N		-0-					-0-
IVY, PHILIP GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 199838				COMPL. DATE 08/25/2003				TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351			
05		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-		1815 1	1539 2	Y		-0-					-0-
06		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-		1631 1	1387 2	Y		-0-					-0-
07		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-		1661 1	1396 2	Y		-0-					-0-
08		3627 X	3254	-0-	-373	-0-		1759 1	1495 2	Y		-0-					-0-
*09		3510 X	2949	-0-	-561	-0-		1630 1	1319 2	Y		-0-					-0-
10		3348 X	2758	-0-	-590	-0-		1498 1	1260 2	Y		-0-					-0-
UTLEY "A"				WELL #:	7	RRCID -> 199901				COMPL. DATE 10/12/2008				TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049			
05		3379 X	2900	-0-	-479	-0-		777 1	2123 2	N		-0-					25
06		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-		1554 1	1848 2	N		-0-					25
07		3379 X	2495	-0-	-884	-0-		366 1	2129 2	N		-0-					25
08		3379 X	3067	-0-	-312	-0-		350 1	2717 2	N		-0-					25
*09		3270 X	2540	-0-	-730	-0-		201 1	2339 2	N		-0-					25
10		3379 X	2777	-0-	-602	-0-		663 1	2114 2	N		-0-					25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:		88576 304 220903 9		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
						RRCID -> 200069		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12722		PERF.11900 - 12450						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	3534 X	752	-0-	-2782	-0-			196	1	556	2	N	-0-					18
06	3420 X	1873	-0-	-1547	-0-			847	1	1026	2	N	-0-					18
07	3534 X	2347	-0-	-1187	-0-			319	1	2028	2	N	-0-					18
08	3317 X	1411	-0-	-1906	-0-			148	1	1263	2	N	-0-					18
*09	3210 X	1606	-0-	-1604	-0-			109	1	1497	2	N	-0-					18
10	2356 X	1338	-0-	-1018	-0-			308	1	1030	2	N	-0-					18
UTLEY "A"				WELL #:		10		RRCID -> 200112		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11916 - 12064				
05	3100 N	2650	-0-	-450	719	689	1	1961	2	N	-0-							45
06	3000 N	4660	-0-	1660	2379	2107	1	2553	2	N	-0-							45
07	11545 X	9166	-0-	-2379	-0-	1245	1	7915	2	N	5							50
						6	9											
08	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	972	1	8278	2	N	30							80
						33	9											
*09	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	307	1	4195	2	N	2							82
						2	9											
10	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	693	1	2318	2	N	-0-							82
UTLEY "C"				WELL #:		15		RRCID -> 200142		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12380 - 12500				
05	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	980	1	2700	2	N	-0-							-0-
06	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	1613	1	1918	2	N	-0-							-0-
07	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	541	1	3242	2	N	-0-							-0-
08	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	424	1	3343	2	N	-0-							-0-
*09	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	271	1	3290	2	N	-0-							-0-
10	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	867	1	2799	2	N	-0-							-0-
UTLEY "C"				WELL #:		16		RRCID -> 200349		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 12746		PERF.12006 - 12140				
05	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	788	1	2152	2	N	-0-							-0-
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	552	1	633	2	N	-0-							-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	49	1	111	2	N	-0-							-0-
08	1054 N	282	-0-	-772	-0-	57	1	225	2	N	-0-							-0-
*09	3000 N	3057	-0-	57	57	236	1	2821	2	N	-0-							-0-
10	1809 N	1752	-0-	-57	-0-	427	1	1325	2	N	-0-							-0-
WHITTINGTON				WELL #:		8		RRCID -> 200429		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12596 - 12881				
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	17	1	276	2	Y	-0-							-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	Y	-0-							-0-
07	279 N	254	-0-	-25	-0-	17	1	237	2	Y	-0-							-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-							-0-
*09	270 N	243	-0-	-27	-0-	14	1	229	2	Y	-0-							-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	Y	-0-							-0-
HENDERSON				WELL #:		14		RRCID -> 200454		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 12775		PERF.12256 - 12514				
05	496 N	448	-0-	-48	-0-	26	1	422	2	Y	-0-							-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-							-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						Y	-0-						-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-						-0-
*09	240 N	5	-0-	-235	-0-	5	2				Y	-0-						-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-							-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"				//CONT.// 220903 WELL #:	88576 304 13	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
						RRCID ->	200664	COMPL.	DATE	11/21/2003	TOTAL	DEPTH	12707	PERF.	12390 - 12530		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
05	806	N	804	-0-	-2	-0-			232	1	572	2	N	-0-			-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-			369	1	410	2	N	-0-			-0-
07	837	N	751	-0-	-86	-0-			129	1	622	2	N	-0-			-0-
08	806	N	749	-0-	-57	-0-			106	1	643	2	N	-0-			-0-
*09	780	N	570	-0-	-210	-0-			67	1	503	2	N	-0-			-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-			221	1	634	2	N	-0-			-0-
UTLEY "A"					WELL #:	11	RRCID ->	200671	COMPL.	DATE	02/12/2004	TOTAL	DEPTH	12725	PERF.	12380 - 12542	
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-			794	1	2257	2	Y	-0-			1
06	2940	X	2785	-0-	-155	-0-			1259	1	1526	2	Y	-0-			1
07	3224	X	2771	-0-	-453	-0-			377	1	2394	2	Y	-0-			1
08	3224	X	1248	-0-	-1976	-0-			131	1	1117	2	Y	-0-			1
*09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-			239	1	3265	2	Y	-0-			1
10	3038	X	2954	-0-	-84	-0-			680	1	2274	2	Y	-0-			1
DANIEL "G"					WELL #:	6	RRCID ->	200850	COMPL.	DATE	01/28/2004	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.	12502 - 12582	
05	2325	X	1746	-0-	-579	-0-			454	1	1292	2	N	-0-			-0-
06	2250	X	1652	-0-	-598	-0-			747	1	905	2	N	-0-			-0-
07	2325	X	1589	-0-	-736	-0-			216	1	1373	2	N	-0-			-0-
08	1829	X	1698	-0-	-131	-0-			178	1	1520	2	N	-0-			-0-
*09	1740	X	1596	-0-	-144	-0-			109	1	1487	2	N	-0-			-0-
10	1736	X	1604	-0-	-132	-0-			369	1	1235	2	N	-0-			-0-
ENGLISH					WELL #:	14	RRCID ->	201166	COMPL.	DATE	01/27/2004	TOTAL	DEPTH	12475	PERF.	12100 - 12288	
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-			29	1	474	2	Y	-0-			-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-			31	1	536	2	Y	-0-			-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-			37	1	512	2	Y	-0-			-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-			32	1	497	2	Y	-0-			-0-
*09	570	N	488	-0-	-82	-0-			29	1	459	2	Y	-0-			-0-
10	558	N	513	-0-	-45	-0-			32	1	481	2	Y	-0-			-0-
CLARY					WELL #:	7	RRCID ->	201551	COMPL.	DATE	03/05/2004	TOTAL	DEPTH	12695	PERF.	12342 - 12381	
05	1457	N	1443	-0-	-14	-0-			84	1	1359	2	Y	-0-			-0-
06	1470	N	1244	-0-	-226	-0-			68	1	1176	2	Y	-0-			-0-
07	1488	N	1297	-0-	-191	-0-			87	1	1209	2	Y	1	1 8		-0-
									1	9							
08	1457	N	1413	-0-	-44	-0-			86	1	1327	2	Y	-0-			-0-
*09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-			78	1	1246	2	Y	-0-			-0-
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-			85	1	1298	2	Y	1	1 8		-0-
									1	9							
DANIEL "G"					WELL #:	7	RRCID ->	202840	COMPL.	DATE	02/26/2004	TOTAL	DEPTH	12678	PERF.	12430 - 12500	
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-			755	1	2146	2	N	-0-			-0-
06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-			1136	1	1376	2	N	-0-			-0-
07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-			427	1	2711	2	N	-0-			-0-
08	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-			280	1	2380	2	N	-0-			-0-
*09	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-			179	1	2442	2	N	-0-			-0-
10	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-			527	1	1765	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 16		NON-ASSOCIATED RRCID -> 203985		CAPACITY COMPL. DATE 07/30/2004				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533			
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	CODE	BALANCE		
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	42	2	Y	-0-						-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-		1	1	15	2	Y	-0-						-0-		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	12	2	Y	-0-						-0-		
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-		2	1	23	2	Y	-0-						-0-		
WHITTINGTON										WELL #: 6		RRCID -> 204212		COMPL. DATE 03/05/2004				TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832			
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	-0-		16	1	249	2	Y	-0-						-0-		
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	235	2	Y	-0-						-0-		
07	279 N	255	-0-	-24	-0-	-0-		17	1	238	2	Y	-0-						-0-		
08	279 N	275	-0-	-4	-0-	-0-		17	1	258	2	Y	-0-						-0-		
*09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	239	2	Y	-0-						-0-		
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	248	2	Y	-0-						-0-		
UTLEY "C"										WELL #: 17		RRCID -> 204376		COMPL. DATE 05/03/2008				TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120			
05	3100 N	3484	-0-	384	-0-	384		929	1	2555	2	N	-0-						-0-		
06	1825 N	1441	-0-	-384	-0-	-0-		668	1	773	2	N	-0-						-0-		
07	2325 X	1374	-0-	-951	-0-	-0-		214	1	1160	2	N	-0-						-0-		
08	2325 X	1146	-0-	-1179	-0-	-0-		148	1	998	2	N	-0-						-0-		
*09	2250 X	1694	-0-	-556	-0-	-0-		143	1	1551	2	N	-0-						-0-		
10	2325 X	1417	-0-	-908	-0-	-0-		350	1	1067	2	N	-0-						-0-		
UTLEY "C"										WELL #: 19		RRCID -> 204738		COMPL. DATE 05/27/2004				TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540			
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	-0-		638	1	1727	2	Y	-0-						-0-		
06	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	-0-		1114	1	1314	2	Y	-0-						-0-		
07	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	-0-		327	1	1879	2	Y	-0-						-0-		
08	2356 X	2142	-0-	-214	-0-	-0-		253	1	1889	2	Y	-0-						-0-		
*09	2430 X	2004	-0-	-426	-0-	-0-		165	1	1839	2	Y	-0-						-0-		
10	2511 X	1569	-0-	-942	-0-	-0-		385	1	1184	2	Y	-0-						-0-		
UTLEY "C"										WELL #: 22		RRCID -> 204740		COMPL. DATE 05/14/2004				TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394			
05	1674 N	1231	-0-	-443	-0-	-0-		320	1	911	2	N	-0-						32		
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-		217	1	262	2	N	-0-						32		
07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	-0-		297	1	1889	2	N	-0-						32		
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-		139	1	1187	2	N	-0-						32		
*09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-		86	1	1172	2	N	-0-						32		
10	2201 N	1336	-0-	-865	-0-	-0-		306	1	1024	2	N	-0-						37		
HENDERSON										WELL #: 17		RRCID -> 204840		COMPL. DATE 04/05/2004				TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538			
05	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	-0-		162	1	2605	2	Y	-0-						-0-		
06	1470 X	1404	-0-	-66	-0-	-0-		77	1	1327	2	Y	-0-						-0-		
07	3224 X	1826	-0-	-1398	-0-	-0-		123	1	1703	2	Y	-0-						-0-		
08	3224 X	518	-0-	-2706	-0-	-0-		32	1	486	2	Y	-0-						-0-		
*09	3120 X	1207	-0-	-1913	-0-	-0-		71	1	1136	2	Y	-0-						-0-		
10	2759 X	2253	-0-	-506	-0-	-0-		139	1	2114	2	Y	-0-						-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITTINGTON															CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 10															NON-ASSOCIATED				
CAPACITY															COMPL. DATE 07/04/2004				
TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826																			
M	ALLOW 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					
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	Y	-0-			-0-					
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	-0-			-0-					
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	20	1	277	2	Y	-0-			-0-					
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	19	1	287	2	Y	-0-			-0-					
*09	330 N	290	-0-	-40	-0-	17	1	273	2	Y	-0-			-0-					
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	17	1	259	2	Y	-0-			-0-					
ENGLISH															WELL #: 19				
RRCID -> 205345															COMPL. DATE 08/03/2004				
TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242																			
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	124	1	1999	2	Y	-0-			-0-					
06	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	106	1	1826	2	Y	-0-			-0-					
07	1457 X	889	-0-	-568	-0-	60	1	829	2	Y	-0-			-0-					
08	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	159	1	2456	2	Y	-0-			-0-					
*09	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	183	1	2912	2	Y	-0-			-0-					
10	2108 X	1028	-0-	-1080	-0-	63	1	965	2	Y	-0-			-0-					
WHITTINGTON															WELL #: 9				
RRCID -> 205541															COMPL. DATE 08/20/2004				
TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892																			
05	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	164	1	2630	2	Y	2	2	8	-0-					
06	2550 X	2347	-0-	-203	-0-	128	1	2219	2	Y	-0-			-0-					
07	2976 X	2526	-0-	-450	-0-	170	1	2355	2	Y	1	1	8	-0-					
08	2976 X	2601	-0-	-375	-0-	158	1	2441	2	Y	2	2	8	-0-					
*09	2880 X	2598	-0-	-282	-0-	153	1	2445	2	Y	-0-			-0-					
10	2790 X	2632	-0-	-158	-0-	162	1	2470	2	Y	-0-			-0-					
UTLEY "C"															WELL #: 18				
RRCID -> 206177															COMPL. DATE 08/01/2007				
TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514																			
05	1736 X	1052	-0-	-684	-0-	274	1	778	2	N	-0-			-0-					
06	1680 X	920	-0-	-760	-0-	416	1	504	2	N	-0-			-0-					
07	1736 X	1246	-0-	-490	-0-	169	1	1077	2	N	-0-			-0-					
08	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	200	1	1707	2	N	-0-			-0-					
*09	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	126	1	1727	2	N	-0-			-0-					
10	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	487	1	1628	2	N	-0-			-0-					
CLARY															WELL #: 8				
RRCID -> 206507															COMPL. DATE 10/26/2004				
TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540																			
05	1426 N	1201	-0-	-225	-0-	70	1	1131	2	Y	-0-			-0-					
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	64	1	1108	2	Y	-0-			-0-					
07	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	81	1	1114	2	Y	2	2	8	-0-					
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	77	1	1185	2	Y	2	2	8	-0-					
*09	1170 N	1156	-0-	-14	-0-	68	1	1088	2	Y	-0-			-0-					
10	1209 N	1030	-0-	-179	-0-	63	1	967	2	Y	-0-			-0-					
UTLEY "A"															WELL #: 12				
RRCID -> 206679															COMPL. DATE 05/01/2007				
TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370																			
05	3100 N	3172	-0-	72	838	825	1	2347	2	Y	-0-			1					
06	2985 X	2147	-0-	-838	-0-	971	1	1176	2	Y	-0-			1					
07	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	275	1	1750	2	Y	-0-			1					
08	3906 X	3044	-0-	-862	-0-	320	1	2724	2	Y	-0-			1					
*09	3780 X	2673	-0-	-1107	-0-	182	1	2491	2	Y	-0-			1					
10	3162 X	2470	-0-	-692	-0-	568	1	1902	2	Y	-0-			1					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITE, H. E.														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903														
WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	3100 N	4105	-0-	1005	4339	240 3	1 9	3862	2	Y	3	3 8	-0-	
06	7730 X	3391	-0-	-4339	-0-	185 1	1 3206	2	Y	-0-			-0-	
07	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	230 1	1 3176	2	Y	2	2 8	-0-		
08	4836 X	3683	-0-	-1153	-0-	224 1	1 3457	2	Y	2	2 8	-0-		
*09	4320 X	3251	-0-	-1069	-0-	192 1	1 3057	2	Y	2	2 8	-0-		
10	4092 X	3143	-0-	-949	-0-	194 1	1 2948	2	Y	1	1 8	-0-		
ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547														
05	279 N	69	-0-	-210	-0-	4 1	1 65	2	Y	-0-			-0-	
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	1 48	2	Y	-0-			-0-	
07	186 N	148	-0-	-38	-0-	10 1	1 138	2	Y	-0-			-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-	
*09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8 1	1 131	2	Y	-0-			-0-	
10	155 N	72	-0-	-83	-0-	4 1	1 68	2	Y	-0-			-0-	
UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426														
05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	597 1	1 1697	2	N	-0-			-0-	
06	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	934 1	1 1131	2	N	-0-			-0-	
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	144 1	1 918	2	N	-0-			-0-	
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	13 1	1 106	2	N	-0-			-0-	
*09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	107 1	1 1460	2	N	-0-			-0-	
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	330 1	1 1106	2	N	-0-			-0-	
LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892														
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	63 1	1 1007	2	N	-0-			-0-	
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	63 1	1 1086	2	N	-0-			-0-	
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	81 1	1 1122	2	N	-0-			-0-	
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	74 1	1 1142	2	N	-0-			-0-	
*09	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	65 1	1 1031	2	N	-0-			-0-	
10	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	70 1	1 1065	2	N	-0-			-0-	
UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126														
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	234 1	1 579	2	N	-0-			63	
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	387 1	1 432	2	N	-0-			63	
07	713 N	563	-0-	-150	-0-	103 1	1 460	2	N	-0-			63	
08	713 N	624	-0-	-89	-0-	93 1	1 531	2	N	-0-			63	
*09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	85 1	1 748	2	N	-0-			63	
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	230 1	1 668	2	N	-0-			63	
UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515														
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			15	
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	451 1	1 546	2	N	-0-			15	
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	91 1	1 578	2	N	-0-			15	
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	97 1	1 823	2	N	-0-			15	
*09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	105 1	1 1431	2	N	-0-			15	
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	345 1	1 1156	2	N	-0-			15	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BASS "A"				//CONT.// //CONT.//	88576 304 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				WELL #:	6	RRCID ->	207969	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL	DEPTH	12608	PERF.12395	- 12435				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	367	1	1045	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	608	1	737	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	-0-	139	1	882	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1059	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	1140	N	952	-0-	-188	-0-	-0-	65	1	887	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1023	N	775	-0-	-248	-0-	-0-	178	1	597	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

UTLEY "A"					WELL #:	13	RRCID ->	208128	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL	DEPTH	12667	PERF.11955	- 12047			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HARTLEY					WELL #:	10	RRCID ->	210448	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL	DEPTH	12885	PERF.12444	- 12695			
05	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	-0-	72	1	1153	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	899	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1209	N	980	-0-	-229	-0-	-0-	66	1	914	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	-0-	71	1	1091	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1171	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1081	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITE, H. E.					WELL #:	10	RRCID ->	210501	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL	DEPTH	12947	PERF.12484	- 12648			
05	186	N	50	-0-	-136	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITE, H. E.					WELL #:	11	RRCID ->	210502	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL	DEPTH	12995	PERF.12586	- 12843			
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1023	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	527	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	2213	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	2040	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1589	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1301	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ENGLISH					WELL #:	21	RRCID ->	210733	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL	DEPTH	12820	PERF.11906	- 12680			
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	2016	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1726	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1358	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	2116	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	2070	X	1443	-0-	-627	-0-	-0-	85	1	1358	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2139	X	494	-0-	-1645	-0-	-0-	30	1	464	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ENGLISH					WELL #:	20	RRCID ->	210735	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL	DEPTH	12840	PERF.11989	- 12748			
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	947	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	907	X	907	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	857	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	848	X	848	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	791	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1643	X	1168	-0-	-475	-0-	-0-	71	1	1097	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	960	X	822	-0-	-138	-0-	-0-	49	1	773	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	992	X	891	-0-	-101	-0-	-0-	55	1	836	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"													//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 24		RRCID -> 211615		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12762		PERF.12109 - 12208	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
05		1457 N	1443	-0-	-14	-0-		375	1	1068	2	Y	-0-					-0-				
06		1410 N	1403	-0-	-7	-0-		634	1	769	2	Y	-0-					-0-				
07		1457 N	1450	-0-	-7	-0-		197	1	1253	2	Y	-0-					-0-				
08		1457 N	1438	-0-	-19	-0-		151	1	1287	2	Y	-0-					-0-				
*09		1410 N	1388	-0-	-22	-0-		95	1	1293	2	Y	-0-					-0-				
10		1457 N	1429	-0-	-28	-0-		329	1	1100	2	Y	-0-					-0-				
HARTLEY					WELL #:	11	RRCID ->	212097	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	12921	PERF.12449	-	12737							
05		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-		71	1	1135	2	Y	-0-					-0-				
06		1320 X	860	-0-	-460	-0-		47	1	813	2	Y	-0-					-0-				
07		1054 X	970	-0-	-84	-0-		65	1	905	2	Y	-0-					-0-				
08		1364 X	862	-0-	-502	-0-		53	1	809	2	Y	-0-					-0-				
*09		1170 X	825	-0-	-345	-0-		49	1	776	2	Y	-0-					-0-				
10		1209 X	956	-0-	-253	-0-		59	1	897	2	Y	-0-					-0-				
UTLEY "C"					WELL #:	21	RRCID ->	212118	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	12704	PERF.12158	-	12590							
05		1333 N	781	-0-	-552	-0-		203	1	578	2	Y	-0-					-0-				
06		1331 X	1331	-0-	-0-	-0-		602	1	729	2	Y	-0-					-0-				
07		1209 X	990	-0-	-219	-0-		135	1	855	2	Y	-0-					-0-				
08		1395 X	1371	-0-	-24	-0-		144	1	1227	2	Y	-0-					-0-				
*09		1505 X	1505	-0-	-0-	-0-		103	1	1402	2	Y	-0-					-0-				
10		1364 X	1341	-0-	-23	-0-		308	1	1033	2	Y	-0-					-0-				
BASS "A"					WELL #:	8	RRCID ->	212422	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	12770	PERF.12104	-	12642							
05		2852 X	2474	-0-	-378	-0-		666	1	1808	2	N	-0-					15				
06		2580 X	2308	-0-	-272	-0-		1060	1	1248	2	N	-0-					15				
07		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-		404	1	2367	2	N	-0-					15				
08		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-		368	1	2872	2	N	-0-					15				
*09		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-		227	1	2688	2	N	-0-					15				
10		2759 X	2371	-0-	-388	-0-		569	1	1802	2	N	-0-					15				
BASS "A"					WELL #:	7	RRCID ->	212489	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12414	-	12642							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32				
07		426 N	426	-0-	-0-	-0-		58	1	368	2	N	-0-					32				
08		901 N	901	-0-	-0-	-0-		95	1	806	2	N	-0-					32				
*09		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-		69	1	943	2	N	-0-					32				
10		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-		256	1	858	2	N	-0-					32				
DANIEL "G"					WELL #:	9	RRCID ->	213048	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	12826	PERF.12580	-	12610							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1			1 7		7				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7				
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903														
DANIEL "G"				WELL #:	8	RRCID ->	213051	COMPL.	DATE 03/30/2005	TOTAL	DEPTH 12794	PERF.12260	-	12746					
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	
05	1023 N	356	-0-	-667	-0-			93	1	263	2	Y	-0-					12	
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-			575	1	696	2	Y	1	1	7			12	
								1	9										
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-			168	1	1067	2	Y	-0-					12	
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-			64	1	541	2	Y	-0-					12	
*09	1260 N	122	-0-	-1138	-0-			8	1	114	2	Y	-0-					12	
10	1240 N	181	-0-	-1059	-0-			42	1	139	2	Y	-0-					12	
DUBOSE				WELL #:	3	RRCID ->	213104	COMPL.	DATE 03/04/2005	TOTAL	DEPTH 12250	PERF.10172	-	11236					
05	93 N	12	-0-	-81	-0-			1	1	11	2	N	-0-					17	
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-			38	2			N	-0-					17	
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-			1	1	45	2	N	-0-					17	
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-			15	2			N	-0-					17	
*09	30 N	13	-0-	-17	-0-			13	2			N	-0-					17	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					17	
UTLEY "C"				WELL #:	25	RRCID ->	214153	COMPL.	DATE 02/13/2006	TOTAL	DEPTH 12730	PERF.12170	-	12440					
05	868 N	234	-0-	-634	-0-			61	1	173	2	N	-0-					23	
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-			596	1	723	2	N	-0-					23	
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-			154	1	980	2	N	-0-					23	
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-			217	1	1846	2	N	-0-					23	
*09	3000 N	3989	-0-	989	989			272	1	3717	2	N	-0-					23	
10	2329 N	1340	-0-	-989	-0-			308	1	1032	2	N	-0-					23	
DUBOSE				WELL #:	1	RRCID ->	215511	COMPL.	DATE 06/01/2005	TOTAL	DEPTH 12235	PERF.11210	-	12056					
05	217 N	149	-0-	-68	-0-			9	1	140	2	N	-0-					-0-	
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-			109	2			N	-0-					-0-	
07	155 N	115	-0-	-40	-0-			3	1	112	2	N	-0-					-0-	
08	155 N	120	-0-	-35	-0-			120	2			N	-0-					-0-	
*09	120 N	107	-0-	-13	-0-			4	1	103	2	N	-0-					-0-	
10	124 N	77	-0-	-47	-0-			77	2			N	-0-					-0-	
BASS "A"				WELL #:	9	RRCID ->	216615	COMPL.	DATE 05/17/2005	TOTAL	DEPTH 12822	PERF.12626	-	12656					
05	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-			664	1	1802	2	N	-0-					-0-	
06	1560 X	518	-0-	-1042	-0-			251	1	267	2	N	-0-					-0-	
07	1612 X	309	-0-	-1303	-0-			69	1	240	2	N	-0-					-0-	
08	1612 X	1090	-0-	-522	-0-			142	1	948	2	N	-0-					-0-	
*09	1560 X	1183	-0-	-377	-0-			109	1	1074	2	N	-0-					-0-	
10	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-			552	1	1743	2	N	-0-					-0-	
BASS "A"				WELL #:	11	RRCID ->	216618	COMPL.	DATE 07/12/2008	TOTAL	DEPTH 12843	PERF.12111	-	12636					
05	2201 X	1680	-0-	-521	-0-			437	1	1243	2	N	-0-					-0-	
06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-			1393	1	1688	2	N	-0-					-0-	
07	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-			348	1	2214	2	N	-0-					-0-	
08	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-			245	1	2086	2	N	-0-					-0-	
*09	3090 X	1010	-0-	-2080	-0-			69	1	941	2	N	-0-					-0-	
10	3193 X	2247	-0-	-946	-0-			517	1	1730	2	N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 27		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
						RRCID -> 216978		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12708		PERF. 0 - 12134					
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
05		1147 X	1141	-0-	-6	-0-	297	1	844	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1110 X	1022	-0-	-88	-0-	462	1	560	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1147 X	1062	-0-	-85	-0-	144	1	918	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1147 X	1009	-0-	-138	-0-	106	1	903	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09		1110 X	937	-0-	-173	-0-	64	1	873	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1147 X	649	-0-	-498	-0-	149	1	500	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MOODY ESTATE GU #2				WELL #: 4		RRCID -> 217308		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12380		PERF. 11804 - 12190			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BASS "A"				WELL #: 12		RRCID -> 217416		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 12263		PERF. 12550 - 12620					
05		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	511	1	1453	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	868	1	1051	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	307	1	1951	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	219	1	1865	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	114	1	1562	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	468	1	1565	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

UTLEY "C"				WELL #: 28		RRCID -> 217518		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 12645		PERF. 12288 - 12482					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

UTLEY "H"				WELL #: 7		RRCID -> 217560		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12719		PERF. 12308 - 12694					
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	734	1	1999	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
06	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	1303	1	1543	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
07	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	434	1	2561	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
08	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	337	1	2606	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55
							47	9									
*09	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	224	1	2656	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56
							1	9									
10	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	709	1	2269	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56

BASS "A"				WELL #: 10		RRCID -> 217619		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12744		PERF. 12588 - 12656					
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	240	1	684	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	436	1	529	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	102	1	645	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	78	1	664	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	35	1	476	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	222	1	744	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MITCHELL, J. W. GAS UNIT														CNTY: FREESTONE	
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	130	1	1964	2	N	-0-				33
06	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-				33
07	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	68	1	2182	2	N	-0-				33
08	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-				33
*09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	86	1	2162	2	N	-0-				33
10	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-				33

MITCHELL, J. W. GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979															
05	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	235	1	3078	2	N	-0-				149
06	2460 X	667	-0-	-1793	-0-	666	2	1	9	N	-0-	1	7		149
07	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	137	1	3410	2	N	16				165
						18	9								
08	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3670	2	46	9	N	42				207
*09	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	161	1	3268	2	N	7				214
						8	9								
10	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-				214

DANIEL "G"															
WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558															
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	242	1	690	2	N	-0-				-0-
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	420	1	508	2	N	-0-				-0-
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	121	1	767	2	N	-0-				-0-
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	81	1	689	2	N	-0-				-0-
*09	180 N	103	-0-	-77	-0-	7	1	96	2	N	-0-				-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-

UTLEY "H"															
WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644															
05	3348 X	3301	-0-	-47	-0-	882	1	2419	2	N	-0-				-0-
06	3240 X	3059	-0-	-181	-0-	1399	1	1660	2	N	-0-				-0-
07	3410 X	2967	-0-	-443	-0-	430	1	2537	2	N	-0-				-0-
08	3410 X	3194	-0-	-216	-0-	363	1	2831	2	N	-0-				-0-
*09	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	259	1	3130	2	N	-0-				-0-
10	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	802	1	2580	2	N	-0-				-0-

UTLEY "H"															
WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592															
05	899 N	890	-0-	-9	-0-	232	1	658	2	N	-0-				67
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	396	1	479	2	N	-0-				67
07	899 N	890	-0-	-9	-0-	121	1	769	2	N	-0-				67
08	899 N	897	-0-	-2	-0-	94	1	803	2	N	-0-				67
*09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	59	1	811	2	N	-0-				67
10	899 N	875	-0-	-24	-0-	201	1	674	2	N	-0-				67

BASS "A"															
WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BASS "A"										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 13		RRCID -> 217960		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12833		PERF.12612 - 12652	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
BASS "A"										WELL #: 14		RRCID -> 217964		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12076 - 12182	
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
BASS "A"										WELL #: 17		RRCID -> 218949		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 12714		PERF.12144 - 12506	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
UTLEY "A"										WELL #: 18		RRCID -> 220475		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 12611		PERF.11942 - 12408	
05	3224	X	933	-0-	-2291	-0-	-0-	266	1	667	2	N	-0-				63		
06	2490	X	1966	-0-	-524	-0-	-0-	905	1	1061	2	N	-0-				63		
07	2201	X	649	-0-	-1552	-0-	-0-	115	1	534	2	N	-0-				63		
08	2201	X	1243	-0-	-958	-0-	-0-	158	1	1085	2	N	-0-				63		
*09	2100	X	1654	-0-	-446	-0-	-0-	141	1	1513	2	N	-0-				63		
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	-0-	659	1	2104	2	N	-0-				63		
BASS "A"										WELL #: 18		RRCID -> 220481		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12507 - 12547	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
UTLEY "C"										WELL #: 29		RRCID -> 220506		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11990 - 12494	
05	1333	N	972	-0-	-361	-0-	-0-	253	1	719	2	N	-0-				33		
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	363	1	439	2	N	-0-				33		
07	1023	N	982	-0-	-41	-0-	-0-	134	1	848	2	N	-0-				33		
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	905	2	N	-0-				33		
*09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	952	2	N	-0-				33		
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	771	2	N	-0-				33		
KEILS, W. A.										WELL #: 3		RRCID -> 220509		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11620		PERF. 9532 - 10246	
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	130	2	N	-0-				-0-		
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	305	1	285	2	N	-0-				-0-		
07	496	N	177	-0-	-319	-0-	-0-	101	1	76	2	N	-0-				-0-		
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
*09	480	N	333	-0-	-147	-0-	-0-	193	1	140	2	N	-0-				-0-		
10	186	N	81	-0-	-105	-0-	-0-	73	1	8	2	N	-0-				-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DANIEL "G"													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 220903																
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE
05		465 N	95	-0-	-370	-0-	25	1	70	2	N	-0-				-0-
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	40	1	48	2	N	-0-				-0-
07		124 N	73	-0-	-51	-0-	10	1	63	2	N	-0-				-0-
08		93 N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	2	N	-0-				-0-
*09		90 N	53	-0-	-37	-0-	4	1	49	2	N	-0-				-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
AYCOCK "1"													WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272			
05		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	302	1	859	2	N	-0-				-0-
06		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	642	1	777	2	N	-0-				-0-
07		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	145	1	924	2	N	-0-				-0-
08		880 N	880	-0-	-0-	-0-	92	1	788	2	N	-0-				-0-
*09		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	76	1	1038	2	N	-0-				-0-
10		922 N	922	-0-	-0-	-0-	212	1	710	2	N	-0-				-0-
UTLEY "C"													WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562			
05		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	460	1	1222	2	N	-0-				-0-
06		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	493	1	562	2	N	-0-				-0-
07		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	245	1	1360	2	N	-0-				-0-
08		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	188	1	1336	2	N	-0-				-0-
*09		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	122	1	1252	2	N	-0-				-0-
10		1426 N	1263	-0-	-163	-0-	314	1	949	2	N	-0-				-0-
UTLEY "C"													WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430			
05		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	291	1	828	2	N	-0-				20
06		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	551	1	668	2	N	-0-				20
07		868 N	672	-0-	-196	-0-	91	1	581	2	N	-0-				20
08		892 N	892	-0-	-0-	-0-	94	1	798	2	N	-0-				20
*09		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	81	1	1112	2	N	-0-				20
10		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	286	1	958	2	N	-0-				20
MOODY ESTATE GU #2													WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190			
05		1364 N	1360	-0-	-4	-0-	140	1	1220	2	N	-0-				-0-
06		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	116	1	987	2	N	-0-				-0-
07		1953 N	1018	-0-	-935	-0-	117	1	901	2	N	-0-				-0-
08		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	224	1	2182	2	N	-0-				-0-
*09		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	228	1	1689	2	N	-0-				-0-
10		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	182	1	1591	2	N	-0-				-0-
UTLEY "C"													WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193			
05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	107	1	306	2	N	-0-				18
06		414 N	414	-0-	-0-	-0-	187	1	227	2	N	-0-				18
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	61	1	387	2	N	-0-				18
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	N	19	18	1		19
							21	9								
*09		478 N	478	-0-	-0-	-0-	33	1	445	2	N	-0-				19
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	105	1	351	2	N	-0-				19

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																
BASS "A"																
WELL #: 15																
RRCID -> 224792																
COMPL. DATE 10/25/2006																
TOTAL DEPTH 12650													PERF.11950 - 12456			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1147 N	570	-0-	-577	-0-	148	1	422	2	N	-0-					33
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	690	1	837	2	N	-0-					33
07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	249	1	1584	2	N	-0-					33
08	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	223	1	1895	2	N	-0-					33
*09	3000 N	3346	-0-	346	346	228	1	3116	2	N	2					35
						2	9									
10	1710 N	1364	-0-	-346	-0-	314	1	1050	2	N	-0-					35
UTLEY "A"													WELL #: 16			
RRCID -> 226555													COMPL. DATE 05/12/2006			
TOTAL DEPTH 12700													PERF.12054 - 12520			
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-					-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-					-0-
*09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	2	N	-0-					-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	84	1	279	2	N	-0-					-0-
BASS A													WELL #: 19			
RRCID -> 228602													COMPL. DATE 04/29/2007			
TOTAL DEPTH 12650													PERF.11876 - 12030			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BASS "A"													WELL #: 23			
RRCID -> 229196													COMPL. DATE 03/29/2007			
TOTAL DEPTH 12808													PERF.12050 - 12536			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UTLEY "H"													WELL #: 6			
RRCID -> 229202													COMPL. DATE 02/08/2007			
TOTAL DEPTH 13037													PERF. 1282 - 12744			
05	961 X	378	-0-	-583	-0-	98	1	280	2	N	-0-					133
06	930 X	899	-0-	-31	-0-	406	1	493	2	N	-0-					133
07	961 X	755	-0-	-206	-0-	103	1	652	2	N	-0-					133
08	961 X	437	-0-	-524	-0-	45	1	386	2	N	5					138
						6	9									
*09	900 X	741	-0-	-159	-0-	51	1	690	2	N	-0-					138
10	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	276	1	923	2	N	-0-					138
UTLEY "A"													WELL #: 17			
RRCID -> 229262													COMPL. DATE 04/20/2005			
TOTAL DEPTH 12630													PERF.12347 - 12397			
05	1767 N	1277	-0-	-490	-0-	355	1	922	2	N	-0-					22
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	939	1	1102	2	N	-0-					22
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	167	1	862	2	N	-0-					22
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	195	1	1398	2	N	-0-					22
*09	2040 N	1280	-0-	-760	-0-	115	1	1165	2	N	-0-					22
10	1023 N	206	-0-	-817	-0-	71	1	135	2	N	-0-					22

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CLARY										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 10										NON-ASSOCIATED RRCID -> 230182										CAPACITY COMPL. DATE 05/18/2007										TOTAL DEPTH 12694										CNTY: FREESTONE PERF.12132 - 12588									
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																																						
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			215	1	3466	2	Y	-0-	-0-				-0-																																						
06	3540	X	2794	-0-	-0-	-746	-0-	-0-			153	1	2641	2	Y	-0-	-0-				-0-																																						
07	3658	X	3180	-0-	-0-	-478	-0-	-0-			214	1	2966	2	Y	-0-	-0-				-0-																																						
08	3689	X	3201	-0-	-0-	-488	-0-	-0-			195	1	3006	2	Y	-0-	-0-				-0-																																						
*09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			215	1	3417	2	Y	-0-	-0-				-0-																																						
10	3689	X	2913	-0-	-0-	-776	-0-	-0-			179	1	2734	2	Y	-0-	-0-				-0-																																						

WHITE, H. E.										WELL #: 13										RRCID -> 230192										COMPL. DATE 04/12/2007										TOTAL DEPTH 13150										PERF.12652 - 12930									
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			33	1	527	2	Y	-0-	-0-				-0-																																						
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			22	1	386	2	Y	-0-	-0-				-0-																																						
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			53	1	728	2	Y	-0-	-0-				-0-																																						
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			45	1	698	2	Y	-0-	-0-				-0-																																						
*09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			43	1	680	2	Y	-0-	-0-				-0-																																						
10	775	N	642	-0-	-0-	-133	-0-	-0-			40	1	602	2	Y	-0-	-0-				-0-																																						

UTLEY "A"										WELL #: 20										RRCID -> 231234										COMPL. DATE 08/25/2007										TOTAL DEPTH 12653										PERF.12093 - 12214									
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			230	1	655	2	N	-0-	-0-				8																																						
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			373	1	453	2	N	-0-	-0-				8																																						
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			123	1	778	2	N	-0-	-0-				8																																						
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			92	1	786	2	N	-0-	-0-				8																																						
*09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			59	1	800	2	N	-0-	-0-				8																																						
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			205	1	686	2	N	-0-	-0-				8																																						

UTLEY "A"										WELL #: 21										RRCID -> 231237										COMPL. DATE 08/10/2007										TOTAL DEPTH 12589										PERF.12005 - 12164									
05	682	N	458	-0-	-0-	-224	-0-	-0-			119	1	339	2	N	-0-	-0-				22																																						
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			220	1	267	2	N	-0-	-0-				22																																						
07	589	N	500	-0-	-0-	-89	-0-	-0-			68	1	432	2	N	-0-	-0-				22																																						
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			51	1	434	2	N	-0-	-0-				22																																						
*09	480	N	460	-0-	-0-	-20	-0-	-0-			31	1	429	2	N	-0-	-0-				22																																						
10	496	N	470	-0-	-0-	-26	-0-	-0-			108	1	362	2	N	-0-	-0-				22																																						

DANIEL "G"										WELL #: 12										RRCID -> 231873										COMPL. DATE 09/10/2007										TOTAL DEPTH 12706										PERF.12244 - 12665									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-				-0-																																						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-				-0-																																						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-				-0-																																						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-				-0-																																						
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-				-0-																																						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-				-0-																																						

UTLEY "H"										WELL #: 4										RRCID -> 232106										COMPL. DATE 01/04/2007										TOTAL DEPTH 12756										PERF.12128 - 12638									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-				-0-																																						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-				-0-																																						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-				-0-																																						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-				-0-																																						
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-				-0-																																						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-				-0-																																						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MARTIN													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892															
M	ALLOW CODE	GAS 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	
05	1767 N	1588	-0-	-179	-0-	1588	2			N	-0-			84	
06	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	21	1	2089	2	N	3			87	
						3	9								
07	1953 N	1721	-0-	-232	-0-	1721	2			N	-0-			87	
08	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	89	1	2013	2	N	-0-			87	
*09	1890 N	1838	-0-	-52	-0-	4	1	1826	2	N	7			94	
						8	9								
10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1749	2	1	9	N	1			95	
UTLEY "A"													WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
AYCOCK "1"													WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440		
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	237	1	673	2	N	-0-			-0-	
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	401	1	485	2	N	-0-			-0-	
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	123	1	785	2	N	-0-			-0-	
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	101	1	856	2	N	-0-			-0-	
*09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	62	1	845	2	N	-0-			-0-	
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	211	1	707	2	N	-0-			-0-	
BASS "A"													WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650		
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	187	1	533	2	N	-0-			-0-	
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	333	1	404	2	N	-0-			-0-	
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	53	1	338	2	N	-0-			-0-	
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	103	1	878	2	N	-0-			-0-	
*09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	50	1	684	2	N	-0-			-0-	
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	159	1	530	2	N	-0-			-0-	
MOODY ESTATE GU #2													WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440		
05	3875 X	3248	-0-	-627	-0-	267	1	2981	2	N	-0-			-0-	
06	3660 X	3005	-0-	-655	-0-	242	1	2763	2	N	-0-			-0-	
07	3224 X	3173	-0-	-51	-0-	276	1	2897	2	N	-0-			-0-	
08	3255 X	3216	-0-	-39	-0-	261	1	2955	2	N	-0-			-0-	
*09	3150 X	3044	-0-	-106	-0-	320	1	2724	2	N	-0-			-0-	
10	3255 X	2461	-0-	-794	-0-	213	1	2248	2	N	-0-			-0-	
UTLEY "C"													WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376		
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	415	1	1181	2	N	-0-			57	
06	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	964	1	1169	2	N	-0-			57	
07	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	325	1	2063	2	N	-0-			57	
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	113	1	967	2	N	-0-			57	
*09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	105	1	1440	2	N	-0-			57	
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	61	1	206	2	N	-0-			57	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"															CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 220903																			
WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149																			
M	ALLOW 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				
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	34	1	97	2	N	-0-				-0-				
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	58	1	71	2	N	-0-				-0-				
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	2	N	-0-				-0-				
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	2	N	-0-				-0-				
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	-0-				-0-				
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	35	1	115	2	N	-0-				-0-				
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675																			
05	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	782	1	8735	2	N	-0-				-0-				
06	4860 X	4803	-0-	-57	-0-	387	1	4415	2	N	1	1 7			-0-				
						1	9												
07	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	661	1	6954	2	N	-0-				-0-				
08	5022 X	2191	-0-	-2831	-0-	178	1	2013	2	N	-0-				-0-				
*09	4860 X	389	-0-	-4471	-0-	41	1	348	2	N	-0-				-0-				
10	9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	847	1	8949	2	N	-0-				-0-				
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12650 PERF.13020 - 17370																			
05	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	833	1	9309	2	N	-0-				-0-				
06	9540 X	8745	-0-	-795	-0-	705	1	8039	2	N	1	1 7			-0-				
						1	9												
07	9858 X	8685	-0-	-1173	-0-	754	1	7931	2	N	-0-				-0-				
08	10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	854	1	9648	2	N	-0-				-0-				
*09	9810 X	9606	-0-	-204	-0-	1010	1	8596	2	N	-0-				-0-				
10	10137 X	9485	-0-	-652	-0-	820	1	8665	2	N	-0-				-0-				
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583																			
05	3379 X	1583	-0-	-1796	-0-	130	1	1453	2	N	-0-				-0-				
06	3270 X	1810	-0-	-1460	-0-	146	1	1664	2	N	-0-				-0-				
07	3069 X	2326	-0-	-743	-0-	202	1	2124	2	N	-0-				-0-				
08	3069 X	2975	-0-	-94	-0-	242	1	2733	2	N	-0-				-0-				
*09	2970 X	2437	-0-	-533	-0-	256	1	2181	2	N	-0-				-0-				
10	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	218	1	2303	2	N	-0-				-0-				
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230																			
05	3596 X	3356	-0-	-240	-0-	304	1	3052	2	N	-0-				25				
06	3480 X	3247	-0-	-233	-0-	289	1	2958	2	N	-0-				25				
07	3565 X	3085	-0-	-480	-0-	296	1	2789	2	N	-0-				25				
08	3565 X	2988	-0-	-577	-0-	271	1	2717	2	N	-0-				25				
*09	3450 X	2950	-0-	-500	-0-	335	1	2598	2	N	15				40				
						17	9												
10	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	365	1	3532	2	N	-0-				40				
MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600																			
05	12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	1046	1	11341	2	N	-0-				-0-				
06	11850 X	9096	-0-	-2754	-0-	761	1	8334	2	N	1	1 7			-0-				
						1	9												
07	12245 X	11841	-0-	-404	-0-	1056	1	10785	2	N	-0-				-0-				
08	12245 X	12015	-0-	-230	-0-	1005	1	11010	2	N	-0-				-0-				
*09	13645 X	13645	-0-	-0-	-0-	1462	1	12183	2	N	-0-				-0-				
10	14088 X	14088	-0-	-0-	-0-	1246	1	12842	2	N	-0-				-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
MITCHELL, J. W. GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 220903														
WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090														
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	837 N	714	-0-	-123	-0-	44	1	670	2	N	-0-			42
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			42
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	25	1	790	2	N	-0-			42
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			42
*09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	28	1	693	2	N	-0-			42
10	806 N	638	-0-	-168	-0-	631	2	7	9	N	-0-			48
UTLEY 'A'														
WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434														
05	4216 X	3986	-0-	-230	-0-	1060	1	2926	2	N	-0-			75
06	4080 X	3840	-0-	-240	-0-	1752	1	2088	2	N	-0-			75
07	3968 X	3646	-0-	-322	-0-	523	1	3123	2	N	-0-			75
08	3999 X	3931	-0-	-68	-0-	441	1	3490	2	N	-0-			75
*09	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	290	1	3556	2	N	24			99
						26	9							
10	3999 X	3780	-0-	-219	-0-	893	1	2887	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														
05	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	250	1	2798	2	N	-0-			-0-
06	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	236	1	2689	2	N	-0-			-0-
07	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	272	1	2855	2	N	-0-			-0-
08	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	740	1	8360	2	N	-0-			-0-
*09	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	842	1	7169	2	N	-0-			-0-
10	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	402	1	4248	2	N	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY														
IRVIN GAS UNIT														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432														
05	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-			-0-
06	450 N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-			-0-
07	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-			-0-
08	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-			-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370														
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
COSSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 064227		COMPL. DATE 12/10/1974		TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064573		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365							
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 068892		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008							
05	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2			N	-0-			-0-
06	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	2			N	-0-			-0-
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-			-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-			-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-			-0-
BROWN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 068963		COMPL. DATE 05/08/2025		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 12103							
05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2554	2	319	9	N	290	20	8	270
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2381	2	7	9	N	6	6	8	270
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2081	2	4	9	N	4	4	8	270
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1833	2	10	9	N	9	9	8	270
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1523	2	2	9	N	2	2	8	270
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1453	2	4	9	N	4	4	8	270
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069555		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391							
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-			-0-
06	2040	N	1919	-0-	-121	-0-	1919	2			N	-0-			-0-
07	2325	N	1806	-0-	-519	-0-	1806	2			N	-0-			-0-
08	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	2294	2			N	-0-			-0-
09	1920	N	1544	-0-	-376	-0-	1544	2			N	-0-			-0-
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070062		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560							
05	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-			-0-
06	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 070299		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A							
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
06	750	N	608	-0-	-142	-0-	608	2			N	-0-			-0-
07	775	N	493	-0-	-282	-0-	493	2			N	-0-			-0-
08	775	N	545	-0-	-230	-0-	545	2			N	-0-			-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	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 #:		1	RRCID -> 070352		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL	DEPTH 12221	PERF.10960	- 11067		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N		-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N		-0-			-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N		-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N		-0-			-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N		-0-			-0-
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N		-0-			-0-
REED GU #4			WELL #:		1	RRCID -> 072369		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL	DEPTH 12200	PERF.11994	- 12024		
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N		-0-			-0-
06	1020 N	940	-0-	-80	-0-	940	2			N		-0-			-0-
07	1054 N	930	-0-	-124	-0-	930	2			N		-0-			-0-
08	1023 N	902	-0-	-121	-0-	902	2			N		-0-			-0-
09	930 N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N		-0-			-0-
10	930 N	877	-0-	-53	-0-	877	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		
05	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2622	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	2610 N	2510	-0-	-100	-0-	2509	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N		-0-			-0-
08	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N		-0-			-0-
09	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N		-0-			-0-
10	2666 N	2300	-0-	-366	-0-	2300	2			N		-0-			-0-
TURNER, C. E.			WELL #:		1	RRCID -> 073294		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.10500	- 11018		
05	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N		-0-			-0-
06	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N		-0-			-0-
07	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N		-0-			-0-
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N		-0-			-0-
09	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N		-0-			-0-
10	3100 N	14100	-0-	11000	11000	14097	2	3	9	N	3	3	8		-0-
ZENO KING GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 073550		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.12213	- 12255		
05	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N		-0-			-0-
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N		-0-			-0-
07	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N		-0-			-0-
08	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N		-0-			-0-
09	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N		-0-			-0-
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N		-0-			-0-
IVY, ATHEL			WELL #:		1	RRCID -> 074628		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL	DEPTH 12400	PERF.11038	- 12158		
05	1798 N	1758	-0-	-40	-0-	1758	2			N		-0-			-0-
06	1740 N	1698	-0-	-42	-0-	1698	2			N		-0-			-0-
07	1798 N	1759	-0-	-39	-0-	1759	2			N		-0-			-0-
08	1767 N	1764	-0-	-3	-0-	1763	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	1710 N	1667	-0-	-43	-0-	1667	2			N		-0-			-0-
10	1767 N	1744	-0-	-23	-0-	1743	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		
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N		-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N		-0-			-0-
07	155 N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N		-0-			-0-
08	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N		-0-			-0-
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N		-0-			-0-
10	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N		-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SNEED GAS UNIT													CNTY: FREESTONE					
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 386310																		
WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE		
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2				N	-0-					-0-	
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2				N	-0-					-0-	
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2				N	-0-					-0-	
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2				N	-0-					-0-	
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2				N	-0-					-0-	
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2				N	-0-					-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SARTOR													WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132					
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2				N	-0-					-0-	
06	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	2				N	-0-					-0-	
07	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2				N	-0-					-0-	
08	558 N	463	-0-	-95	-0-	463	2				N	-0-					-0-	
09	480 N	441	-0-	-39	-0-	441	2				N	-0-					-0-	
10	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2				N	-0-					-0-	
SENER													WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393					
05	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3397	2	2	9		N	2	2	8			-0-	
06	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2				N	-0-					-0-	
07	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2				N	-0-					-0-	
08	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2				N	-0-					-0-	
09	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2				N	-0-					-0-	
10	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2				N	-0-					-0-	
BOYD "A"													WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153					
05	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2				N	-0-					-0-	
06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2				N	-0-					-0-	
07	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2				N	-0-					-0-	
08	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2				N	-0-					-0-	
09	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2				N	-0-					-0-	
10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2				N	-0-					-0-	
WETTERMARK													WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288					
05	775 N	671	-0-	-104	-0-	671	2				N	-0-					-0-	
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2				N	-0-					-0-	
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2				N	-0-					-0-	
08	682 N	602	-0-	-80	-0-	602	2				N	-0-					-0-	
09	690 N	594	-0-	-96	-0-	594	2				N	-0-					-0-	
10	744 N	640	-0-	-104	-0-	640	2				N	-0-					-0-	
HALE UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316					
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-	
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-					-0-	
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2				N	-0-					-0-	
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2				N	-0-					-0-	
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2				N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY COOPER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 386310 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	079932	COMPL. DATE	07/06/2009	TOTAL	DEPTH	12461	PERF.11256	- 12194					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	403	N	195	-0-	-208	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
HUMPHRIES						WELL #:	1	RRCID ->	079933	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.11036	- 12473			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	080048	COMPL. DATE	08/15/1978	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.12010	- 12111			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-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			
05	930	N	914	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	990	N	869	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	811	-0-	-212	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	899	N	827	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	870	N	778	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
REED GU #4						WELL #:	2	RRCID ->	080361	COMPL. DATE	12/06/1978	TOTAL	DEPTH	12320	PERF.11990	- 12122			
05	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
06	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
07	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2246	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	2266	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	2264	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	080944	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.11039	- 12209			
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1405	-0-	-331	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	586	-0-	-1150	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1050	-0-	-600	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
DUNLAP GAS UNIT #1						WELL #:	2	RRCID ->	081026	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL	DEPTH	12425	PERF.11131	- 12228			
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-			1 8		-0-
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION														
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240														
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
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		N	-0-				-0-
06	1890 N	1161	-0-	-729	-0-	1161	2		N	-0-				-0-
07	1705 N	184	-0-	-1521	-0-	184	2		N	-0-				-0-
08	1860 N	1698	-0-	-162	-0-	1698	2		N	-0-				-0-
09	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2160	2	1 9	N	1				-0-
10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2000	2	2 9	N	2	1 8	2 8		-0-
TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444														
05	5177 X	4661	-0-	-516	-0-	4661	2		N	-0-				-0-
06	5010 X	3442	-0-	-1568	-0-	3442	2		N	-0-				-0-
07	5177 X	1562	-0-	-3615	-0-	1562	2		N	-0-				-0-
08	4898 X	1712	-0-	-3186	-0-	1712	2		N	-0-				-0-
09	4500 X	1529	-0-	-2971	-0-	1529	2		N	-0-				-0-
10	4650 X	4620	-0-	-30	-0-	4620	2		N	-0-				-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228														
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261														
05	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-				-0-
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-				-0-
07	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		N	-0-				-0-
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-				-0-
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-				-0-
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-				-0-
TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293														
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-				-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-				-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-				-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-				-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-				-0-
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2		N	-0-				-0-
ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134														
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-				-0-
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-				-0-
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-				-0-
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-				-0-
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-				-0-
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-				-0-
TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305														
05	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2		N	-0-				-0-
06	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		N	-0-				-0-
07	3100 N	4467	-0-	1367	1367	4467	2		N	-0-				-0-
08	3100 N	4040	-0-	940	2307	4040	2		N	-0-				-0-
09	3000 N	3771	-0-	771	3078	3771	2		N	-0-				-0-
10	6832 X	3754	-0-	-3078	-0-	3754	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 089511		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 12470		PERF.11157 - 12226				
M	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
05		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1956	2	2	9	N	2	2 8		-0-
06		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1815	2	1	9	N	1	1 8		-0-
07		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1866	2	1	9	N	1	1 8		-0-
08		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1894	2	2	9	N	2	2 8		-0-
09		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1887	2	1	9	N	1	1 8		-0-
10		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1969	2	2	9	N	2	2 8		-0-
ORAND			WELL #: 1		RRCID -> 090002		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12074 - 12093				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 090811		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 12327		PERF.12152 - 12288				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WETTERMARK			WELL #: 2		RRCID -> 091202		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11118 - 12297				
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-			-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-			-0-
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-			-0-
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-			-0-
09	1530	N	1391	-0-	-139	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-			-0-
FREEMAN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 091450		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11856 - 11895				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SHORT			WELL #: 1		RRCID -> 091549		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 12618		PERF.10160 - 10180				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 091953		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11348 - 12426				
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-			-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			-0-
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-			-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-			-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
PICKETT #1 GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254															
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
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				25
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				25
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				25
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-				25
09	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-				25
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-				25
ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908															
05	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2798	2	2	9	N	2	2	8		-0-
06	3000 N	3020	-0-	20	-0-	3018	2	2	9	N	2	2	8		-0-
07	3036 N	3016	-0-	-20	-0-	3014	2	2	9	N	2	2	8		-0-
08	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2829	2	4	9	N	4	4	8		-0-
09	3000 X	2630	-0-	-370	-0-	2630	2			N	-0-				-0-
10	3100 X	2083	-0-	-1017	-0-	2080	2	3	9	N	3	3	8		-0-
IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197															
05	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-				-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-				-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-				-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-				-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-				-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-				-0-
CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294															
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1580	2	2	9	N	2	2	8		-0-
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1592	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2195	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2341	2	3	9	N	3	3	8		-0-
09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2149	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2253	2	2	9	N	2	2	8		-0-
TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521															
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-				-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-				-0-
07	496 N	376	-0-	-120	-0-	376	2			N	-0-				-0-
08	496 N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-				-0-
09	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-				-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-				-0-
KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310															
05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-				-0-
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-				-0-
07	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-				-0-
08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-				-0-
09	1770 N	1735	-0-	-35	-0-	1735	2			N	-0-				-0-
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-				-0-
WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885															
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	677	2	6	9	N	5	5	8		-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	493	2	4	9	N	4	4	8		-0-
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	381	2	6	9	N	5	5	8		-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	493	2	13	9	N	12	12	8		-0-
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	566	2	2	9	N	2	2	8		-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	561	2	11	9	N	10	10	8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LEVELS UNIT NO. 1										//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223										CNTY: FREESTONE	
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		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
WILLIFORD GAS UNIT #1										WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280											
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-			2614	2		N	-0-						-0-		
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-			2194	2		N	-0-						-0-		
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-			1836	2		N	-0-						-0-		
08	3100	N	3117	-0-	17	17			3116	2	1	9	N	1		1	8		-0-		
09	2492	N	2475	-0-	-17	-0-			2475	2			N	-0-					-0-		
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-			1417	2			N	-0-					-0-		
TEAGUE GAS UNIT 3										WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384											
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-			798	2	106	9	N	96		180	1	1	8	50	
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-			851	2		4	9	N	4		1	8		53	
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-			824	2		41	9	N	37					90	
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-			774	2		1	9	N	1		1	8		90	
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-			775	2				N	-0-					90	
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-			799	2	2	9	N	2		2	8			90	
WILLIFORD "A"										WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000											
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT										WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165											
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-			1598	2			N	-0-						-0-	
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-			1451	2			N	-0-						-0-	
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-			1368	2			N	-0-						-0-	
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-			1210	2			N	-0-						-0-	
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-			1289	2			N	-0-						-0-	
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-			1499	2			N	-0-						-0-	
BROWN, J. W. G. U.										WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113											
05	1643	N	1408	-0-	-235	-0-			1408	2			N	-0-						-0-	
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-			1985	2			N	-0-						-0-	
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-			1603	2			N	-0-						-0-	
08	1395	N	1378	-0-	-17	-0-			1378	2			N	-0-						-0-	
09	1920	N	1457	-0-	-463	-0-			1457	2			N	-0-						-0-	
10	1612	N	1441	-0-	-171	-0-			1441	2			N	-0-						-0-	
MCMICHAEL UNIT II										WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246											
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-			1744	2			N	-0-						-0-	
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-			1686	2			N	-0-						-0-	
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-			1715	2			N	-0-						-0-	
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-			1712	2			N	-0-						-0-	
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-			1685	2			N	-0-						-0-	
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-			1719	2			N	-0-						-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY IRVIN GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 386310 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	108965	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL	DEPTH	12551	PERF.12292	-	12438				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-		-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-		-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-		-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-		-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-		-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-		-0-	287	2			N	-0-					-0-
SARTOR GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	109291	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL	DEPTH	12336	PERF.11038	-	12179			
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-		-0-	1399	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-		-0-	1470	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-		-0-	1621	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1310	-0-	-54	-0-		-0-	1310	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1259	-0-	-61	-0-		-0-	1259	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1292	-0-	-72	-0-		-0-	1292	2			N	-0-					-0-
JONES, L.V. "A"					WELL #:	1	RRCID ->	109811	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL	DEPTH	12373	PERF.11014	-	11495			
05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-		-0-	2819	2			N	-0-					-0-
06	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-		-0-	2654	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2614	-0-	-52	-0-		-0-	2614	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2598	-0-	-68	-0-		-0-	2598	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2494	-0-	-86	-0-		-0-	2494	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2552	-0-	-52	-0-		-0-	2552	2			N	-0-					-0-
COSSON					WELL #:	3	RRCID ->	109979	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL	DEPTH	12451	PERF.11242	-	11638			
05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-		-0-	4424	2			N	-0-					-0-
06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-		-0-	4224	2			N	-0-					-0-
07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-		-0-	4243	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-		-0-	4227	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-		-0-	4107	2			N	-0-					-0-
10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-		-0-	4158	2	2	9	N	2	2	8			-0-
TEAGUE GAS UNIT #4					WELL #:	3	RRCID ->	112404	COMPL. DATE	07/16/1984	TOTAL	DEPTH	11460	PERF.11261	-	11368			
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-		-0-	2506	2			N	-0-					-0-
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-		-0-	1981	2			N	-0-					-0-
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-		-0-	2198	2			N	-0-					-0-
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-		-0-	2034	2			N	-0-					-0-
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-		-0-	2127	2			N	-0-					-0-
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-		-0-	1904	2			N	-0-					-0-
BONNER, J.					WELL #:	1	RRCID ->	113277	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL	DEPTH	12845	PERF.11875	-	11949			
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-		-0-	510	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-		-0-	434	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	411	-0-	-85	-0-		-0-	411	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	411	-0-	-85	-0-		-0-	411	2			Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-		-0-	398	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	383	-0-	-20	-0-		-0-	383	2			Y	-0-					-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	113960	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.11087	-	12232			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HENDERSON GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695														
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
05	1705 N	1604	-0-	-101	-0-	1604	2		N	-0-				-0-
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-				-0-
07	1674 N	1581	-0-	-93	-0-	1581	2		N	-0-				-0-
08	1612 N	1535	-0-	-77	-0-	1534	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1590 N	1415	-0-	-175	-0-	1415	2		N	-0-				-0-
10	1581 N	1472	-0-	-109	-0-	1472	2		N	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518														
05	713 N	607	-0-	-106	-0-	607	2		N	-0-				-0-
06	600 N	596	-0-	-4	-0-	596	2		N	-0-				-0-
07	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	2		N	-0-				-0-
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-				-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-				-0-
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-				-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346														
05	930 N	783	-0-	-147	-0-	783	2		N	-0-				-0-
06	840 N	814	-0-	-26	-0-	814	2		N	-0-				-0-
07	837 N	814	-0-	-23	-0-	814	2		N	-0-				-0-
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-				-0-
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-				-0-
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-				-0-
MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627														
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-				-0-
06	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2		N	-0-				-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-				-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-				-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-				-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-				-0-
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131														
05	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2		N	-0-				-0-
06	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2		N	-0-				-0-
07	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2		N	-0-				-0-
08	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2		N	-0-				-0-
09	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2		N	-0-				-0-
10	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2		N	-0-				-0-
WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367														
05	1023 N	692	-0-	-331	-0-	692	2		N	-0-				-0-
06	990 N	849	-0-	-141	-0-	849	2		N	-0-				-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-				-0-
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-				-0-
09	840 N	744	-0-	-96	-0-	744	2		N	-0-				-0-
10	837 N	534	-0-	-303	-0-	534	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
WARD, J. B.				WELL #:		1	RRCID -> 117579		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL	DEPTH 12200	PERF.11898	- 11908		
M	0	ALLOW CODE	GAS 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
05		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-		1136	2			N	-0-			242
06		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-		1201	2			N	-0-			242
07		1054 N	1029	-0-	-25	-0-		1029	2			N	-0-			242
08		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-		1255	2			N	-0-			242
09		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		1217	2			N	-0-			242
10		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-		1710	2			N	-0-			242

PENN-SENTER				WELL #:		1	RRCID -> 119008		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL	DEPTH 12271	PERF.10949	- 12167		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 119991		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL	DEPTH 12757	PERF.11566	- 11997		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 126208		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL	DEPTH 12360	PERF.12003	- 12020		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 133813		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL	DEPTH 12375	PERF.12147	- 12281		
05		62 N	55	-0-	-7	-0-		55	2			N	-0-			-0-
06		60 N	34	-0-	-26	-0-		34	2			N	-0-			-0-
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	2			N	-0-			-0-
08		62 N	26	-0-	-36	-0-		26	2			N	-0-			-0-
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	2			N	-0-			-0-
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	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		
05		684 N	684	-0-	-0-	-0-		684	2			N	-0-			-0-
06		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		1005	2			N	-0-			-0-
07		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-		1720	2			N	-0-			-0-
08		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		1271	2			N	-0-			-0-
09		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-		1378	2			N	-0-			-0-
10		972 N	972	-0-	-0-	-0-		972	2			N	-0-			-0-

COOPER				WELL #:		2	RRCID -> 134929		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL	DEPTH 12448	PERF.11305	- 12356		
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
SENER		WELL #: 2		RRCID -> 136538		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12540	
								PERF.10870 - 12269	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-
08	775 N	697	-0-	-78	-0-	697	2	N	-0-
09	690 N	620	-0-	-70	-0-	620	2	N	-0-
10	713 N	294	-0-	-419	-0-	294	2	N	-0-

WILLIFORD		WELL #: 2		RRCID -> 138693		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 12120	
								PERF.11772 - 11784	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ROBERTS, L. F.		WELL #: 3		RRCID -> 140362		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 12600	
								PERF.12202 - 12383	
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	2	1 9	N
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		N
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2096	2	1 9	N
08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2291	2	2 9	N
09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		N
10	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2136	2	1 9	N

WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 141175		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 12300	
								PERF.10140 - 10240	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151119		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 12215	
								PERF.11847 - 11949	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ROBERTS, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 152389		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 12550	
								PERF.11084 - 11213	
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-
06	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2	N	-0-
07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2	N	-0-
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	N	-0-
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2	N	-0-
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 153461		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 12450	
								PERF.12139 - 12294	
05	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2	N	-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2	N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BUTLER GAS UNIT			//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
			RRCID -> 158095			COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 12626			PERF. 9038 - 9170							
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ORAND #1			WELL #: 2			RRCID -> 158553			COMPL. DATE 11/26/2013			TOTAL DEPTH 12315			PERF. 10168 - 11066				
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3453	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	3510	X	3406	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	3397	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	3627	X	3428	-0-	-199	-0-	-0-	-0-	3421	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	3627	X	3499	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	3486	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	3420	X	3338	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	3335	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3534	X	3427	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	3413	2	14	9	N	13	13	8			-0-
REED GU #4			WELL #: 3			RRCID -> 159091			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12290			PERF. 12084 - 12174				
05	620	N	494	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					58
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					58
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					58
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					58
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					58
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					58
WILLIFORD			WELL #: 1			RRCID -> 159412			COMPL. DATE 07/17/1996			TOTAL DEPTH 12100			PERF. 10274 - 10544				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOODY ESTATE			WELL #: 1			RRCID -> 159904			COMPL. DATE 10/06/2013			TOTAL DEPTH 12500			PERF. 10941 - 11342				
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	640	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	703	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	310	N	127	-0-	-183	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
WILLIFORD GAS UNIT #1			WELL #: 1			RRCID -> 161872			COMPL. DATE 12/11/1996			TOTAL DEPTH 12422			PERF. 11395 - 11530				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-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				
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2494	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2323	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2300	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2117	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1934	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													
HAM GAS UNIT				WELL #:		9		RRCID -> 163686		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11155		PERF. 8915 - 10133					
M	ALLOW CODE	GAS 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				
05	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-		8422	2			N	-0-			-0-				
06	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-		8497	2			N	-0-			-0-				
07	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-		9119	2			N	-0-			-0-				
08	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-		8894	2			N	-0-			-0-				
09	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-		8248	2			N	-0-			-0-				
10	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-		8744	2			N	-0-			-0-				
HAM GAS UNIT				WELL #:		8		RRCID -> 163828		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11144		PERF. 8528 - 9372					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
BARNETT GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 164207		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12610		PERF. 11372 - 11456					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
REED GU #4				WELL #:		4		RRCID -> 164904		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 10540 - 12230					
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	2			N	-0-			-0-				
06	30 N	3	-0-	-27	-0-		3	2			N	-0-			-0-				
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-			-0-				
08	31 N	3	-0-	-28	-0-		3	2			N	-0-			-0-				
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-			-0-				
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2			N	-0-			-0-				
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 165118		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 11363		PERF. 10310 - 10874					
05	1891 N	1859	-0-	-32	-0-		1853	2	6 9	N	5	5 8			-0-				
06	1830 N	1718	-0-	-112	-0-		1716	2	2 9	N	2	2 8			-0-				
07	1891 N	1808	-0-	-83	-0-		1806	2	2 9	N	2	2 8			-0-				
08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-		1885	2	6 9	N	5	5 8			-0-				
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-		1789	2	1 9	N	1	1 8			-0-				
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-		1879	2	6 9	N	5	5 8			-0-				
COSSON GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 10060 - 10630					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
HARTLEY UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 165486		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 12614		PERF. 10877 - 11446					
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-		336	2			N	-0-			-0-				
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-		392	2			N	-0-			-0-				
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-		409	2			N	-0-			-0-				
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-		383	2			N	-0-			-0-				
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-		382	2			N	-0-			-0-				
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-		390	2			N	-0-			-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID ->	165752	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11875	PERF.11635 - 11746
M	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	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	165944	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10006 - 10742
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	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
05	1054 N	846	-0-	-208	-0-	846	2		N	-0-		-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-		-0-
07	1085 N	923	-0-	-162	-0-	923	2		N	-0-		-0-
08	837 N	673	-0-	-164	-0-	673	2		N	-0-		-0-
09	960 N	480	-0-	-480	-0-	480	2		N	-0-		-0-
10	930 N	451	-0-	-479	-0-	451	2		N	-0-		-0-
FOOTBALL FIELD		WELL #:		1	RRCID ->	170964	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12502	PERF.11428 - 12291
05	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-		-0-
06	1860 N	1834	-0-	-26	-0-	1834	2		N	-0-		-0-
07	2046 N	1157	-0-	-889	-0-	1157	2		N	-0-		-0-
08	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-		-0-
09	1830 N	1750	-0-	-80	-0-	1750	2		N	-0-		-0-
10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-		-0-
WILLARD		WELL #:		1	RRCID ->	172497	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11872 - 11897
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-		-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-		-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-		-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-		-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-		-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-		-0-
SNEED GAS UNIT		WELL #:		6 T	RRCID ->	173813	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 8205 - 9918
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-		-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-		-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-		-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY JONES, L. V. GAS UNIT				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				WELL #: 1		RRCID -> 174122		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 12322		PERF.11354 - 11490			
M	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		
05	1581 N	1517	-0-	-64	-0-	1517 2		N	-0-				-0-		
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-				-0-		
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		N	-0-				-0-		
08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		N	-0-				-0-		
09	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2		N	-0-				-0-		
10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		N	-0-				-0-		
BOYD "A"				WELL #: 3		RRCID -> 174597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10094 - 11984			
05	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3019 2	7 9	N	6		6 8		-0-		
06	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2969 2	4 9	N	4		4 8		-0-		
07	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2932 2	3 9	N	3		3 8		-0-		
08	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2904 2	7 9	N	6		6 8		-0-		
09	1770 N	1228	-0-	-542	-0-	1228 2		N	-0-				-0-		
10	1829 N	872	-0-	-957	-0-	872 2		N	-0-				-0-		
DUNLAP GAS UNIT #1				WELL #: 3		RRCID -> 176241		COMPL. DATE 01/18/2025		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11024 - 12064			
05	930 N	843	-0-	-87	-0-	843 2		N	-0-				-0-		
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-				-0-		
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1386 2	1 9	N	1		1 8		-0-		
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1505 2	1 9	N	1		1 8		-0-		
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-				-0-		
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1430 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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
MCMICHAEL "B" GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 179976		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10844 - 11304			
05	713 N	147	-0-	-566	-0-	147 2		N	-0-				-0-		
06	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2		N	-0-				-0-		
07	3100 N	4229	-0-	1129	-0-	4229 2		N	-0-				-0-		
08	3100 N	3094	-0-	-6	-0-	3094 2		N	-0-				-0-		
09	3000 N	2328	-0-	-672	-0-	2328 2		N	-0-				-0-		
10	2895 X	2444	-0-	-451	-0-	2444 2		N	-0-				-0-		
BLACK, H.D. UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 184909		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12509		PERF.11010 - 12202			
05	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2		N	-0-				-0-		
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2055 2	1 9	N	1		1 8		-0-		
07	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2090 2	2 9	N	2		2 8		-0-		
08	2294 N	2026	-0-	-268	-0-	2023 2	3 9	N	3		3 8		-0-		
09	2070 N	2046	-0-	-24	-0-	2046 2		N	-0-				-0-		
10	2077 N	2070	-0-	-7	-0-	2067 2	3 9	N	3		3 8		-0-		
WETTERMARK				WELL #: 3		RRCID -> 185472		COMPL. DATE 05/24/2018		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11106 - 11300			
05	1860 X	1731	-0-	-129	-0-	1729 2	2 9	N	2		2 8		-0-		
06	1800 X	1693	-0-	-107	-0-	1692 2	1 9	N	1		1 8		-0-		
07	1860 X	1700	-0-	-160	-0-	1699 2	1 9	N	1		1 8		-0-		
08	1860 X	1609	-0-	-251	-0-	1607 2	2 9	N	2		2 8		-0-		
09	1680 N	1544	-0-	-136	-0-	1544 2		N	-0-				-0-		
10	1705 N	1628	-0-	-77	-0-	1626 2	2 9	N	2		2 8		-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ATHEL IVY UNIT														CNTY: FREESTONE			
				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	386310												
				WELL #:	3	RRCID ->	185486	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL	DEPTH	12496	PERF.11150	- 12301			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2745	2		3	9	N	3		3	8	-0-
06		3000 N	3005	-0-	5	-0-	3004	2		1	9	N	1		1	8	-0-
07		3100 N	3210	-0-	110	-0-	3210	2				N	-0-				-0-
08		2962 N	2847	-0-	-115	-0-	2841	2		6	9	N	5		5	8	-0-
09		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2				N	-0-				-0-
10		2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2				N	-0-				-0-
BONNER, J.				WELL #:	2	RRCID ->	186084	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL	DEPTH	11970	PERF.11570	- 11824			
05		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2				Y	-0-				-0-
06		2100 X	1691	-0-	-409	-0-	1691	2				Y	-0-				-0-
07		2170 X	74	-0-	-2096	-0-	74	2				Y	-0-				-0-
08		2356 X	12	-0-	-2344	-0-	12	2				Y	-0-				-0-
09		2280 X	51	-0-	-2229	-0-	51	2				Y	-0-				-0-
10		2356 X	80	-0-	-2276	-0-	79	2		1	9	Y	1		1	8	-0-
BONNER, J.				WELL #:	3	RRCID ->	186131	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL	DEPTH	12095	PERF.11558	- 11971			
05		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2				Y	-0-				-0-
06		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2				Y	-0-				-0-
07		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2				Y	-0-				-0-
08		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2				Y	-0-				-0-
09		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2				Y	-0-				-0-
10		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	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			
05		2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2				N	-0-				-0-
06		1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2				N	-0-				-0-
07		1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2				N	-0-				-0-
08		1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2				N	-0-				-0-
09		1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2				N	-0-				-0-
10		1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2				N	-0-				-0-
WILLIFORD, C. N.				WELL #:	4	RRCID ->	186360	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11505	PERF.10874	- 11222			
05		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2				N	-0-				-0-
06		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2				N	-0-				-0-
07		558 N	430	-0-	-128	-0-	430	2				N	-0-				-0-
08		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2				N	-0-				-0-
09		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2				N	-0-				-0-
10		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2				N	-0-				-0-
JOHNSON HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	187576	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL	DEPTH	12330	PERF.11744	- 12198			
05		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2				Y	-0-				-0-
06		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2				Y	-0-				-0-
07		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2				Y	-0-				-0-
08		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3984	2		1	9	Y	1		1	8	-0-
09		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2				Y	-0-				-0-
10		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3843	2		1	9	Y	1		1	8	-0-
BONNER, J.				WELL #:	4	RRCID ->	187618	COMPL. DATE	02/11/2002	TOTAL	DEPTH	11994	PERF.11360	- 11554			
05		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2				Y	-0-				-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				Y	-0-				-0-
07		93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2				Y	-0-				-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				Y	-0-				-0-
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2				Y	-0-				-0-
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2				Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																							
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																																																																					
JONES, L.V. UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 188573															COMPL. DATE 04/23/2002															TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279																								
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	CODE	BALANCE																																																																
05	3100	N	16607	-0-		13507		23478		16607	2			N	-0-						-0-																																																															
06			7190	-0-		4190		27668		7190	2			N	-0-						-0-																																																															
07	31779	X	4111	-0-		-27668		-0-		4111	2			N	-0-						-0-																																																															
08			7836	X		7836	-0-	-0-		7836	2			N	-0-						-0-																																																															
09	5758	X	5758	-0-		-0-	-0-	-0-		5758	2			N	-0-						-0-																																																															
10	1934	X	1934	-0-		-0-	-0-	-0-		1934	2			N	-0-						-0-																																																															
HILL, F. E. III																									WELL #: 2															RRCID -> 190845															COMPL. DATE 09/08/2002															TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346														
05	682	N	342	-0-		-340	-0-	-0-		342	2			N	-0-						-0-																																																															
06	1598	N	1598	-0-		-0-	-0-	-0-		1597	2		1	9	N	1		1	8		-0-																																																															
07	1269	N	1269	-0-		-0-	-0-	-0-		1268	2		1	9	N	1		1	8		-0-																																																															
08	2996	N	2996	-0-		-0-	-0-	-0-		2986	2		10	9	N	9		9	8		-0-																																																															
09	2160	N	2160	-0-		-0-	-0-	-0-		2159	2		1	9	N	1		1	8		-0-																																																															
10	1845	N	1845	-0-		-0-	-0-	-0-		1842	2		3	9	N	3		3	8		-0-																																																															
HILL, F. E. III																									WELL #: 1															RRCID -> 192838															COMPL. DATE 01/07/2003															TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394														
05	806	N	716	-0-		-90	-0-	-0-		716	2			N	-0-						-0-																																																															
06	780	N	669	-0-		-111	-0-	-0-		669	2			N	-0-						-0-																																																															
07	765	N	765	-0-		-0-	-0-	-0-		765	2			N	-0-						-0-																																																															
08	797	N	797	-0-		-0-	-0-	-0-		797	2			N	-0-						-0-																																																															
09	717	N	717	-0-		-0-	-0-	-0-		717	2			N	-0-						-0-																																																															
10	775	N	731	-0-		-44	-0-	-0-		731	2			N	-0-						-0-																																																															
STARK																									WELL #: 1															RRCID -> 194216															COMPL. DATE 02/14/2003															TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820														
05	620	N	613	-0-		-7	-0-	-0-		613	2			N	-0-						-0-																																																															
06	600	N	588	-0-		-12	-0-	-0-		588	2			N	-0-						-0-																																																															
07	620	N	594	-0-		-26	-0-	-0-		594	2			N	-0-						-0-																																																															
08	620	N	575	-0-		-45	-0-	-0-		575	2			N	-0-						-0-																																																															
09	600	N	527	-0-		-73	-0-	-0-		527	2			N	-0-						-0-																																																															
10	589	N	572	-0-		-17	-0-	-0-		572	2			N	-0-						-0-																																																															
KIRSCH GAS UNIT																									WELL #: 4															RRCID -> 194857															COMPL. DATE 04/16/2003															TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056														
05	1494	N	1494	-0-		-0-	-0-	-0-		1494	2			N	-0-						-0-																																																															
06	1620	N	1618	-0-		-2	-0-	-0-		1618	2			N	-0-						-0-																																																															
07	2046	N	1721	-0-		-325	-0-	-0-		1721	2			N	-0-						-0-																																																															
08	1736	N	1736	-0-		-0-	-0-	-0-		1734	2		2	9	N	2		2	8		-0-																																																															
09	1620	N	1588	-0-		-32	-0-	-0-		1588	2			N	-0-						-0-																																																															
10	1736	N	1386	-0-		-350	-0-	-0-		1385	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														
05	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																															
06	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																															
07	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																															
08	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																															
09	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																															
10	INJECT		NO RPT	-0-		-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														
05	1474	N	1474	-0-		-0-	-0-	-0-		1474	2			N	-0-						-0-																																																															
06	1560	N	960	-0-		-600	-0-	-0-		960	2			N	-0-						-0-																																																															
07	1912	N	1912	-0-		-0-	-0-	-0-		1912	2			N	-0-						-0-																																																															
08	1779	N	1779	-0-		-0-	-0-	-0-		1779	2			N	-0-						-0-																																																															
09	2202	N	2202	-0-		-0-	-0-	-0-		2202	2			N	-0-						-0-																																																															
10	1708	N	1708	-0-		-0-	-0-	-0-		1708	2			N	-0-						-0-																																																															

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
WINFREE GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 195990			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650					
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 196018			COMPL. DATE 04/26/2003			TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216					
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-		1264	2			N	-0-				-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-		1248	2			N	-0-				-0-
07	1488	N	1073	-0-	-415	-0-		1073	2			N	-0-				-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-		1322	2			N	-0-				-0-
09	1260	N	1135	-0-	-125	-0-		1135	2			N	-0-				-0-
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-		1196	2			N	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 196019			COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950					
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-		161	2			N	-0-				-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-		185	2			N	-0-				-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-		191	2			N	-0-				-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-		111	2			N	-0-				-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-		138	2			N	-0-				-0-
10	186	N	109	-0-	-77	-0-		109	2			N	-0-				-0-
BARNETT GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 196596			COMPL. DATE 05/30/2003			TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WINFREE GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 196885			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524					
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-		1093	2			N	-0-				-0-
06	1020	N	990	-0-	-30	-0-		990	2			N	-0-				-0-
07	1054	N	1040	-0-	-14	-0-		1040	2			N	-0-				-0-
08	1054	N	1029	-0-	-25	-0-		1029	2			N	-0-				-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-		1021	2			N	-0-				-0-
10	1054	N	1017	-0-	-37	-0-		1017	2			N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 197137			COMPL. DATE 08/05/2003			TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998					
05	651	N	596	-0-	-55	-0-		596	2			N	-0-				-0-
06	600	N	580	-0-	-20	-0-		580	2			N	-0-				-0-
07	620	N	607	-0-	-13	-0-		607	2			N	-0-				-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-		599	2			N	-0-				-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-		578	2			N	-0-				-0-
10	620	N	560	-0-	-60	-0-		560	2			N	-0-				-0-
PROFFIT UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 197247			COMPL. DATE 07/25/2003			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CURRY GAS UNIT													CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 88576 304 386310 WELL #: 4													NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
RRCID -> 197318													COMPL. DATE 08/14/2003					TOTAL DEPTH 12769				
PERF.10726 - 11710																						
M	0	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
05		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-					
06		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-					
07		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-					
08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-					
09		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-					
10		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-					
CLARKE GAS UNIT													WELL #: 6									
RRCID -> 197625													COMPL. DATE 07/01/2003									
TOTAL DEPTH 12340													PERF.11636 - 12208									
05		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-					
06		1770 N	1688	-0-	-82	-0-	1688	2			N	-0-					-0-					
07		1798 N	950	-0-	-848	-0-	950	2			N	-0-					-0-					
08		1767 N	968	-0-	-799	-0-	967	2	1	9	N	1		1	8		-0-					
09		1680 N	895	-0-	-785	-0-	895	2			N	-0-					-0-					
10		961 N	716	-0-	-245	-0-	716	2			N	-0-					-0-					
ROGERS GAS UNIT													WELL #: 6									
RRCID -> 197944													COMPL. DATE 07/01/2006									
TOTAL DEPTH 12880													PERF.11494 - 12624									
05		2108 N	2100	-0-	-8	-0-	2100	2			N	-0-					-0-					
06		2040 N	2039	-0-	-1	-0-	2039	2			N	-0-					-0-					
07		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-					
08		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2223	2	2	9	N	2		2	8		-0-					
09		2040 N	1971	-0-	-69	-0-	1971	2			N	-0-					-0-					
10		2139 N	1972	-0-	-167	-0-	1971	2	1	9	N	1		1	8		-0-					
HENDERSON GAS UNIT													WELL #: 4									
RRCID -> 198537													COMPL. DATE 02/13/2004									
TOTAL DEPTH 12345													PERF.11650 - 12188									
05		3565 X	2854	-0-	-711	-0-	2854	2			N	-0-					-0-					
06		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-					
07		3534 X	3036	-0-	-498	-0-	3036	2			N	-0-					-0-					
08		3317 X	3048	-0-	-269	-0-	3047	2	1	9	N	1		1	8		-0-					
09		3450 X	2575	-0-	-875	-0-	2575	2			N	-0-					-0-					
10		3565 X	2647	-0-	-918	-0-	2647	2			N	-0-					-0-					
CURRY GAS UNIT													WELL #: 2									
RRCID -> 198595													COMPL. DATE 07/01/2006									
TOTAL DEPTH 12700													PERF.10810 - 12424									
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-					
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-					
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-					
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-					
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-					
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-					
PICKETT #1 GAS UNIT													WELL #: 3									
RRCID -> 198610													COMPL. DATE 07/01/2006									
TOTAL DEPTH 12485													PERF.11120 - 12208									
05		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1903	2	2	9	N	2		2	8		-0-					
06		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1831	2	1	9	N	1		1	8		-0-					
07		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1954	2	1	9	N	1		1	8		-0-					
08		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2014	2	2	9	N	2		2	8		-0-					
09		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-					
10		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1985	2	2	9	N	2		2	8		-0-					
WINFREE GAS UNIT													WELL #: 6									
RRCID -> 198785													COMPL. DATE N/A									
TOTAL DEPTH 12775													PERF.10992 - 12482									
05		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-					
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-					
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-					
08		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-					
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-					
10		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310												
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 198882		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11350 - 12104				
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
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			-0-
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			-0-
07	744 N	700	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			-0-
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 198967		COMPL. DATE 07/27/2015		TOTAL DEPTH 12655		PERF.10365 - 10720				
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	90 N	3	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 199057		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12672		PERF.11346 - 12516				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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				
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
08	217 N	161	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 199620		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12422		PERF.11680 - 12168				
05	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2520	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-			-0-
07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-			-0-
08	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2341	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	2220 N	2198	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-			-0-
10	2294 N	2242	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	2241	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				
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			-0-
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			-0-
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			-0-
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 199986		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12740		PERF.10810 - 12518				
05	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	1021	2	3	9	N	3	3	8	-0-
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	881	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	918	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																								
BOYD-PICKETT GAS UNIT															WELL #:					4					RRCID -> 199990					COMPL. DATE 07/01/2006					TOTAL DEPTH 12550					PERF.11158 - 12360				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																		
05		1364 N		972	-0-	-392	-0-			972	2			N	-0-											-0-																		
06		1437 N		1437	-0-	-0-	-0-			1437	2			N	-0-											-0-																		
07		1323 N		1323	-0-	-0-	-0-			1323	2			N	-0-											-0-																		
08		1335 N		1335	-0-	-0-	-0-			1335	2			N	-0-											-0-																		
09		1440 N		858	-0-	-582	-0-			858	2			N	-0-											-0-																		
10		1333 N		679	-0-	-654	-0-			679	2			N	-0-											-0-																		
BOYD-PICKETT GAS UNIT															WELL #:					5					RRCID -> 200280					COMPL. DATE 07/01/2006					TOTAL DEPTH 12460					PERF.10710 - 12164				
05		775 N		762	-0-	-13	-0-			762	2			N	-0-											-0-																		
06		750 N		739	-0-	-11	-0-			739	2			N	-0-											-0-																		
07		836 N		836	-0-	-0-	-0-			836	2			N	-0-											-0-																		
08		903 N		903	-0-	-0-	-0-			903	2			N	-0-											-0-																		
09		829 N		829	-0-	-0-	-0-			829	2			N	-0-											-0-																		
10		837 N		772	-0-	-65	-0-			772	2			N	-0-											-0-																		
IRVIN GAS UNIT															WELL #:					6					RRCID -> 200636					COMPL. DATE 06/18/2015					TOTAL DEPTH 12656					PERF. 8588 - 11138				
05		948 N		948	-0-	-0-	-0-			948	2			N	-0-											-0-																		
06		1213 N		1213	-0-	-0-	-0-			1213	2			N	-0-											-0-																		
07		617 N		617	-0-	-0-	-0-			616	2		1 9	N	1		1 8									-0-																		
08		1014 N		1014	-0-	-0-	-0-			1012	2		2 9	N	2		2 8									-0-																		
09		1412 N		1412	-0-	-0-	-0-			1412	2			N	-0-											-0-																		
10		1621 N		1621	-0-	-0-	-0-			1620	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				
05		2557 X		2557	-0-	-0-	-0-			2557	2			Y	-0-											-0-																		
06		2345 X		2345	-0-	-0-	-0-			2345	2			Y	-0-											-0-																		
07		2536 X		2536	-0-	-0-	-0-			2536	2			Y	-0-											-0-																		
08		2433 N		2433	-0-	-0-	-0-			2432	2		1 9	Y	1		1 8									-0-																		
09		2121 N		2121	-0-	-0-	-0-			2121	2			Y	-0-											-0-																		
10		2337 N		2337	-0-	-0-	-0-			2336	2		1 9	Y	1		1 8									-0-																		
CLARKE GAS UNIT															WELL #:					9					RRCID -> 201370					COMPL. DATE 01/10/2004					TOTAL DEPTH 12335					PERF.11682 - 12184				
05		1240 N		1042	-0-	-198	-0-			1041	2		1 9	N	1		1 8									-0-																		
06		1455 N		1455	-0-	-0-	-0-			1455	2			N	-0-											-0-																		
07		1961 N		1961	-0-	-0-	-0-			1961	2			N	-0-											-0-																		
08		1568 N		1568	-0-	-0-	-0-			1566	2		2 9	N	2		2 8									-0-																		
09		1470 N		1442	-0-	-28	-0-			1442	2			N	-0-											-0-																		
10		1674 N		1498	-0-	-176	-0-			1497	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				
05		1044 N		1044	-0-	-0-	-0-			1044	2			N	-0-											-0-																		
06		594 N		594	-0-	-0-	-0-			594	2			N	-0-											-0-																		
07		124 N		58	-0-	-66	-0-			58	2			N	-0-											-0-																		
08		1054 N		45	-0-	-1009	-0-			45	2			N	-0-											-0-																		
09		600 N		50	-0-	-550	-0-			50	2			N	-0-											-0-																		
10		98 N		98	-0-	-0-	-0-			98	2			N	-0-											-0-																		
BONNER, J.															WELL #:					5					RRCID -> 201573					COMPL. DATE 04/02/2004					TOTAL DEPTH 12208					PERF.11570 - 11993				
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-											-0-																		
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-											-0-																		
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-											-0-																		
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-											-0-																		
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-											-0-																		
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-											-0-																		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY COSSON GAS UNIT													NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
													//CONT.// 88576 304			//CONT.// 386310								
													WELL #: 5			RRCID -> 201721			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
05		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-			2546	2		N	-0-					-0-						
06		2610 N	2455	-0-	-155	-0-			2455	2		N	-0-					-0-						
07		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-			2661	2		N	-0-					-0-						
08		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-			2590	2		N	-0-					-0-						
09		2460 N	2434	-0-	-26	-0-			2434	2		N	-0-					-0-						
10		2666 N	2453	-0-	-213	-0-			2453	2		N	-0-					-0-						
CLARKE GAS UNIT													WELL #: 11			RRCID -> 201788			COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222		
05		1364 N	1325	-0-	-39	-0-			1325	2		N	-0-					-0-						
06		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-			1448	2		N	-0-					-0-						
07		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-			1373	2		N	-0-					-0-						
08		1333 N	1271	-0-	-62	-0-			1270	2	1	9	N	1		1	8	-0-						
09		1440 N	1011	-0-	-429	-0-			1011	2		N	-0-					-0-						
10		1364 N	1170	-0-	-194	-0-			1170	2		N	-0-					-0-						
HENDERSON GAS UNIT													WELL #: 6			RRCID -> 202285			COMPL. DATE 04/09/2004			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150		
05		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-			3485	2	1	9	N	1		1	8	-0-						
06		3930 X	3524	-0-	-406	-0-			3524	2			N	-0-				-0-						
07		4061 X	3636	-0-	-425	-0-			3636	2			N	-0-				-0-						
08		4061 X	3517	-0-	-544	-0-			3515	2	2	9	N	2		2	8	-0-						
09		3510 X	3326	-0-	-184	-0-			3326	2			N	-0-				-0-						
10		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-			3747	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		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
REED, HUGH "A"													WELL #: 1			RRCID -> 202650			COMPL. DATE 04/18/2009			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454		
05		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-			2962	2	2	9	N	2		2	8	-0-						
06		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-			2837	2	2	9	N	2		2	8	-0-						
07		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-			3034	2	2	9	N	2		2	8	-0-						
08		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-			3001	2	3	9	N	3		3	8	-0-						
09		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-			2806	2	1	9	N	1		1	8	-0-						
10		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-			2918	2	4	9	N	4		4	8	-0-						
WINFREE GAS UNIT													WELL #: 9			RRCID -> 202828			COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020		
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-			260	2			N	-0-				-0-						
06		228 N	228	-0-	-0-	-0-			228	2			N	-0-				-0-						
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-			238	2			N	-0-				-0-						
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-			356	2			N	-0-				-0-						
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-			274	2			N	-0-				-0-						
10		217 N	199	-0-	-18	-0-			199	2			N	-0-				-0-						
COSSON GAS UNIT													WELL #: 8			RRCID -> 202862			COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409		
05		1550 N	683	-0-	-867	-0-			683	2			N	-0-				-0-						
06		1830 N	818	-0-	-1012	-0-			818	2			N	-0-				-0-						
07		1581 N	930	-0-	-651	-0-			930	2			N	-0-				-0-						
08		992 N	992	-0-	-0-	-0-			991	2	1	9	N	1		1	8	-0-						
09		957 N	957	-0-	-0-	-0-			957	2			N	-0-				-0-						
10		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-			1000	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 #: 7		RRCID -> 202970		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12213	
								PERF.11598 - 12108	
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
05	868 N	784	-0-	-84	-0-	784 2			-0-
06	870 N	538	-0-	-332	-0-	538 2			-0-
07	806 N	528	-0-	-278	-0-	528 2			-0-
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1219 2	2 9	2 8	-0-
09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2			-0-
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1699 2	1 9	1 8	-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203491		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12693	
								PERF.11380 - 12516	
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	875 2	1 9	1 8	-0-
06	990 N	614	-0-	-376	-0-	614 2			-0-
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2			-0-
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1021 2	2 9	2 8	-0-
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2			-0-
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2			-0-
BONNER, J.		WELL #: 6		RRCID -> 203537		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12150	
								PERF.11581 - 11922	
05	3007 X	1458	-0-	-1549	-0-	1458 2			-0-
06	2910 X	1101	-0-	-1809	-0-	1101 2			-0-
07	3007 X	701	-0-	-2306	-0-	701 2			-0-
08	1457 X	995	-0-	-462	-0-	995 2			-0-
09	1410 X	586	-0-	-824	-0-	586 2			-0-
10	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2			-0-
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203877		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 12430	
								PERF.11816 - 12282	
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2			-0-
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2			-0-
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2			-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2			-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2			-0-
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2			-0-
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 204536		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 12200	
								PERF.11612 - 12046	
05	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1078 2			-0-
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2			-0-
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2			-0-
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1195 2	1 9	1 8	-0-
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2			-0-
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	981 2	1 9	1 8	-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 204826		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 12200	
								PERF.11608 - 12020	
05	1023 N	636	-0-	-387	-0-	636 2			-0-
06	720 N	643	-0-	-77	-0-	643 2			-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2			-0-
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2			-0-
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2			-0-
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2			-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205548		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12437	
								PERF.11116 - 12252	
05	2139 N	1487	-0-	-652	-0-	1487 2			-0-
06	2070 N	1567	-0-	-503	-0-	1567 2			-0-
07	2139 N	1830	-0-	-309	-0-	1830 2			-0-
08	1488 N	1162	-0-	-326	-0-	1161 2	1 9	1 8	-0-
09	1560 N	1429	-0-	-131	-0-	1429 2			-0-
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1909 2	1 9	1 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														//CONT./// 88576 304 NON-ASSOCIATED														CAPACITY														CNTY: FREESTONE																											
HILCORP ENERGY COMPANY														//CONT./// 386310																																																							
IRVIN GAS UNIT														WELL #: 4														RRCID -> 205554														COMPL. DATE 07/01/2006														TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632													
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																													
05	31	N	11	-0-	-20	-0-								11	2		N	-0-						-0-																																													
06	30	N	6	-0-	-24	-0-								6	2		N	-0-						-0-																																													
07	31	N	21	-0-	-10	-0-								21	2		N	-0-						-0-																																													
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-								25	2		N	-0-						-0-																																													
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-											N	-0-						-0-																																													
10	31	N	20	-0-	-11	-0-								20	2		N	-0-						-0-																																													
HENDERSON GAS UNIT														WELL #: 9														RRCID -> 205556														COMPL. DATE 07/01/2006														TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486													
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-								1803	2		N	-0-						-0-																																													
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-								1495	2		N	-0-						-0-																																													
07	2139	N	1525	-0-	-614	-0-								1525	2		N	-0-						-0-																																													
08	1798	N	1342	-0-	-456	-0-								1342	2		N	-0-						-0-																																													
09	1500	N	1385	-0-	-115	-0-								1385	2		N	-0-						-0-																																													
10	1519	N	1466	-0-	-53	-0-								1466	2		N	-0-						-0-																																													
BOYD-PICKETT GAS UNIT														WELL #: 3														RRCID -> 205570														COMPL. DATE 07/01/2006														TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434													
05	2542	X	2086	-0-	-456	-0-								2086	2		N	-0-						-0-																																													
06	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-								2520	2		N	-0-						-0-																																													
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-								3835	2		N	-0-						-0-																																													
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-								3210	2		N	-0-						-0-																																													
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-								3056	2		N	-0-						-0-																																													
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-								2762	2		N	-0-						-0-																																													
HENDERSON GAS UNIT														WELL #: 7														RRCID -> 206185														COMPL. DATE 03/16/2007														TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582													
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-								1522	2	1	9	N	1		1	8		-0-																																													
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-								1384	2			N	-0-					-0-																																													
07	1457	N	1401	-0-	-56	-0-								1400	2	1	9	N	1		1	8		-0-																																													
08	1519	N	1454	-0-	-65	-0-								1451	2	3	9	N	3		3	8		-0-																																													
09	1380	N	1074	-0-	-306	-0-								1074	2			N	-0-					-0-																																													
10	1395	N	1392	-0-	-3	-0-								1391	2	1	9	N	1		1	8		-0-																																													
CURRY GAS UNIT														WELL #: 5														RRCID -> 206623														COMPL. DATE 07/01/2006														TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436													
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-								1669	2			N	-0-					-0-																																													
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-								1416	2			N	-0-					-0-																																													
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-								1611	2			N	-0-					-0-																																													
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-								1534	2			N	-0-					-0-																																													
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-								1483	2			N	-0-					-0-																																													
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-								1707	2			N	-0-					-0-																																													
BARNETT GAS UNIT														WELL #: 7														RRCID -> 206640														COMPL. DATE 07/01/2006														TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480													
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-								2202	2	1	9	N	1		1	8		-0-																																													
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-								1813	2			N	-0-					-0-																																													
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-								1860	2			N	-0-					-0-																																													
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-								1737	2	2	9	N	2		2	8		-0-																																													
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-								1700	2			N	-0-					-0-																																													
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-								1668	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													
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-								2483	2			N	-0-					-0-																																													
06	2850	X	1885	-0-	-965	-0-								1885	2			N	-0-					-0-																																													
07	2945	X	1488	-0-	-1457	-0-								1488	2			N	-0-					-0-																																													
08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-								3038	2	3	9	N	3		3	8		-0-																																													
09	2850	X	1336	-0-	-1514	-0-								1336	2			N	-0-					-0-																																													
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-								3075	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															
BONNER, J.			WELL #: 7		RRCID -> 207049		COMPL. DATE 12/31/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898								
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
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-	

CLARKE GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 207350		COMPL. DATE 11/19/2004			TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980								
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-		161	2			N	-0-				-0-	
06	150	N	118	-0-	-32	-0-		118	2			N	-0-				-0-	
07	155	N	153	-0-	-2	-0-		153	2			N	-0-				-0-	
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-		187	2			N	-0-				-0-	
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-		121	2			N	-0-				-0-	
10	155	N	144	-0-	-11	-0-		144	2			N	-0-				-0-	

IRVIN GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 207364		COMPL. DATE 10/21/2004			TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423								
05	1829	N	1766	-0-	-63	-0-		1766	2			N	-0-				-0-	
06	1710	N	1613	-0-	-97	-0-		1613	2			N	-0-				-0-	
07	1705	N	1400	-0-	-305	-0-		1400	2			N	-0-				-0-	
08	1767	N	1279	-0-	-488	-0-		1278	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
09	1620	N	1239	-0-	-381	-0-		1239	2			N	-0-				-0-	
10	1395	N	1220	-0-	-175	-0-		1220	2			N	-0-				-0-	

BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 207381		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378								
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-		1480	2			N	-0-				-0-	
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-		1989	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-		1323	2			N	-0-				-0-	
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-		2313	2			N	-0-				-0-	
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-		2426	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
10	3100	N	3566	-0-	466	466		3563	2	3	9	N	3	3	8		-0-	

PICKETT #1 GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 207445		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234								
05	62	N	47	-0-	-15	-0-		47	2			N	-0-				-0-	
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-		48	2			N	-0-				-0-	
07	62	N	19	-0-	-43	-0-		19	2			N	-0-				-0-	
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-		70	2			N	-0-				-0-	
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		-0-	2			N	-0-				-0-	
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-		95	2			N	-0-				-0-	

CLARKE GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 207463		COMPL. DATE 11/10/2004			TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056								
05	899	N	874	-0-	-25	-0-		874	2			N	-0-				-0-	
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-		899	2			N	-0-				-0-	
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-		902	2			N	-0-				-0-	
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-		889	2			N	-0-				-0-	
09	870	N	860	-0-	-10	-0-		860	2			N	-0-				-0-	
10	899	N	836	-0-	-63	-0-		836	2			N	-0-				-0-	

CLARKE GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 207470		COMPL. DATE 01/16/2005			TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126								
05	186	N	133	-0-	-53	-0-		133	2			N	-0-				-0-	
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-		91	2			N	-0-				-0-	
07	279	N	3	-0-	-276	-0-		3	2			N	-0-				-0-	
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		-0-	2			N	-0-				-0-	
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-		-0-	2			N	-0-				-0-	
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-		342	2			N	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BARNETT GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516										CAPACITY CNTY: FREESTONE									
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											
05	1085 N	783	-0-	-302	-0-	-0-	782	2	1	9	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-	-0-											
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	915	2	1	9	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-	-0-											
07	961 N	938	-0-	-23	-0-	-0-	937	2	1	9	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-	-0-											
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-											
09	930 N	777	-0-	-153	-0-	-0-	777	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-											
10	930 N	725	-0-	-205	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-											
WINFREE GAS UNIT										WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540																			
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-											
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-											
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-											
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-											
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-											
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-											
COSSON GAS UNIT										WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560																			
05	2015 N	1935	-0-	-80	-0-	-0-	1935	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-											
06	1980 N	1859	-0-	-121	-0-	-0-	1859	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-											
07	1953 N	1944	-0-	-9	-0-	-0-	1944	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-											
08	1922 N	1919	-0-	-3	-0-	-0-	1919	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-											
09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-											
10	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-											
BONNER, J.										WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086																			
05	3100 N	3059	-0-	-41	54	3059	2				Y	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-											
06	3000 N	3185	-0-	185	239	3185	2				Y	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-											
07	3465 X	3226	-0-	-239	-0-	3226	2				Y	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-											
08	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2				Y	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-											
09	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2				Y	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-											
10	2201 X	920	-0-	-1281	-0-	920	2				Y	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-											
BOYD-PICKETT GAS UNIT										WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442																			
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	2	1	9	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
07	3100 N	6883	-0-	3783	3783	6881	2	2	9	N	2	2	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
08	3100 N	8198	-0-	5098	8881	8195	2	3	9	N	3	3	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
09	3000 N	6065	-0-	3065	11946	6064	2	1	9	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
10	16907 X	4961	-0-	-11946	-0-	4961	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
BARNETT GAS UNIT										WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580																			
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
09	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
10	341 N	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
KIRSCH GAS UNIT										WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436																			
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
06	1470 N	1240	-0-	-230	-0-	1240	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
07	1519 N	1339	-0-	-180	-0-	1338	2	1	9	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
08	1519 N	1489	-0-	-30	-0-	1485	2	4	9	N	4	4	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1470	2	1	9	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1448	2	2	9	N	2	2	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY NORTHERN GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	88576 304 386310	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				WELL #:	11	RRCID ->	211145	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL	DEPTH	12325	PERF.	10784	-	12033			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2187	-0-	-0-	-107	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1355	-0-	-0-	-865	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2569	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		
05	2077	X	883	-0-	-0-	-1194	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	842	-0-	-0-	-478	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	1042	-0-	-0-	-322	-0-	-0-	1039	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5264	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4016	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3773	2	2	9	N	2	2	8			-0-
COSSON GAS UNIT				WELL #:		9	RRCID ->	211466	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12667	PERF.	11330	-	12496		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-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		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CURRY GAS UNIT				WELL #:		8	RRCID ->	212137	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12540	PERF.	10638	-	12306		
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
S. SENTER GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	213219	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL	DEPTH	12330	PERF.	10788	-	11274		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-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		
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	365	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 #: 16		RRCID -> 215798		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12530	
								PERF.11214 - 12398	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	961 N	832	-0-	-129	-0-	832 2	N	-0-	-0-
06	840 N	817	-0-	-23	-0-	817 2	N	-0-	-0-
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2	N	-0-	-0-
08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2	N	-0-	-0-
09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2	N	-0-	-0-
10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2	N	-0-	-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216479		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 12245	
								PERF.10916 - 11964	
05	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2342 2	2 9 N	2	2 8
06	2220 N	1810	-0-	-410	-0-	1809 2	1 9 N	1	1 8
07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2	N	-0-	-0-
08	2294 N	2270	-0-	-24	-0-	2269 2	1 9 N	1	1 8
09	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2	N	-0-	-0-
10	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2677 2	1 9 N	1	1 8
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216528		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424	
								PERF.11764 - 12162	
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2	N	-0-	-0-
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-	-0-
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-	-0-
08	1085 N	803	-0-	-282	-0-	802 2	1 9 N	1	1 8
09	870 N	661	-0-	-209	-0-	661 2	N	-0-	-0-
10	930 N	584	-0-	-346	-0-	584 2	N	-0-	-0-
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216529		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12516	
								PERF.11794 - 12292	
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2	N	-0-	-0-
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-	-0-
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2	N	-0-	-0-
08	899 N	805	-0-	-94	-0-	804 2	1 9 N	1	1 8
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2	N	-0-	-0-
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2	N	-0-	-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216572		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12756	
								PERF.11368 - 12656	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216667		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 12300	
								PERF.11646 - 12076	
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2	N	-0-	-0-
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2	N	-0-	-0-
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2	N	-0-	-0-
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1267 2	2 9 N	2	2 8
09	1110 N	596	-0-	-514	-0-	596 2	N	-0-	-0-
10	1147 N	620	-0-	-527	-0-	619 2	1 9 N	1	1 8
BONNER, J.		WELL #: 9		RRCID -> 216933		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12230	
								PERF.11703 - 11966	
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2	Y	-0-	-0-
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2	Y	-0-	-0-
07	1395 N	1110	-0-	-285	-0-	1110 2	Y	-0-	-0-
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2	Y	-0-	-0-
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2	Y	-0-	-0-
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION														
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HARTLEY UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 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
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-				-0-
06	1110 N	1024	-0-	-86	-0-	1024	2		N	-0-				-0-
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-				-0-
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-				-0-
09	1020 N	904	-0-	-116	-0-	904	2		N	-0-				-0-
10	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2		N	-0-				-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474														
05	3255 X	2641	-0-	-614	-0-	2641	2		N	-0-				-0-
06	3150 X	2833	-0-	-317	-0-	2833	2		N	-0-				-0-
07	3255 X	2925	-0-	-330	-0-	2925	2		N	-0-				-0-
08	3255 X	2952	-0-	-303	-0-	2952	2		N	-0-				-0-
09	3030 X	2900	-0-	-130	-0-	2900	2		N	-0-				-0-
10	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2		N	-0-				-0-
PICKETT #1 GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-				-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
BLACK, H.D. UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139														
05	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		N	-0-				-0-
06	1920 N	1870	-0-	-50	-0-	1870	2		N	-0-				-0-
07	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		N	-0-				-0-
08	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		N	-0-				-0-
09	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		N	-0-				-0-
10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		N	-0-				-0-
ZEN0 KING GAS UNIT II														
WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351														
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-				-0-
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-				-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-				-0-
08	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	2		N	-0-				-0-
09	510 N	483	-0-	-27	-0-	483	2		N	-0-				-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-				-0-
WILLARD GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434														
05	2201 X	1339	-0-	-862	-0-	1336	2	3 9	N	3	3 8			-0-
06	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1342	2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1853	2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-				-0-
09	1350 N	931	-0-	-419	-0-	931	2		N	-0-				-0-
10	1860 N	1841	-0-	-19	-0-	1841	2		N	-0-				-0-
WILLIFORD GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268														
05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-				1
06	1740 N	1600	-0-	-140	-0-	1599	2	1 9	N	1	1 8			1
07	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1847	2	1 9	N	1	1 8			1
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1859	2	1 9	N	1	1 8			1
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		N	-0-				1
10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1831	2	1 9	N	1	1 8			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																																											
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																																																																																									
REED GU #4															WELL #: 7															RRCID -> 217939															COMPL. DATE 01/20/2006															TOTAL DEPTH 12490															PERF.11112 - 12285																													
M	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																																																																																
05	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	-0-			1625	2	1	9	N			1		1	8			-0-																																																																																	
06	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	-0-			2996	2	1	9	N			1		1	8			-0-																																																																																	
07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	-0-			2991	2	1	9	N			1		1	8			-0-																																																																																	
08	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	-0-			2854	2	2	9	N			2		2	8			-0-																																																																																	
09	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	-0-			2707	2			N			-0-						-0-																																																																																	
10	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	-0-			2770	2	1	9	N			1		1	8			-0-																																																																																	
CAPPS NO. 1 GAS UNIT																														WELL #: 4															RRCID -> 217962															COMPL. DATE 02/08/2006															TOTAL DEPTH 12749															PERF.11424 - 12576														
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	-0-			2922	2			N			-0-						-0-																																																																																	
06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	-0-			2616	2			N			-0-						-0-																																																																																	
07	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	-0-			2080	2			N			-0-						-0-																																																																																	
08	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	-0-			2592	2			N			-0-						-0-																																																																																	
09	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	-0-			1853	2			N			-0-						-0-																																																																																	
10	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	-0-			1826	2			N			-0-						-0-																																																																																	
HENDERSON, JOHN GAS UNIT																														WELL #: 5															RRCID -> 217975															COMPL. DATE 07/01/2006															TOTAL DEPTH 12780															PERF.11260 - 12546														
05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	-0-			2562	2	144	9	N			131		131	8			-0-																																																																																	
06	2610	N	2566	-0-	-44	-0-	-0-			2470	2	96	9	N			87		87	8			-0-																																																																																	
07	2542	N	2098	-0-	-444	-0-	-0-			2043	2	55	9	N			50		50	8			-0-																																																																																	
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	-0-			2618	2	116	9	N			105		105	8			-0-																																																																																	
09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	-0-			2628	2	17	9	N			15		15	8			-0-																																																																																	
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	-0-			2398	2	75	9	N			68		68	8			-0-																																																																																	
DUNLAP GAS UNIT #1																														WELL #: 6															RRCID -> 217989															COMPL. DATE 02/08/2006															TOTAL DEPTH 12515															PERF.11141 - 12342														
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	-0-			3077	2			N			-0-						-0-																																																																																	
06	3210	X	2801	-0-	-409	-0-	-0-			2800	2	1	9	N			1		1	8			-0-																																																																																	
07	3317	X	2777	-0-	-540	-0-	-0-			2776	2	1	9	N			1		1	8			-0-																																																																																	
08	3317	X	3021	-0-	-296	-0-	-0-			3020	2	1	9	N			1		1	8			-0-																																																																																	
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	-0-			3178	2			N			-0-						-0-																																																																																	
10	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	-0-			2981	2	1	9	N			1		1	8			-0-																																																																																	
DUNLAP GAS UNIT NO. 1																														WELL #: 8															RRCID -> 218009															COMPL. DATE 02/17/2006															TOTAL DEPTH 12390															PERF.11025 - 12150														
05	2356	X	2104	-0-	-252	-0-	-0-			2104	2			N			-0-						-0-																																																																																	
06	2280	X	2118	-0-	-162	-0-	-0-			2118	2			N			-0-						-0-																																																																																	
07	2356	X	2103	-0-	-253	-0-	-0-			2103	2			N			-0-						-0-																																																																																	
08	2108	X	1904	-0-	-204	-0-	-0-			1904	2			N			-0-						-0-																																																																																	
09	2130	X	1699	-0-	-431	-0-	-0-			1699	2			N			-0-						-0-																																																																																	
10	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	-0-			2235	2			N			-0-						-0-																																																																																	
HAM GAS UNIT																														WELL #: 22															RRCID -> 218066															COMPL. DATE 07/01/2006															TOTAL DEPTH 12444															PERF.11810 - 12295														
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	-0-			1541	2			N			-0-						-0-																																																																																	
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-			1505	2			N			-0-						-0-																																																																																	
07	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	-0-			1455	2			N			-0-						-0-																																																																																	
08	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	-0-			1468	2			N			-0-						-0-																																																																																	
09	1500	N	1310	-0-	-190	-0-	-0-			1310	2			N			-0-						-0-																																																																																	
10	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	-0-			1239	2			N			-0-						-0-																																																																																	
BARNETT GAS UNIT																														WELL #: 10															RRCID -> 218068															COMPL. DATE 07/01/2006															TOTAL DEPTH 12770															PERF.11422 - 12600														
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-			1492	2			N			-0-						-0-																																																																																	
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-			1735	2			N			-0-						-0-																																																																																	
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-			1882	2	1	9	N			1		1	8			-0-																																																																																	
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	-0-			1739	2	1	9	N			1		1	8			-0-																																																																																	
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-			1508	2			N			-0-						-0-																																																																																	
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-			1399	2			N			-0-						-0-																																																																																	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
COOPER		WELL #: 4		RRCID -> 218070		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12592		PERF.11260 - 12524				
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	837 X	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-			-0-
06	870 X	775	-0-	-95	-0-	775	2			N	-0-			-0-
07	806 N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-			-0-
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			-0-
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-			-0-
10	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT				WELL #: 20	RRCID -> 218075	COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12546		PERF.11868 - 12385				
05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2243	2	2 9	N		2	2 8		-0-
06	2130 N	2099	-0-	-31	-0-	2098	2	1 9	N		1	1 8		-0-
07	2201 N	2075	-0-	-126	-0-	2074	2	1 9	N		1	1 8		-0-
08	2201 N	2010	-0-	-191	-0-	2006	2	4 9	N		4	4 8		-0-
09	2100 N	1781	-0-	-319	-0-	1781	2		N		-0-			-0-
10	2077 N	1315	-0-	-762	-0-	1314	2	1 9	N		1	1 8		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #: 11	RRCID -> 218077	COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12384		PERF.11070 - 12193				
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-			-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			-0-
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			-0-
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			-0-
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 218093	COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12855		PERF.11420 - 12692				
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-			-0-
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-			-0-
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
08	248 N	48	-0-	-200	-0-	47	2	1 9	N		1	1 8		-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N		-0-			-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 218242	COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10973 - 12160				
05	899 N	530	-0-	-369	-0-	529	2	1 9	N		1	1 8		-0-
06	870 N	307	-0-	-563	-0-	306	2	1 9	N		1	1 8		-0-
07	868 N	847	-0-	-21	-0-	846	2	1 9	N		1	1 8		-0-
08	527 N	489	-0-	-38	-0-	488	2	1 9	N		1	1 8		-0-
09	300 N	160	-0-	-140	-0-	160	2		N		-0-			-0-
10	837 N	227	-0-	-610	-0-	227	2		N		-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 218295	COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12797		PERF.11460 - 12527				
05	806 N	431	-0-	-375	-0-	431	2			N	-0-			-0-
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			-0-
07	713 N	295	-0-	-418	-0-	295	2			N	-0-			-0-
08	434 N	266	-0-	-168	-0-	266	2			N	-0-			-0-
09	600 N	269	-0-	-331	-0-	269	2			N	-0-			-0-
10	310 N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 218304	COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12788		PERF.11279 - 11211				
05	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2152	2	3 9	N		3	3 8		-0-
06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2041	2	1 9	N		1	1 8		-0-
07	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2364	2	2 9	N		2	2 8		-0-
08	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2441	2	3 9	N		3	3 8		-0-
09	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2503	2	1 9	N		1	1 8		-0-
10	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2633	2	3 9	N		3	3 8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY JONES, L. V. GAS UNIT			//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 4			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
						RRCID -> 218965			COMPL. DATE 01/23/2015			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150					
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
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
DUNLAP GAS UNIT #1			WELL #: 4			RRCID -> 219063			COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214					
05	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
07	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
09	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
10	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
HALE UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 219064			COMPL. DATE 03/18/2006			TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402					
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	1032	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	930 N	870	-0-	-60	-0-	-0-	869	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	963	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	930 N	896	-0-	-34	-0-	-0-	893	2	3	9	N	3	3	8			-0-
HUMPHRIES GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 219327			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512					
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	11 N	7	-0-	-4	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
SARTOR GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 219341			COMPL. DATE 09/14/2006			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235					
05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
08	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
DUNLAP GAS UNIT #1			WELL #: 7			RRCID -> 219836			COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392					
05	2263 X	1130	-0-	-1133	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	2190 X	1361	-0-	-829	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
07	2263 X	1072	-0-	-1191	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
08	2263 X	1888	-0-	-375	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
09	2190 X	1949	-0-	-241	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
10	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 219904			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469					
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																																											
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																																																																										
CURRY GAS UNIT															WELL #: 10															RRCID -> 219908															COMPL. DATE 05/13/2006															TOTAL DEPTH 12807															PERF.11295 - 12545														
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																																																																								
05	3565	X	2368	-0-	-1197	-0-	2364	2	4	9	N	4		4	8			-0-																																																																							
06	3450	X	2413	-0-	-1037	-0-	2411	2	2	9	N	2		2	8			-0-																																																																							
07	3565	X	2190	-0-	-1375	-0-	2188	2	2	9	N	2		2	8			-0-																																																																							
08	2976	X	2322	-0-	-654	-0-	2316	2	6	9	N	5		5	8			-0-																																																																							
09	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2634	2	1	9	N	1		1	8			-0-																																																																							
10	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2763	2	4	9	N	4		4	8			-0-																																																																							
BUTLER GAS UNIT															WELL #: 13															RRCID -> 220097															COMPL. DATE 07/01/2006															TOTAL DEPTH 12880															PERF.11427 - 12616														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																							
ROPER															WELL #: 3															RRCID -> 221366															COMPL. DATE 07/04/2006															TOTAL DEPTH 12370															PERF.10985 - 12110														
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-						-0-																																																																							
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-						-0-																																																																							
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-						-0-																																																																							
08	1829	N	874	-0-	-955	-0-	874	2			N	-0-						-0-																																																																							
09	2130	N	850	-0-	-1280	-0-	850	2			N	-0-						-0-																																																																							
10	2139	N	1472	-0-	-667	-0-	1472	2			N	-0-						-0-																																																																							
KIRSCH GAS UNIT															WELL #: 8															RRCID -> 221370															COMPL. DATE 06/23/2006															TOTAL DEPTH 12636															PERF.11311 - 12516														
05	2728	X	2416	-0-	-312	-0-	2416	2			N	-0-						-0-																																																																							
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-						-0-																																																																							
07	2542	X	1882	-0-	-660	-0-	1882	2			N	-0-						-0-																																																																							
08	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2889	2	3	9	N	3		3	8			-0-																																																																							
09	2640	X	2370	-0-	-270	-0-	2370	2			N	-0-						-0-																																																																							
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1913	2	2	9	N	2		2	8			-0-																																																																							
KEILS, W. A. GAS UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 222551															COMPL. DATE 06/14/2006															TOTAL DEPTH 12453															PERF.11109 - 12292														
05	3131	X	3118	-0-	-13	-0-	3118	2			N	-0-						-0-																																																																							
06	3030	X	2970	-0-	-60	-0-	2970	2			N	-0-						-0-																																																																							
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-						-0-																																																																							
08	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	3043	2			N	-0-						-0-																																																																							
09	3030	X	2672	-0-	-358	-0-	2672	2			N	-0-						-0-																																																																							
10	3162	X	2986	-0-	-176	-0-	2986	2			N	-0-						-0-																																																																							
PENN-SENTER															WELL #: 2															RRCID -> 222586															COMPL. DATE 07/01/2006															TOTAL DEPTH 12400															PERF.10981 - 12307														
05	3596	X	3417	-0-	-179	-0-	3414	2	3	9	N	3		3	8			-0-																																																																							
06	3480	X	3286	-0-	-194	-0-	3284	2	2	9	N	2		2	8			-0-																																																																							
07	3596	X	3544	-0-	-52	-0-	3543	2	1	9	N	1		1	8			-0-																																																																							
08	3596	X	3477	-0-	-119	-0-	3473	2	4	9	N	4		4	8			-0-																																																																							
09	3480	X	3202	-0-	-278	-0-	3201	2	1	9	N	1		1	8			-0-																																																																							
10	3534	X	3032	-0-	-502	-0-	3029	2	3	9	N	3		3	8			-0-																																																																							
COSSON GAS UNIT															WELL #: 13															RRCID -> 222651															COMPL. DATE 09/16/2006															TOTAL DEPTH 12512															PERF.11509 - 12329														
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311														
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
05	3472 X	3404	-0-	-68	-0-	3404	2			N	-0-			-0-
06	3450 X	3249	-0-	-201	-0-	3249	2			N	-0-			-0-
07	3565 X	3382	-0-	-183	-0-	3382	2			N	-0-			-0-
08	3565 X	3334	-0-	-231	-0-	3334	2			N	-0-			-0-
09	3330 X	3207	-0-	-123	-0-	3207	2			N	-0-			-0-
10	3410 X	3274	-0-	-136	-0-	3274	2			N	-0-			-0-
IVY, ATHEL GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258														
05	3131 X	1043	-0-	-2088	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
06	3030 X	2511	-0-	-519	-0-	2511	2			N	-0-			-0-
07	3131 X	2179	-0-	-952	-0-	2179	2			N	-0-			-0-
08	3131 X	514	-0-	-2617	-0-	514	2			N	-0-			-0-
09	2520 X	335	-0-	-2185	-0-	335	2			N	-0-			-0-
10	2604 X	121	-0-	-2483	-0-	121	2			N	-0-			-0-
AWALT GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288														
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			-0-
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			-0-
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			-0-
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			-0-
WILLARD GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NORTHEN GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954														
05	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-			-0-
06	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-			-0-
07	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-			-0-
08	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-			-0-
09	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-			-0-
10	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067														
05	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-			-0-
06	2550 N	1347	-0-	-1203	-0-	1347	2			N	-0-			-0-
07	2604 N	605	-0-	-1999	-0-	605	2			N	-0-			-0-
08	2418 N	1618	-0-	-800	-0-	1617	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-			-0-
10	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548														
05	1426 N	175	-0-	-1251	-0-	175	2			N	-0-			-0-
06	1860 N	221	-0-	-1639	-0-	221	2			N	-0-			-0-
07	930 N	25	-0-	-905	-0-	25	2			N	-0-			-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2934	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1794	2	2	9	N	2	2	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																												
HILCORP ENERGY COMPANY																																																																										
ZENO KING GAS UNIT																																																																										
WELL #: 3															RRCID -> 224240															COMPL. DATE 08/14/2006															TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201																													
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																																																					
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-		-0-			2185	2	3	9	N	3		3	8		-0-																																																					
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-		-0-			2145	2	1	9	N	1		1	8		-0-																																																					
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-		-0-			2197	2	1	9	N	1		1	8		-0-																																																					
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-		-0-			2243	2	3	9	N	3		3	8		-0-																																																					
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-		-0-			2124	2	1	9	N	1		1	8		-0-																																																					
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-		-0-			2165	2	3	9	N	3		3	8		-0-																																																					
COSSON GAS UNIT															WELL #: 11															RRCID -> 224248															COMPL. DATE 08/09/2006															TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397														
05	186	N	128	-0-	-58	-0-		-0-			128	2			N	-0-					-0-																																																					
06	180	N	159	-0-	-21	-0-		-0-			159	2			N	-0-					-0-																																																					
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-		-0-			234	2			N	-0-					-0-																																																					
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-		-0-			318	2			N	-0-					-0-																																																					
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-		-0-			277	2			N	-0-					-0-																																																					
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-		-0-			261	2			N	-0-					-0-																																																					
HENDERSON, JOHN GAS UNIT															WELL #: 9															RRCID -> 224363															COMPL. DATE 10/21/2006															TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415														
05	2015	N	1965	-0-	-50	-0-		-0-			1965	2			N	-0-					-0-																																																					
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-		-0-			1832	2			N	-0-					-0-																																																					
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-		-0-			2070	2			N	-0-					-0-																																																					
08	1953	N	1721	-0-	-232	-0-		-0-			1721	2			N	-0-					-0-																																																					
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-		-0-			2187	2			N	-0-					-0-																																																					
10	2077	N	1771	-0-	-306	-0-		-0-			1771	2			N	-0-					-0-																																																					
HENDERSON GAS UNIT															WELL #: 13															RRCID -> 224797															COMPL. DATE 07/23/2006															TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469														
05	2945	N	1789	-0-	-1156	-0-		-0-			1788	2	1	9	N	1		1	8		-0-																																																					
06	2460	N	2227	-0-	-233	-0-		-0-			2227	2			N	-0-					-0-																																																					
07	2325	N	1776	-0-	-549	-0-		-0-			1776	2			N	-0-					-0-																																																					
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-		-0-			2035	2	1	9	N	1		1	8		-0-																																																					
09	2220	N	1724	-0-	-496	-0-		-0-			1724	2			N	-0-					-0-																																																					
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-		-0-			2299	2	1	9	N	1		1	8		-0-																																																					
ROPER															WELL #: 5															RRCID -> 225343															COMPL. DATE 11/16/2006															TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207														
05	10501	X	2649	-0-	-7852	-0-		-0-			2649	2			Y	-0-					-0-																																																					
06	3210	X	2947	-0-	-263	-0-		-0-			2947	2			Y	-0-					-0-																																																					
07	3317	X	2611	-0-	-706	-0-		-0-			2611	2			Y	-0-					-0-																																																					
08	2635	X	2475	-0-	-160	-0-		-0-			2474	2	1	9	Y	1		1	8		-0-																																																					
09	2940	X	1741	-0-	-1199	-0-		-0-			1741	2			Y	-0-					-0-																																																					
10	3038	X	1879	-0-	-1159	-0-		-0-			1879	2			Y	-0-					-0-																																																					
BARNETT GAS UNIT															WELL #: 13															RRCID -> 225696															COMPL. DATE 12/29/2006															TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566														
05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-		-0-			3357	2			N	-0-					-0-																																																					
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-		-0-			3316	2			N	-0-					-0-																																																					
07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-		-0-			3446	2			N	-0-					-0-																																																					
08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-		-0-			3437	2			N	-0-					-0-																																																					
09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-		-0-			3279	2			N	-0-					-0-																																																					
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-		-0-			3095	2			N	-0-					-0-																																																					
DUNLAP GAS UNIT NO. 2															WELL #: 2															RRCID -> 225703															COMPL. DATE 01/06/2007															TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515														
05	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-		-0-			5471	2			N	-0-					-0-																																																					
06	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-		-0-			5366	2			N	-0-					-0-																																																					
07	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-		-0-			5606	2			N	-0-					-0-																																																					
08	5456	X	5048	-0-	-408	-0-		-0-			5048	2			N	-0-					-0-																																																					
09	5370	X	4980	-0-	-390	-0-		-0-			4980	2			N	-0-					-0-																																																					
10	5611	X	4646	-0-	-965	-0-		-0-			4646	2			N	-0-					-0-																																																					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DUNLAP GAS UNIT NO. 2				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 386310 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	225706	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL	DEPTH	12654	PERF.11240	- 12436					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1387	-0-	-623	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT					WELL #:	19	RRCID ->	226294	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL	DEPTH	12518	PERF.11190	- 12395				
05	1271	N	1050	-0-	-221	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	847	-0-	-533	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	937	-0-	-675	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1325	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
SENER					WELL #:	3	RRCID ->	226308	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL	DEPTH	12554	PERF.10945	- 12471				
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
CITY OF FAIRFIELD					WELL #:	2	RRCID ->	226502	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.11887	- 12984				
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3757	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3604	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3668	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3502	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3432	2	1	9	N	1	1	8			-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	226939	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL	DEPTH	12357	PERF.10990	- 12121				
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT					WELL #:	17	RRCID ->	228132	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.11274	- 11985				
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	1726	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	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				
05	3162	X	2914	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	2912	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3060	X	2878	-0-	-182	-0-	-0-	-0-	2877	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3162	X	3155	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	3154	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	3	3	8			-0-
09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HAM GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 386310 30	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID -> 228143	COMPL. DATE 12/31/2006	TOTAL	DEPTH 12400	PERF.10797	- 12326							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2					N	-0-					-0-
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2					N	-0-					-0-
07	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	1121	2					N	-0-					-0-
08	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2					N	-0-					-0-
09	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	1056	2					N	-0-					-0-
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2					N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID -> 228160	COMPL. DATE 02/23/2007	TOTAL	DEPTH 12667	PERF.11348	- 12510							
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1355	2	1	9			N	1		1	8		-0-
06	1290 N	1089	-0-	-201	-0-	1089	2					N	-0-					-0-
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2					N	-0-					-0-
08	1333 N	1049	-0-	-284	-0-	1047	2	2	9			N	2		2	8		-0-
09	1080 N	1018	-0-	-62	-0-	1018	2					N	-0-					-0-
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	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							
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2					N	-0-					-0-
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	436	2					N	-0-					-0-
07	620 N	507	-0-	-113	-0-	507	2					N	-0-					-0-
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2					N	-0-					-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2					N	-0-					-0-
10	496 N	331	-0-	-165	-0-	331	2					N	-0-					-0-
BAKER, M. A. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 228219	COMPL. DATE 01/27/2007	TOTAL	DEPTH 12035	PERF.10308	- 11736							
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2					N	-0-					-0-
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2					N	-0-					-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2					N	-0-					-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2					N	-0-					-0-
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	2					N	-0-					-0-
10	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2					N	-0-					-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 228513	COMPL. DATE 01/20/2007	TOTAL	DEPTH 12313	PERF.10859	- 12082							
05	2821 N	2093	-0-	-728	-0-	2092	2	1	9			N	1		1	8		-0-
06	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2977	2	1	9			N	1		1	8		-0-
07	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2904	2	1	9			N	1		1	8		-0-
08	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2809	2	2	9			N	2		2	8		-0-
09	2730 N	2722	-0-	-8	-0-	2722	2					N	-0-					-0-
10	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2849	2	2	9			N	2		2	8		-0-
REED, HUGH "A"				WELL #:	3	RRCID -> 228516	COMPL. DATE 02/28/2007	TOTAL	DEPTH 12575	PERF.11072	- 12342							
05	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2					N	-0-					-0-
06	360 N	242	-0-	-118	-0-	242	2					N	-0-					-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2					N	-0-					-0-
08	372 N	215	-0-	-157	-0-	215	2					N	-0-					-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2					N	-0-					-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	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							
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2					N	-0-					-0-
06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2327	2	1	9			N	1		1	8		-0-
07	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2					N	-0-					-0-
08	1209 N	1121	-0-	-88	-0-	1121	2					N	-0-					-0-
09	3000 N	3037	-0-	37	-0-	3037	2					N	-0-					-0-
10	2399 N	2362	-0-	-37	-0-	2362	2					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT										CNTY: FREESTONE											
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 11										NON-ASSOCIATED											
										CAPACITY											
										COMPL. DATE 01/14/2007											
										TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754											
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
05		952 N	952	-0-	-0-	-0-		-0-			952 2			N	-0-					-0-	
06		912 N	912	-0-	-0-	-0-		-0-			912 2			N	-0-					-0-	
07		842 N	842	-0-	-0-	-0-		-0-			842 2			N	-0-					-0-	
08		961 N	791	-0-	-170	-0-		-0-			791 2			N	-0-					-0-	
09		900 N	764	-0-	-136	-0-		-0-			764 2			N	-0-					-0-	
10		895 N	895	-0-	-0-	-0-		-0-			895 2			N	-0-					-0-	
BUTLER GAS UNIT										WELL #: 11											
										RRCID -> 228524											
										COMPL. DATE 03/16/2007											
										TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629											
05		2294 X	1696	-0-	-598	-0-		-0-			1695 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
06		2880 X	1974	-0-	-906	-0-		-0-			1973 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
07		3038 X	2012	-0-	-1026	-0-		-0-			2012 2			N	-0-					-0-	
08		3038 X	2094	-0-	-944	-0-		-0-			2092 2	2	9	N	2		2	8		-0-	
09		2940 X	1425	-0-	-1515	-0-		-0-			1425 2			N	-0-					-0-	
10		2046 X	295	-0-	-1751	-0-		-0-			295 2			N	-0-					-0-	
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1										WELL #: 2											
										RRCID -> 228610											
										COMPL. DATE 02/28/2007											
										TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091											
05		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-		-0-			2712 2			N	-0-					-0-	
06		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-		-0-			2644 2			N	-0-					-0-	
07		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-		-0-			2725 2			N	-0-					-0-	
08		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-		-0-			2723 2			N	-0-					-0-	
09		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-		-0-			2819 2			N	-0-					-0-	
10		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-		-0-			2818 2			N	-0-					-0-	
BUTLER GAS UNIT										WELL #: 9											
										RRCID -> 228964											
										COMPL. DATE 04/22/2007											
										TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626											
05		124 N	75	-0-	-49	-0-		-0-			75 2			N	-0-					-0-	
06		90 N	48	-0-	-42	-0-		-0-			48 2			N	-0-					-0-	
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-		-0-			135 2			N	-0-					-0-	
08		473 N	473	-0-	-0-	-0-		-0-			473 2			N	-0-					-0-	
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-		-0-			428 2			N	-0-					-0-	
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-		-0-			403 2			N	-0-					-0-	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II										WELL #: 3R											
										RRCID -> 229414											
										COMPL. DATE 03/27/2007											
										TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359											
05		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-		-0-			1769 2			N	-0-					-0-	
06		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-		-0-			1515 2			N	-0-					-0-	
07		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-		-0-			1856 2			N	-0-					-0-	
08		1767 N	1763	-0-	-4	-0-		-0-			1763 2			N	-0-					-0-	
09		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		-0-			1665 2			N	-0-					-0-	
10		1829 N	1687	-0-	-142	-0-		-0-			1687 2			N	-0-					-0-	
HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 11											
										RRCID -> 229425											
										COMPL. DATE 03/31/2007											
										TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582											
05		4743 X	4447	-0-	-296	-0-		-0-			4446 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
06		4380 X	3981	-0-	-399	-0-		-0-			3980 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
07		4774 X	4383	-0-	-391	-0-		-0-			4382 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
08		4774 X	4764	-0-	-10	-0-		-0-			4760 2	4	9	N	4		4	8		-0-	
09		4620 X	4607	-0-	-13	-0-		-0-			4607 2			N	-0-					-0-	
10		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-		-0-			4575 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
COOPER										WELL #: 3											
										RRCID -> 229508											
										COMPL. DATE 04/30/2007											
										TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258											
05		744 N	262	-0-	-482	-0-		-0-			262 2			N	-0-					-0-	
06		1350 N	279	-0-	-1071	-0-		-0-			279 2			N	-0-					-0-	
07		1209 N	353	-0-	-856	-0-		-0-			353 2			N	-0-					-0-	
08		388 N	388	-0-	-0-	-0-		-0-			388 2			N	-0-					-0-	
09		896 N	896	-0-	-0-	-0-		-0-			895 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
10		603 N	603	-0-	-0-	-0-		-0-			602 2	1	9	N	1		1	8		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WILLARD GAS UNIT NO.1				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID -> 229509		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL		DEPTH 12815		PERF.11339 - 12611				
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
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
07	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
08	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
10	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-

ORAND #1				WELL #: 3		RRCID -> 229514		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL		DEPTH 12514		PERF.10980 - 12160				
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2134	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2031	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2046	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2068	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				
05	3255 X	3005	-0-	-250	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
06	3120 X	2865	-0-	-255	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	3061	-0-	-163	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
08	3162 X	2785	-0-	-377	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
09	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
10	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2				WELL #: 7		RRCID -> 229531		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL		DEPTH 12229		PERF.10600 - 12037				
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	1059	-0-	-231	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	1798 N	1102	-0-	-696	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III				WELL #: 5		RRCID -> 229547		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL		DEPTH 12355		PERF.10876 - 12111				
05	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4398	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4200 X	4140	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	4139	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4463	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4464 X	4435	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	4433	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4320 X	4285	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
10	4464 X	4308	-0-	-156	-0-	-0-	-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				
05	1798 X	1699	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
06	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
07	1798 X	1673	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
08	1798 X	1629	-0-	-169	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
09	1740 N	1593	-0-	-147	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
10	1674 N	1632	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 229677		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL		DEPTH 12943		PERF.11474 - 12679				
05	2263 N	2134	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
08	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
09	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3201	-0-	101	101	101	101	3201	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				WELL #: 17				RRCID -> 229679				COMPL. DATE 04/13/2007				TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466					
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	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 10				RRCID -> 229846				COMPL. DATE 05/18/2007				TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485					
05		403	N	350	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-	
06		420	N	326	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-	
07		403	N	281	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-	
08		457	N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-	
09		330	N	319	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-	
10		481	N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-	
IRVIN GAS UNIT				WELL #: 14				RRCID -> 229888				COMPL. DATE 06/27/2007				TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570					
05		1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-	
06		480	N	458	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-	
07		1581	N	234	-0-	-1347	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
08		1240	N	1216	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	1212	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
09		1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1186	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
10		1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1271	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
WINFREE GAS UNIT				WELL #: 14				RRCID -> 229902				COMPL. DATE 06/30/2007				TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520					
05		2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-	
06		2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-	
07		2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-	
08		2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-	
09		2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-	
10		2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II				WELL #: 4				RRCID -> 229904				COMPL. DATE 06/04/2007				TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451					
05		1364	N	1041	-0-	-323	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-	
06		1320	N	1040	-0-	-280	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-	
07		1364	N	918	-0-	-446	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-	
08		1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-	
09		1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-	
10		1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-	
JONES, L. V. GAS UNIT				WELL #: 6				RRCID -> 229909				COMPL. DATE 06/04/2007				TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230					
05		1209	N	800	-0-	-409	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					5	
06		1260	N	891	-0-	-369	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					5	
07		771	N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					5	
08		806	N	616	-0-	-190	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					5	
09		900	N	849	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					5	
10		900	N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					5	
CURRY GAS UNIT				WELL #: 15				RRCID -> 229926				COMPL. DATE 07/16/2007				TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493					
05		62	N	61	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-	
06		60	N	44	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-	
07		50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-	
08		62	N	42	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-	
09		47	N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-	
10		74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
SENER		WELL #: 4		RRCID -> 229928		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12286	
								PERF.10650 - 12186	
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-
07	651 N	433	-0-	-218	-0-	433	2	N	-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-
SARTOR GAS UNIT									
		WELL #: 4H		RRCID -> 229930		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14327	
								PERF.12650 - 14230	
05	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2	N	-0-
06	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2	N	-0-
07	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2	N	-0-
08	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	-0-
09	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2	N	-0-
10	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2	N	-0-
BUTLER GAS UNIT									
		WELL #: 18		RRCID -> 229935		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 12654	
								PERF.11310 - 12542	
05	1922 N	1637	-0-	-285	-0-	1637	2	N	-0-
06	1860 N	1579	-0-	-281	-0-	1579	2	N	-0-
07	1736 N	1727	-0-	-9	-0-	1727	2	N	-0-
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2	N	-0-
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	N	-0-
10	1736 N	1425	-0-	-311	-0-	1425	2	N	-0-
HENDERSON GAS UNIT									
		WELL #: 18		RRCID -> 229941		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 12344	
								PERF.11658 - 12072	
05	2077 N	2053	-0-	-24	-0-	2053	2	N	-0-
06	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2	N	-0-
07	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2	N	-0-
08	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2325	2	N	-0-
09	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2	N	-0-
10	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2	N	-0-
ORAND -A-									
		WELL #: 2		RRCID -> 229968		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 12850	
								PERF.11471 - 12585	
05	1457 N	1077	-0-	-380	-0-	1077	2	N	-0-
06	1680 N	1560	-0-	-120	-0-	1560	2	N	-0-
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	N	-0-
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2	N	-0-
09	1560 N	1416	-0-	-144	-0-	1416	2	N	-0-
10	1674 N	1221	-0-	-453	-0-	1221	2	N	-0-
ROGERS GAS UNIT									
		WELL #: 18		RRCID -> 229974		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 12136	
								PERF.11474 - 11935	
05	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2	N	-0-
06	1530 N	1223	-0-	-307	-0-	1223	2	N	-0-
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2	N	-0-
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1691	2	N	-0-
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2	N	-0-
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2	N	-0-
WILLIFORD GAS UNIT									
		WELL #: 3		RRCID -> 229983		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12200	
								PERF.10600 - 11918	
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
BUTLER GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	230028	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL	DEPTH	12886	PERF.	11454	-	12742			
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	
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	1534	2				N	-0-					-0-	
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	1521	2				N	-0-					-0-	
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	1595	2				N	-0-					-0-	
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	1626	2				N	-0-					-0-	
09	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	1581	2				N	-0-					-0-	
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	1623	2				N	-0-					-0-	
WINFREE GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID ->	230029	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL	DEPTH	12830	PERF.	11462	-	12607			
05	589 N	547	-0-	-42	-0-	-0-	547	2				N	-0-					-0-	
06	540 N	515	-0-	-25	-0-	-0-	515	2				N	-0-					-0-	
07	589 N	526	-0-	-63	-0-	-0-	526	2				N	-0-					-0-	
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	2				N	-0-					-0-	
09	510 N	468	-0-	-42	-0-	-0-	468	2				N	-0-					-0-	
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	2				N	-0-					-0-	
WILLIFORD GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	230111	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL	DEPTH	12110	PERF.	10589	-	11836			
05	279 N	56	-0-	-223	-0-	-0-	56	2				N	-0-					-0-	
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2				N	-0-					-0-	
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2				N	-0-					-0-	
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2				N	-0-					-0-	
09	330 N	275	-0-	-55	-0-	-0-	275	2				N	-0-					-0-	
10	341 N	274	-0-	-67	-0-	-0-	274	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			
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2				N	-0-					-0-	
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2				N	-0-					-0-	
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2				N	-0-					-0-	
HENDERSON, JOHN GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	230184	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL	DEPTH	12476	PERF.	11297	-	12361			
05	1550 N	1385	-0-	-165	-0-	-0-	1385	2				N	-0-					-0-	
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	1711	2				N	-0-					-0-	
07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	1640	2				N	-0-					-0-	
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	1714	2	1	9	N	1		1	8			-0-	
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	1584	2				N	-0-					-0-	
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	1859	2	1	9	N	1		1	8			-0-	
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	230185	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.	11078	-	12196			
05	3348 X	3276	-0-	-72	-0-	-0-	3276	2				N	-0-					-0-	
06	3180 X	3001	-0-	-179	-0-	-0-	3001	2				N	-0-					-0-	
07	3286 X	3117	-0-	-169	-0-	-0-	3117	2				N	-0-					-0-	
08	3286 X	3124	-0-	-162	-0-	-0-	3124	2				N	-0-					-0-	
09	3180 X	2960	-0-	-220	-0-	-0-	2960	2				N	-0-					-0-	
10	3286 X	3193	-0-	-93	-0-	-0-	3193	2				N	-0-					-0-	
PICKETT #1 GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	230186	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL	DEPTH	12541	PERF.	11167	-	12415			
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2				N	-0-					-0-	
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2				N	-0-					-0-	
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	-0-	223	2				N	-0-					-0-	
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	2				N	-0-					-0-	
09	300 N	163	-0-	-137	-0-	-0-	163	2				N	-0-					-0-	
10	217 N	137	-0-	-80	-0-	-0-	137	2				N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	230198	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10400 - 12679
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
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-		N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2025											
COSSON GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	230279	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11293 - 12371
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2	N	-0-	-0-
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2	N	-0-	-0-
07	3038	X	2887	-0-	-151	-0-	2887	2	N	-0-	-0-
08	3069	X	2543	-0-	-526	-0-	2543	2	N	-0-	-0-
09	2970	X	2475	-0-	-495	-0-	2475	2	N	-0-	-0-
10	3069	X	2483	-0-	-586	-0-	2483	2	N	-0-	-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	230287	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	12595	PERF.11306 - 12428
05	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4161	2	6 9	5	5 8
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3953	2	2 9	2	2 8
07	4030	X	3786	-0-	-244	-0-	3783	2	3 9	3	3 8
08	4030	X	3967	-0-	-63	-0-	3953	2	14 9	13	13 8
09	3900	X	3811	-0-	-89	-0-	3810	2	1 9	1	1 8
10	4030	X	3962	-0-	-68	-0-	3958	2	4 9	4	4 8
ZENO KING GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	230430	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	12376	PERF.11012 - 12162
05	1519	N	635	-0-	-884	-0-	635	2	N	-0-	-0-
06	1650	N	939	-0-	-711	-0-	939	2	N	-0-	-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-	-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-	-0-
09	930	N	656	-0-	-274	-0-	656	2	N	-0-	-0-
10	837	N	596	-0-	-241	-0-	596	2	N	-0-	-0-
JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230431	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	11775	PERF. 7791 - 7831
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WYNNE, H. E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230438	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9488 - 9852
05	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	2	N	-0-	-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2	N	-0-	-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2	N	-0-	-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-	-0-
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2	N	-0-	-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-	-0-
CURRY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	230452	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11302 - 12690
05	837	X	593	-0-	-244	-0-	593	2	N	-0-	-0-
06	810	X	621	-0-	-189	-0-	621	2	N	-0-	-0-
07	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-	-0-
08	864	X	864	-0-	-0-	-0-	861	2	3 9	3	3 8
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3073	2	2 9	2	2 8
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3122	2	8 9	7	7 8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																												
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																																																																										
CLARKE GAS UNIT															WELL #: 7															RRCID -> 230459															COMPL. DATE 08/09/2007															TOTAL DEPTH 12212															PERF.11604 - 12062														
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																																																																			
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																																						
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-																																																																						
07	496	N	392	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-																																																																						
08	496	N	378	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	376	2	2	9	N	2	2	8	-0-																																																																						
09	450	N	368	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-																																																																						
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	387	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														
05	527	N	329	-0-	-198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-																																																																						
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-																																																																						
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-																																																																						
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-																																																																						
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-																																																																						
10	434	N	320	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	320	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														
05	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-			-0-																																																																						
06	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-			-0-																																																																						
07	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-			-0-																																																																						
08	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-			-0-																																																																						
09	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-			-0-																																																																						
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-			-0-																																																																						
ROGERS GAS UNIT															WELL #: 16															RRCID -> 231331															COMPL. DATE 09/15/2007															TOTAL DEPTH 12090															PERF.11552 - 12011														
05	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-			-0-																																																																						
06	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			-0-																																																																						
07	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			-0-																																																																						
08	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																																						
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			-0-																																																																						
10	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			-0-																																																																						
TEAGUE GAS UNIT 1															WELL #: 4															RRCID -> 231356															COMPL. DATE 08/16/2007															TOTAL DEPTH 11540															PERF.11238 - 11430														
05	992	N	663	-0-	-329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-																																																																						
06	930	N	547	-0-	-383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-																																																																						
07	806	N	576	-0-	-230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-																																																																						
08	651	N	536	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			-0-																																																																						
09	540	N	476	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-																																																																						
10	589	N	382	-0-	-207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-																																																																						
COSSON GAS UNIT															WELL #: 14															RRCID -> 231508															COMPL. DATE 08/25/2007															TOTAL DEPTH 12505															PERF.11212 - 12312														
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			-0-																																																																						
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			-0-																																																																						
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			-0-																																																																						
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	990	2	2	9	N	2	2	8	-0-																																																																						
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-			-0-																																																																						
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1014	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														
05	1643	N	1283	-0-	-360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1281	2	2	9	N	2	2	8	-0-																																																																						
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1573	2	2	9	N	2	2	8	-0-																																																																						
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1650	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																																						
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1638	2	4	9	N	4	4	8	-0-																																																																						
09	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1540	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																																						
10	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	2	2	9	N	2	2	8	-0-																																																																						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WINFREE GAS UNIT													CNTY: FREESTONE																								
//CONT.// 88576 304 WELL #: 16													NON-ASSOCIATED					CAPACITY					COMPL. DATE 10/06/2007					TOTAL DEPTH 12614					PERF.11340 - 12436				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C CODE	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																	
05	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1810	2				N	-0-						-0-																	
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1966	2				N	-0-						-0-																	
07	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1765	2				N	-0-						-0-																	
08	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	1747	2		1	9	N	1			1	8		-0-																	
09	1980 N	1751	-0-	-229	-0-	-0-	-0-	1751	2				N	-0-						-0-																	
10	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	1713	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				
05	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2722	2		1	9	N	1			1	8		-0-																	
06	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2831	2				N	-0-						-0-																	
07	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2837	2				N	-0-						-0-																	
08	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2201	2		1	9	N	1			1	8		-0-																	
09	3000 N	3176	-0-	176	-0-	176	-0-	3176	2				N	-0-						-0-																	
10	2962 N	2786	-0-	-176	-0-	-0-	-0-	2785	2		1	9	N	1			1	8		-0-																	
DUNLAP GAS UNIT NO. 2													WELL #: 3					RRCID -> 231928					COMPL. DATE 10/17/2007					TOTAL DEPTH 12430					PERF.11076 - 12209				
05	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5273	2		3	9	N	3			3	8		-0-																	
06	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4877	2		2	9	N	2			2	8		-0-																	
07	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4583	2		1	9	N	1			1	8		-0-																	
08	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4770	2		6	9	N	5			5	8		-0-																	
09	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3824	2		1	9	N	1			1	8		-0-																	
10	3255 X	2899	-0-	-356	-0-	-0-	-0-	2895	2		4	9	N	4			4	8		-0-																	
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 6					RRCID -> 231930					COMPL. DATE 10/06/2007					TOTAL DEPTH 12577					PERF.11132 - 12350				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
10	0 N	-0-	-0-	-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				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-						-0-																	
BARNETT GAS UNIT													WELL #: 11					RRCID -> 232123					COMPL. DATE 10/12/2007					TOTAL DEPTH 12200					PERF.11599 - 12050				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			1	8		-0-																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
10	0 N	-0-	-0-	-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				
05	1116 N	815	-0-	-301	-0-	-0-	-0-	813	2		2	9	N	2			2	8		-0-																	
06	1050 N	684	-0-	-366	-0-	-0-	-0-	683	2		1	9	N	1			1	8		-0-																	
07	1023 N	846	-0-	-177	-0-	-0-	-0-	845	2		1	9	N	1			1	8		-0-																	
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	2		2	9	N	2			2	8		-0-																	
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	2				N	-0-						-0-																	
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	2		2	9	N	2			2	8		-0-																	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CLARKE GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 22										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: FREESTONE																			
										RRCID -> 232374										COMPL. DATE 11/05/2007										TOTAL DEPTH 12366										PERF.11694 - 12185																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																				
05		3968 X	3468	-0-		-500	-0-				3467	2		1	9	N	1		1	8			-0-																																				
06		3840 X	3569	-0-		-271	-0-				3568	2		1	9	N	1		1	8			-0-																																				
07		3906 X	3746	-0-		-160	-0-				3745	2		1	9	N	1		1	8			-0-																																				
08		3906 X	3454	-0-		-452	-0-				3450	2		4	9	N	4		4	8			-0-																																				
09		3780 X	3422	-0-		-358	-0-				3422	2				N	-0-						-0-																																				
10		3751 X	3536	-0-		-215	-0-				3535	2		1	9	N	1		1	8			-0-																																				
HILL, F. E. III										WELL #: 3										RRCID -> 232457										COMPL. DATE 11/09/2007										TOTAL DEPTH 12404										PERF.10901 - 11414									
05		2542 N	2364	-0-		-178	-0-				2364	2				N	-0-						9																																				
06		2652 N	2652	-0-		-0-	-0-				2652	2				N	-0-						9																																				
07		2821 N	2768	-0-		-53	-0-				2768	2				N	-0-						9																																				
08		2356 N	1987	-0-		-369	-0-				1987	2				N	-0-						9																																				
09		2650 N	2650	-0-		-0-	-0-				2650	2				N	-0-						9																																				
10		2759 N	1963	-0-		-796	-0-				1963	2				N	-0-						9																																				
CURRY GAS UNIT										WELL #: 18										RRCID -> 232459										COMPL. DATE 11/05/2007										TOTAL DEPTH 12857										PERF.11377 - 12715									
05		5208 X	3894	-0-		-1314	-0-				3894	2				N	-0-						-0-																																				
06		4800 X	3529	-0-		-1271	-0-				3529	2				N	-0-						-0-																																				
07		4929 X	2862	-0-		-2067	-0-				2862	2				N	-0-						-0-																																				
08		4588 X	3785	-0-		-803	-0-				3782	2		3	9	N	3		3	8			-0-																																				
09		6407 X	6407	-0-		-0-	-0-				6406	2		1	9	N	1		1	8			-0-																																				
10		6458 X	6458	-0-		-0-	-0-				6457	2		1	9	N	1		1	8			-0-																																				
PERSON UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 233015										COMPL. DATE 08/08/2007										TOTAL DEPTH 12360										PERF.10927 - 12208									
05		222 N	222	-0-		-0-	-0-				222	2				N	-0-						-0-																																				
06		234 N	234	-0-		-0-	-0-				234	2				N	-0-						-0-																																				
07		262 N	262	-0-		-0-	-0-				262	2				N	-0-						-0-																																				
08		253 N	253	-0-		-0-	-0-				253	2				N	-0-						-0-																																				
09		240 N	201	-0-		-39	-0-				201	2				N	-0-						-0-																																				
10		318 N	318	-0-		-0-	-0-				318	2				N	-0-						-0-																																				
PENN-SENER										WELL #: 3										RRCID -> 233024										COMPL. DATE 01/27/2007										TOTAL DEPTH 12659										PERF.11088 - 12430									
05		1011 N	1011	-0-		-0-	-0-				1011	2				N	-0-						-0-																																				
06		1858 N	1858	-0-		-0-	-0-				1858	2				N	-0-						-0-																																				
07		1768 N	1768	-0-		-0-	-0-				1768	2				N	-0-						-0-																																				
08		1499 N	1499	-0-		-0-	-0-				1499	2				N	-0-						-0-																																				
09		1759 N	1759	-0-		-0-	-0-				1759	2				N	-0-						-0-																																				
10		1843 N	1843	-0-		-0-	-0-				1843	2				N	-0-						-0-																																				
CLARKE GAS UNIT										WELL #: 23										RRCID -> 233256										COMPL. DATE 11/22/2007										TOTAL DEPTH 12420										PERF.11783 - 12199									
05		1181 N	1181	-0-		-0-	-0-				1181	2				N	-0-						-0-																																				
06		1140 N	1032	-0-		-108	-0-				1032	2				N	-0-						-0-																																				
07		1167 N	1167	-0-		-0-	-0-				1167	2				N	-0-						-0-																																				
08		1178 N	1079	-0-		-99	-0-				1079	2				N	-0-						-0-																																				
09		1020 N	884	-0-		-136	-0-				884	2				N	-0-						-0-																																				
10		1178 N	1109	-0-		-69	-0-				1109	2				N	-0-						-0-																																				
HAM GAS UNIT										WELL #: 21										RRCID -> 233263										COMPL. DATE 11/21/2007										TOTAL DEPTH 12480										PERF.11175 - 12333									
05		1364 N	1108	-0-		-256	-0-				1108	2				N	-0-						-0-																																				
06		1210 N	1210	-0-		-0-	-0-				1210	2				N	-0-						-0-																																				
07		1664 N	1664	-0-		-0-	-0-				1663	2		1	9	N	1		1	8			-0-																																				
08		1519 N	1519	-0-		-0-	-0-				1513	2		6	9	N	5		5	8			-0-																																				
09		1413 N	1413	-0-		-0-	-0-				1412	2		1	9	N	1		1	8			-0-																																				
10		1674 N	1287	-0-		-387	-0-				1284	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												
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	233264	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL	DEPTH	13015	PERF.11514	-	12817		
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
05		1488 N	596	-0-	-892	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06		1680 N	253	-0-	-1427	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07		1054 N	396	-0-	-658	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08		589 N	405	-0-	-184	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09		240 N	24	-0-	-216	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10		403 N	168	-0-	-235	-0-	168	2			N	-0-					-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2				WELL #:	9	RRCID ->	233268	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL	DEPTH	12832	PERF.11353	-	12564		
05		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1983	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2059	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
08		1922 N	1686	-0-	-236	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
09		1860 N	1780	-0-	-80	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
10		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
ROUSE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	233321	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.10719	-	11406		
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					138
06		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					138
07		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					138
08		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					138
09		450 N	147	-0-	-303	-0-	147	2			N	-0-					138
10		465 N	272	-0-	-193	-0-	272	2			N	-0-					138
CURRY GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	233328	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL	DEPTH	12802	PERF.11331	-	12510		
05		6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6420	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5964	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07		6045 X	5387	-0-	-658	-0-	5386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08		6045 X	6004	-0-	-41	-0-	6001	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09		5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5878	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10		6045 X	3372	-0-	-2673	-0-	3371	2	1	9	N	1	1	8			-0-
BARNETT GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	233358	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL	DEPTH	12288	PERF.11673	-	12140		
05		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
06		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4691	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
08		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
09		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
10		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
IVY, ATHEL GAS UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	233360	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL	DEPTH	12107	PERF.12600	-	15104		
05		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07		3100 N	4505	-0-	1405	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
08		3100 N	25950	-0-	22850	-0-	25947	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09		3000 N	16937	-0-	13937	-0-	16936	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10		46665 X	8473	-0-	-38192	-0-	8471	2	2	9	N	2	2	8			-0-
COOPER				WELL #:	6	RRCID ->	233486	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.11214	-	12269		
05		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2961	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3067	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
08		2976 X	2406	-0-	-570	-0-	2405	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09		3060 X	2572	-0-	-488	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
10		3162 X	2430	-0-	-732	-0-	2429	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WINFREE GAS UNIT				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 13		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID -> 233490		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11554 - 11980						
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
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-		1416	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-		1439	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	-0-		1203	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1271 N	566	-0-	-705	-0-	-0-		565	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-		1681	2			N	-0-					-0-
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	-0-		1844	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						
05	1736 N	1675	-0-	-61	-0-	-0-		1675	2			N	-0-					-0-
06	1590 N	1584	-0-	-6	-0-	-0-		1584	2			N	-0-					-0-
07	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-		1677	2			N	-0-					-0-
08	1674 N	1568	-0-	-106	-0-	-0-		1568	2			N	-0-					-0-
09	1590 N	1255	-0-	-335	-0-	-0-		1255	2			N	-0-					-0-
10	1674 N	1276	-0-	-398	-0-	-0-		1276	2			N	-0-					-0-
CAT CREEK GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 233528		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12958		PERF.11462 - 11905						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KIRSCH GAS UNIT				WELL #: 18		RRCID -> 233531		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11229 - 12408						
05	868 N	642	-0-	-226	-0-	-0-		642	2			N	-0-					-0-
06	840 N	306	-0-	-534	-0-	-0-		306	2			N	-0-					-0-
07	868 N	281	-0-	-587	-0-	-0-		281	2			N	-0-					-0-
08	651 N	295	-0-	-356	-0-	-0-		295	2			N	-0-					-0-
09	300 N	271	-0-	-29	-0-	-0-		271	2			N	-0-					-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-		371	2			N	-0-					-0-
BARNETT GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 233702		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12726		PERF.11400 - 12560						
05	1302 X	718	-0-	-584	-0-	-0-		718	2			N	-0-					-0-
06	1110 X	1013	-0-	-97	-0-	-0-		1013	2			N	-0-					-0-
07	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	-0-		1090	2			N	-0-					-0-
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-		924	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1020 N	760	-0-	-260	-0-	-0-		760	2			N	-0-					-0-
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CLARKE GAS UNIT				WELL #: 21		RRCID -> 233703		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 12180		PERF.11600 - 11964						
05	248 N	209	-0-	-39	-0-	-0-		208	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	210 N	132	-0-	-78	-0-	-0-		132	2			N	-0-					-0-
07	217 N	153	-0-	-64	-0-	-0-		153	2			N	-0-					-0-
08	217 N	152	-0-	-65	-0-	-0-		151	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-		145	2			N	-0-					-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-		162	2			N	-0-					-0-
DUNLAP GAS UNIT # 1				WELL #: 9		RRCID -> 233704		COMPL. DATE 01/25/2025		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11072 - 12205						
05	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	-0-		2534	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	-0-		2523	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	-0-		2505	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	-0-		2683	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	-0-		2438	2			N	-0-					-0-
10	2387 N	2150	-0-	-237	-0-	-0-		2149	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															
ORAND -A-			WELL #: 3			RRCID -> 233729			COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 12969			PERF.11428 - 12586			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	-0-		5452	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
06		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	-0-		5169	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
07		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	-0-		5515	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
08		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	-0-		5385	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
09		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	-0-		5220	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	-0-		5548	2	3	9	N	3	3	8	-0-	

WINFREE GAS UNIT						WELL #: 17	RRCID -> 233744	COMPL. DATE 08/10/2015	TOTAL DEPTH 12965	PERF.11518 - 11956								
05		2294 N	1632	-0-	-662	-0-	-0-		1631	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
06		2010 N	1548	-0-	-462	-0-	-0-		1548	2			N	-0-			-0-	
07		2294 N	2128	-0-	-166	-0-	-0-		2128	2			N	-0-			-0-	
08		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	-0-		2170	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
09		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	-0-		2233	2			N	-0-			-0-	
10		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	-0-		2308	2	1	9	N	1	1	8	-0-	

KIRSCH GAS UNIT						WELL #: 12	RRCID -> 233747	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH 12147	PERF.11487 - 11891								
05		1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	-0-		1934	2			N	-0-			-0-	
06		1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	-0-		1627	2			N	-0-			-0-	
07		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	-0-		1500	2			N	-0-			-0-	
08		1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	-0-		1541	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
09		1380 X	1110	-0-	-270	-0-	-0-		1110	2			N	-0-			-0-	
10		1426 N	1026	-0-	-400	-0-	-0-		1025	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								
05		2139 N	1918	-0-	-221	-0-	-0-		1918	2			N	-0-			-0-	
06		2400 N	2058	-0-	-342	-0-	-0-		2058	2			N	-0-			-0-	
07		2108 N	1191	-0-	-917	-0-	-0-		1191	2			N	-0-			-0-	
08		3100 N	4289	-0-	1189	1189	4287	2	2	9	2		N	2	2	8	-0-	
09		3000 N	3602	-0-	602	1791	3602	2					N	-0-			-0-	
10		3100 N	3459	-0-	359	2150	3458	2	1	9	1		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								
05		1271 N	1144	-0-	-127	-0-	-0-		1144	2			N	-0-			-0-	
06		1290 N	1211	-0-	-79	-0-	-0-		1211	2			N	-0-			-0-	
07		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-		1193	2			N	-0-			-0-	
08		1147 N	1086	-0-	-61	-0-	-0-		1086	2			N	-0-			-0-	
09		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-		1209	2			N	-0-			-0-	
10		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-		1213	2			N	-0-			-0-	

HAM GAS UNIT						WELL #: 20	RRCID -> 234065	COMPL. DATE 02/15/2008	TOTAL DEPTH 12527	PERF.11186 - 12400								
05		1643 N	854	-0-	-789	-0-	-0-		854	2			N	-0-			-0-	
06		900 N	531	-0-	-369	-0-	-0-		531	2			N	-0-			-0-	
07		1023 N	564	-0-	-459	-0-	-0-		564	2			N	-0-			-0-	
08		868 N	613	-0-	-255	-0-	-0-		613	2			N	-0-			-0-	
09		940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-		940	2			N	-0-			-0-	
10		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-		1486	2	1	9	N	1	1	8	-0-	

CURRY GAS UNIT						WELL #: 9	RRCID -> 234754	COMPL. DATE 02/12/2008	TOTAL DEPTH 12616	PERF.11214 - 11396								
05		155 N	105	-0-	-50	-0-	-0-		105	2			N	-0-			-0-	
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-		175	2			N	-0-			-0-	
07		369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-		369	2			N	-0-			-0-	
08		746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-		746	2			N	-0-			-0-	
09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-		647	2			N	-0-			-0-	
10		391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-		391	2			N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCMICHAEL "B" GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	1612 X	623	-0-	-989	-0-	623	2			N	-0-			-0-
06	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-			-0-
07	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-			-0-
08	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-			-0-
09	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-			-0-
10	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698														
05	589 N	332	-0-	-257	-0-	332	2			N	-0-			-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			-0-
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-			-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250														
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-			-0-
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979														
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-			-0-
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
07	1922 N	1664	-0-	-258	-0-	1664	2			N	-0-			-0-
08	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	1686	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1680 N	1620	-0-	-60	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339														
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-			-0-
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-			-0-
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-			-0-
08	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	1151	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1230 N	1073	-0-	-157	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
10	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	1147	2	1	9	N	1	1	8	-0-
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 235629 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446														
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
NORTHEN GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967														
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-			-0-
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BARNETT GAS UNIT												//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
WELL #: 12												RRCID -> 235835		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11455 - 12618			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT					WELL #:	11	RRCID -> 235881		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 12935		PERF.11473 - 12660								
05		474 N	474	-0-	-0-	-0-		474	2			N	-0-					-0-			
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	2			N	-0-					-0-			
07		446 N	446	-0-	-0-	-0-		446	2			N	-0-					-0-			
08		465 N	195	-0-	-270	-0-		193	2		2	9	N	2		2	8	-0-			
09		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		1093	2		1	9	N	1		1	8	-0-			
10		434 N	133	-0-	-301	-0-		133	2			N	-0-					-0-			
CAPPS NO. 1 GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 236035		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13188		PERF.11582 - 12708								
05		1860 N	1752	-0-	-108	-0-		1752	2			N	-0-					-0-			
06		1770 N	1551	-0-	-219	-0-		1551	2			N	-0-					-0-			
07		1674 N	1410	-0-	-264	-0-		1410	2			N	-0-					-0-			
08		1767 N	1567	-0-	-200	-0-		1567	2			N	-0-					-0-			
09		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-		1848	2			N	-0-					-0-			
10		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-		1538	2			N	-0-					-0-			
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 236059		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10792 - 11510								
05		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-		1861	2			N	-0-					-0-			
06		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-		1761	2			N	-0-					-0-			
07		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-		1826	2			N	-0-					-0-			
08		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-		1815	2			N	-0-					-0-			
09		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-		1588	2			N	-0-					-0-			
10		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-		1344	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								
05		341 N	291	-0-	-50	-0-		291	2			N	-0-					-0-			
06		628 N	628	-0-	-0-	-0-		628	2			N	-0-					-0-			
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-		345	2			N	-0-					-0-			
08		291 N	291	-0-	-0-	-0-		291	2			N	-0-					-0-			
09		630 N	275	-0-	-355	-0-		275	2			N	-0-					-0-			
10		341 N	278	-0-	-63	-0-		278	2			N	-0-					-0-			
ORAND -A-					WELL #:	5	RRCID -> 237238		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 13134		PERF.11660 - 12258								
05		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-		4135	2			N	-0-					-0-			
06		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-		2980	2			N	-0-					-0-			
07		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-		2855	2			N	-0-					-0-			
08		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-		3179	2			N	-0-					-0-			
09		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-		3105	2			N	-0-					-0-			
10		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-		3324	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								
05		1705 N	1146	-0-	-559	-0-		1145	2		1	9	N	1		1	8	-0-			
06		1530 N	749	-0-	-781	-0-		749	2			N	-0-					-0-			
07		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		1297	2		1	9	N	1		1	8	-0-			
08		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-		1202	2		1	9	N	1		1	8	-0-			
09		925 N	925	-0-	-0-	-0-		925	2			N	-0-					-0-			
10		1302 N	1246	-0-	-56	-0-		1245	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 #: 16		RRCID -> 238971		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12865	
								PERF.11489 - 12561	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 238972		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 12558	
								PERF.11162 - 12324	
05	2728 X	1967	-0-	-761	-0-	1967 2		N	-0-
06	2640 X	1701	-0-	-939	-0-	1701 2		N	-0-
07	2728 X	1162	-0-	-1566	-0-	1162 2		N	-0-
08	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3034 2	2 9	N	-0-
09	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410 2		N	-0-
10	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2817 2	1 9	N	-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 238978		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790	
								PERF. 8548 - 11401	
05	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2		N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2260 2	3 9	N	-0-
08	2294 N	1960	-0-	-334	-0-	1945 2	15 9	N	-0-
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2110 2	2 9	N	-0-
10	2263 N	735	-0-	-1528	-0-	726 2	9 9	N	-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240351		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12570	
								PERF.12252 - 12377	
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-
08	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-
09	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-
10	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 240368		COMPL. DATE 04/22/2025		TOTAL DEPTH 11743	
								PERF.10379 - 10518	
05	SWR 10	11645	-0-	11645	11645	11645 2		N	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	11645			N	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	11645			N	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	11645			N	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	11645			N	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	11645			N	-0-
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240448		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12290	
								PERF.10956 - 11961	
05	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	1589 2		N	-0-
06	1620 N	1427	-0-	-193	-0-	1427 2		N	-0-
07	1798 N	1493	-0-	-305	-0-	1493 2		N	-0-
08	1581 N	1274	-0-	-307	-0-	1274 2		N	-0-
09	1440 N	1428	-0-	-12	-0-	1428 2		N	-0-
10	1488 N	1446	-0-	-42	-0-	1446 2		N	-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 240544		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 12637	
								PERF.11244 - 12392	
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-
06	120 N	63	-0-	-57	-0-	63 2		N	-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2		N	-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-
10	155 N	114	-0-	-41	-0-	114 2		N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROGERS GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310										CNTY: FREESTONE																													
WELL #: 13										RRCID -> 240546										COMPL. DATE 06/15/2008										TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180																			
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																																
05	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2674	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																
06	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-																																
07	2759	X	1891	-0-	-868	-0-	1891	2			N	-0-					-0-																																
08	2666	N	1198	-0-	-1468	-0-	1197	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																
09	2010	N	818	-0-	-1192	-0-	818	2			N	-0-					-0-																																
10	1891	N	1505	-0-	-386	-0-	1504	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																

ROGERS GAS UNIT										WELL #: 12										RRCID -> 240671										COMPL. DATE 06/26/2008										TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582									
05	1736	N	1301	-0-	-435	-0-	1301	2			N	-0-					-0-																																
06	1440	N	1284	-0-	-156	-0-	1284	2			N	-0-					-0-																																
07	1240	N	767	-0-	-473	-0-	767	2			N	-0-					-0-																																
08	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1241	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																
09	1290	N	1019	-0-	-271	-0-	1019	2			N	-0-					-0-																																
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1141	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									
05	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-																																
06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-																																
07	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-																																
08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-																																
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-																																
10	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-																																

NORTHEN GAS UNIT										WELL #: 14										RRCID -> 241232										COMPL. DATE 07/28/2008										TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022									
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					114																																
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					114																																
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					114																																
08	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					114																																
09	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					114																																
10	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					114																																

CURRY GAS UNIT										WELL #: 16										RRCID -> 241234										COMPL. DATE 07/02/2008										TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443									
05	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1322	2			N	-0-					-0-																																
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-																																
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-																																
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-																																
09	1380	N	1106	-0-	-274	-0-	1106	2			N	-0-					-0-																																
10	1426	N	1060	-0-	-366	-0-	1060	2			N	-0-					-0-																																

CLARKE GAS UNIT										WELL #: 17										RRCID -> 241497										COMPL. DATE 07/18/2008										TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042									
05	4154	X	3589	-0-	-565	-0-	3589	2			N	-0-					-0-																																
06	4020	X	3503	-0-	-517	-0-	3503	2			N	-0-					-0-																																
07	4030	X	3567	-0-	-463	-0-	3566	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																
08	3999	X	3667	-0-	-332	-0-	3660	2	7	9	N	6	6	8			-0-																																
09	3780	X	3498	-0-	-282	-0-	3497	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3743	2	4	9	N	4	4	8			-0-																																

CURRY GAS UNIT										WELL #: 14										RRCID -> 241498										COMPL. DATE 07/11/2008										TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556									
05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4665	2	3	9	N	3	3	8			-0-																																
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4858	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																
07	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5205	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																
08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4702	2	3	9	N	3	3	8			-0-																																
09	3540	X	3199	-0-	-341	-0-	3198	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																
10	3658	X	3264	-0-	-394	-0-	3262	2	2	9	N	2	2	8			-0-																																

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROGERS GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064														
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
05	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2832	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-			-0-
07	2604 X	2422	-0-	-182	-0-	2422	2			N	-0-			-0-
08	2604 X	1419	-0-	-1185	-0-	1418	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2520 X	714	-0-	-1806	-0-	714	2			N	-0-			-0-
10	2604 X	958	-0-	-1646	-0-	957	2	1	9	N	1	1	8	-0-
BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992														
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1900	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
07	1116 N	972	-0-	-144	-0-	972	2			Y	-0-			-0-
08	1860 N	1037	-0-	-823	-0-	1035	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-			-0-
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1972	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612														
05	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-			-0-
06	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3659	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-			-0-
08	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5038	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-			-0-
10	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5001	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														
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-			7
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-			7
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			7
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			7
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			7
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			7
CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134														
05	2170 N	2097	-0-	-73	-0-	2097	2			N	-0-			-0-
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-			-0-
07	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-			-0-
08	2108 N	1588	-0-	-520	-0-	1587	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1740 N	1375	-0-	-365	-0-	1375	2			N	-0-			-0-
10	1891 N	1431	-0-	-460	-0-	1431	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802														
05	2077 N	1269	-0-	-808	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
06	2190 N	1140	-0-	-1050	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
07	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2821	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2393	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2141	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	2573 N	1571	-0-	-1002	-0-	1569	2	2	9	N	2	2	8	-0-
CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY PICKETT #1 GAS UNIT													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416																
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	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																
05	3255 X	2299	-0-	-956	-0-	2298	2	1	9	N	1		1	8		-0-
06	3150 X	2666	-0-	-484	-0-	2665	2	1	9	N	1		1	8		-0-
07	3255 X	2790	-0-	-465	-0-	2789	2	1	9	N	1		1	8		-0-
08	3007 X	2774	-0-	-233	-0-	2772	2	2	9	N	2		2	8		-0-
09	2760 X	2615	-0-	-145	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
10	2790 X	2613	-0-	-177	-0-	2612	2	1	9	N	1		1	8		-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169																
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1717	2	1	9	N	1		1	8		-0-
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
08	1519 N	1309	-0-	-210	-0-	1308	2	1	9	N	1		1	8		-0-
09	1470 N	1298	-0-	-172	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	447	-0-	-886	-0-	447	2			N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114																
05	2821 X	1963	-0-	-858	-0-	1962	2	1	9	N	1		1	8		-0-
06	2730 X	1962	-0-	-768	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
07	2697 N	2056	-0-	-641	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
09	1950 N	1070	-0-	-880	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	2046 N	2027	-0-	-19	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472																
05	992 N	670	-0-	-322	-0-	669	2	1	9	N	1		1	8		-0-
06	600 N	543	-0-	-57	-0-	542	2	1	9	N	1		1	8		-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	621	2	1	9	N	1		1	8		-0-
08	682 N	631	-0-	-51	-0-	630	2	1	9	N	1		1	8		-0-
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	N	1		1	8		-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028																
05	3007 X	2590	-0-	-417	-0-	2589	2	1	9	N	1		1	8		-0-
06	2910 X	2457	-0-	-453	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
07	2790 X	2659	-0-	-131	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
08	2790 X	2454	-0-	-336	-0-	2452	2	2	9	N	2		2	8		-0-
09	2700 X	2657	-0-	-43	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
10	2666 N	556	-0-	-2110	-0-	556	2			N	-0-					-0-
TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478																
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2047	2	4	9	N	4		4	8		-0-
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2070	2	2	9	N	2		2	8		-0-
07	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2199	2	2	9	N	2		2	8		-0-
08	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2599	2	6	9	N	5		5	8		-0-
09	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2204	2	1	9	N	1		1	8		-0-
10	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2068	2	4	9	N	4		4	8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY																													
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT																													
WELL #: 8															RRCID -> 243533														
COMPL. DATE 10/30/2008															TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514														
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											
05	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	-0-		2055	2			N	-0-					-0-											
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	-0-		1947	2	1	9	N	1	1	8			-0-											
07	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	-0-		1994	2	1	9	N	1	1	8			-0-											
08	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	-0-		2925	2	2	9	N	2	2	8			-0-											
09	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	-0-		2560	2			N	-0-					-0-											
10	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	-0-		2203	2	1	9	N	1	1	8			-0-											
BOYD-PICKETT GAS UNIT																													
WELL #: 13															RRCID -> 243542					COMPL. DATE 10/27/2008					TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380				
05	3100 N	3060	-0-	-40	-0-	564		3060	2			N	-0-					-0-											
06	1350 N	668	-0-	-682	-0-	668		668	2			N	-0-					-0-											
07	2914 X	601	-0-	-2313	-0-	601		601	2			N	-0-					-0-											
08	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378		3378	2			N	-0-					-0-											
09	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361		3361	2			N	-0-					-0-											
10	2914 X	1272	-0-	-1642	-0-	1272		1272	2			N	-0-					-0-											
HENDERSON GAS UNIT																													
WELL #: 15															RRCID -> 243561					COMPL. DATE 07/09/2008					TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944				
05	1209 N	1130	-0-	-79	-0-	1130		1130	2			N	-0-					-0-											
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363		1363	2			N	-0-					-0-											
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121		1121	2			N	-0-					-0-											
08	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	1057		1057	2	1	9	N	1	1	8			-0-											
09	1170 N	1090	-0-	-80	-0-	1090		1090	2			N	-0-					-0-											
10	1116 N	996	-0-	-120	-0-	996		996	2			N	-0-					-0-											
BUTLER GAS UNIT																													
WELL #: 14															RRCID -> 243808					COMPL. DATE 10/24/2008					TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520				
05	589 N	570	-0-	-19	-0-	570		570	2			N	-0-					-0-											
06	540 N	480	-0-	-60	-0-	480		480	2			N	-0-					-0-											
07	496 N	491	-0-	-5	-0-	491		491	2			N	-0-					-0-											
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626		626	2			N	-0-					-0-											
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492		492	2			N	-0-					-0-											
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556		556	2			N	-0-					-0-											
IRVIN GAS UNIT																													
WELL #: 11															RRCID -> 243810					COMPL. DATE 09/26/2008					TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533				
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339		339	2			N	-0-					-0-											
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244		244	2			N	-0-					-0-											
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259		259	2			N	-0-					-0-											
08	217 N	136	-0-	-81	-0-	136		136	2			N	-0-					-0-											
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	178		178	2			N	-0-					-0-											
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219		219	2			N	-0-					-0-											
IRVIN GAS UNIT																													
WELL #: 13															RRCID -> 243811					COMPL. DATE 10/17/2008					TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590				
05	155 N	78	-0-	-77	-0-	78		78	2			N	-0-					-0-											
06	150 N	78	-0-	-72	-0-	78		78	2			N	-0-					-0-											
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206		206	2			N	-0-					-0-											
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108		108	2			N	-0-					-0-											
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113		113	2			N	-0-					-0-											
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171		171	2			N	-0-					-0-											
KIRSCH GAS UNIT																													
WELL #: 13															RRCID -> 243812					COMPL. DATE 10/09/2008					TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891				
05	1364 N	1250	-0-	-114	-0-	1250		1250	2			N	-0-					-0-											
06	1410 N	1346	-0-	-64	-0-	1346		1346	2			N	-0-					-0-											
07	1395 N	1090	-0-	-305	-0-	1090		1090	2			N	-0-					-0-											
08	1240 N	1111	-0-	-129	-0-	1110		1110	2	1	9	N	1	1	8			-0-											
09	1350 N	1241	-0-	-109	-0-	1241		1241	2			N	-0-					-0-											
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1188		1188	2	1	9	N	1	1	8			-0-											

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BOYD-PICKETT GAS UNIT										CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 9										NON-ASSOCIATED		RRCID -> 244060		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 12422		PERF.11139 - 12302	
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		
05		2573 X	1339	-0-	-0-	-1234	-0-		1339	2			N	-0-			-0-		
06		2490 X	1673	-0-	-0-	-817	-0-		1673	2			N	-0-			-0-		
07		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	-0-		3177	2			N	-0-			-0-		
08		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	-0-		3563	2			N	-0-			-0-		
09		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	-0-		3554	2			N	-0-			-0-		
10		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	-0-		3685	2			N	-0-			-0-		
BARNETT GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 244061		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12779		PERF.11414 - 12606	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1 8		-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
CAPPS NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 244066		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11339 - 12508	
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-		79	2			N	-0-			-0-		
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-		74	2			N	-0-			-0-		
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-		73	2			N	-0-			-0-		
08		93 N	82	-0-	-0-	-11	-0-		82	2			N	-0-			-0-		
09		60 N	40	-0-	-0-	-20	-0-		40	2			N	-0-			-0-		
10		62 N	54	-0-	-0-	-8	-0-		54	2			N	-0-			-0-		
MCMICHAEL "B" GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 244076		COMPL. DATE 12/12/2024		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10962 - 12068	
05		3658 X	3614	-0-	-0-	-44	-0-		3614	2			N	-0-			25		
06		3540 X	3230	-0-	-0-	-310	-0-		3230	2			N	-0-			25		
07		3658 X	3424	-0-	-0-	-234	-0-		3424	2			N	-0-			25		
08		3658 X	3476	-0-	-0-	-182	-0-		3476	2			N	-0-			25		
09		3540 X	2828	-0-	-0-	-712	-0-		2828	2			N	-0-			25		
10		3627 X	2796	-0-	-0-	-831	-0-		2796	2			N	-0-			25		
BOYD-PICKETT GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 244666		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 12388		PERF.11052 - 12246	
05		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-		1543	2			N	-0-			-0-		
06		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	-0-		1744	2			N	-0-			-0-		
07		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	-0-		1919	2			N	-0-			-0-		
08		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-		1640	2			N	-0-			-0-		
09		1740 N	1398	-0-	-0-	-342	-0-		1398	2			N	-0-			-0-		
10		1922 N	1625	-0-	-0-	-297	-0-		1625	2			N	-0-			-0-		
HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 244680		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 12040		PERF.11489 - 11960	
05		3286 X	2365	-0-	-0-	-921	-0-		2365	2			N	-0-			-0-		
06		2850 X	2077	-0-	-0-	-773	-0-		2077	2			N	-0-			-0-		
07		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	-0-		3069	2			N	-0-			-0-		
08		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	-0-		2783	2	1	9	N	1	1 8		-0-		
09		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	-0-		2633	2			N	-0-			-0-		
10		3069 X	2238	-0-	-0-	-831	-0-		2237	2	1	9	N	1	1 8		-0-		
IRVIN GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 244681		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11392 - 12639	
05		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	-0-		2783	2			N	-0-			-0-		
06		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	-0-		2685	2			N	-0-			-0-		
07		2821 X	1482	-0-	-0-	-1339	-0-		1482	2			N	-0-			-0-		
08		2821 X	1090	-0-	-0-	-1731	-0-		1089	2	1	9	N	1	1 8		-0-		
09		2730 X	850	-0-	-0-	-1880	-0-		850	2			N	-0-			-0-		
10		2790 X	1271	-0-	-0-	-1519	-0-		1270	2	1	9	N	1	1 8		-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994														
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
05	10151 X	10151	-0-	-0-	-0-	10149	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	9079	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	9396	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	9157	2			N	-0-			-0-
09	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-			-0-
10	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	8864	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														
05	2170 N	2157	-0-	-13	-0-	2156	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2100 N	2023	-0-	-77	-0-	2023	2			N	-0-			-0-
07	2170 N	2066	-0-	-104	-0-	2065	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	2170 N	1956	-0-	-214	-0-	1955	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2010 N	1982	-0-	-28	-0-	1982	2			N	-0-			-0-
10	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2314	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														
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-			-0-
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-			-0-
08	1240 N	891	-0-	-349	-0-	890	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1500 N	676	-0-	-824	-0-	676	2			N	-0-			-0-
10	1643 N	485	-0-	-1158	-0-	484	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														
05	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-			-0-
06	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-			-0-
07	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-			-0-
08	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-			-0-
09	4410 X	4392	-0-	-18	-0-	4392	2			N	-0-			-0-
10	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-			-0-
HUGH REED "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526														
05	3100 N	3280	-0-	180	3083	3280	2			N	-0-			-0-
06	5668 X	2585	-0-	-3083	-0-	2585	2			N	-0-			-0-
07	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-			-0-
08	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-			-0-
09	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-			-0-
10	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-			-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1														
WELL #: 7 RRCID -> 247407 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431														
05	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-			-0-
06	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-			-0-
07	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-			-0-
08	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-			-0-
09	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-			-0-
10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-			-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1														
WELL #: 6H RRCID -> 247425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11116 - 13830														
05	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4900	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-			-0-
07	4309 X	4107	-0-	-202	-0-	4107	2			N	-0-			-0-
08	4309 X	3566	-0-	-743	-0-	3566	2			N	-0-			-0-
09	4170 X	3340	-0-	-830	-0-	3340	2			N	-0-			-0-
10	4309 X	3027	-0-	-1282	-0-	3027	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SCARBOROUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247473	COMPL. DATE 02/27/2008	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10142 - 11053						
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
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2			N	-0-			46
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			N	-0-			46
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2			N	-0-			46
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			N	-0-			46
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			N	-0-			46
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2			N	-0-			46
IRVIN GAS UNIT													
		WELL #: 9		RRCID -> 247474	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH 12559	PERF.11271 - 12393						
05	1581 N	606	-0-	-975	-0-	606 2			N	-0-			-0-
06	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2025													
BOYD-PICKETT GAS UNIT													
		WELL #: 10		RRCID -> 247798	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 12578	PERF.11202 - 12366						
05	3689 X	2107	-0-	-1582	-0-	2106 2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	3300 X	2723	-0-	-577	-0-	2722 2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	3069 X	2815	-0-	-254	-0-	2814 2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	3069 X	2860	-0-	-209	-0-	2858 2	2 9	N	2	2 8			-0-
09	2730 X	2294	-0-	-436	-0-	2294 2		N	-0-				-0-
10	2821 X	2619	-0-	-202	-0-	2617 2	2 9	N	2	2 8			-0-
NORTHEN GAS UNIT													
		WELL #: 15		RRCID -> 247802	COMPL. DATE 10/31/2008	TOTAL DEPTH 12655	PERF.11132 - 12232						
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2		N	-0-				-0-
06	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2		N	-0-				-0-
07	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2		N	-0-				-0-
08	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2		N	-0-				-0-
09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2		N	-0-				-0-
10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2		N	-0-				-0-
CURRY GAS UNIT													
		WELL #: 12		RRCID -> 247878	COMPL. DATE 10/04/2008	TOTAL DEPTH 12580	PERF.11174 - 12460						
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1641 2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	1620 N	1516	-0-	-104	-0-	1516 2		N	-0-				-0-
07	1674 N	1417	-0-	-257	-0-	1416 2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	1643 N	1336	-0-	-307	-0-	1333 2	3 9	N	3	3 8			-0-
09	1530 N	1012	-0-	-518	-0-	1012 2		N	-0-				-0-
10	1426 N	1051	-0-	-375	-0-	1049 2	2 9	N	2	2 8			-0-
WINFREE GAS UNIT													
		WELL #: 21		RRCID -> 247922	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH 11895	PERF.11350 - 11742						
05	558 N	521	-0-	-37	-0-	521 2		N	-0-				-0-
06	540 N	502	-0-	-38	-0-	502 2		N	-0-				-0-
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-				-0-
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	586 2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-				-0-
10	620 N	594	-0-	-26	-0-	594 2		N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT													
		WELL #: 20		RRCID -> 247925	COMPL. DATE 12/13/2008	TOTAL DEPTH 12555	PERF.11182 - 12392						
05	1271 N	1088	-0-	-183	-0-	1088 2		N	-0-				-0-
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-				-0-
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1157 2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1260 2	7 9	N	6	6 8			-0-
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1191 2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1287 2	4 9	N	4	4 8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BOYD-PICKETT GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 386310																	
WELL #: 15				RRCID -> 247927				COMPL. DATE 02/10/2009				TOTAL DEPTH 12567				PERF.11135 - 12345	
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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-	
06	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-	
07	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2266	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
08	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-	
09	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-	
10	3100 N	3166	-0-	66	66	3164	2	2	9	N	2	2	8			-0-	

DUNLAP GAS UNIT NO. 2				WELL #: 10				RRCID -> 247929				COMPL. DATE 03/04/2009				TOTAL DEPTH 12683	
																PERF.11330 - 12454	
05	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2884	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
06	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-	
07	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2905	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
08	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2939	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
09	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-	
10	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2451	2	2	9	N	2	2	8			-0-	

HENDERSON, JOHN GAS UNIT				WELL #: 10				RRCID -> 247997				COMPL. DATE 03/07/2012				TOTAL DEPTH 12515	
																PERF.10372 - 12438	
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	841	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	844	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	819	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
08	713 N	709	-0-	-4	-0-	706	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	731	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	796	2	3	9	N	3	3	8			-0-	

BOYD "A" GAS UNIT				WELL #: 7				RRCID -> 247999				COMPL. DATE 02/06/2009				TOTAL DEPTH 12317	
																PERF.11200 - 12295	
05	4464 X	3868	-0-	-596	-0-	3865	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
06	4050 X	3625	-0-	-425	-0-	3624	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
07	4092 X	3857	-0-	-235	-0-	3856	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
08	4092 X	3996	-0-	-96	-0-	3993	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
09	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3899	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
10	3875 X	3861	-0-	-14	-0-	3858	2	3	9	N	3	3	8			-0-	

DUNLAP GAS UNIT NO. 2				WELL #: 5				RRCID -> 248188				COMPL. DATE 01/03/2009				TOTAL DEPTH 12841	
																PERF.11363 - 11895	
05	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-	
06	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-	
07	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-	
08	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-	
09	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-	
10	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-	

BUTLER GAS UNIT				WELL #: 5H				RRCID -> 248210				COMPL. DATE 11/20/2007				TOTAL DEPTH 14676	
																PERF.12900 - 14550	
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-	
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-	
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-	
08	930 N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					-0-	
09	810 N	744	-0-	-66	-0-	744	2			N	-0-					-0-	
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-	

DOWELL GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 248217				COMPL. DATE 09/02/2008				TOTAL DEPTH 12554	
																PERF.10788 - 12386	
05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-	
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-	
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-	
08	1798 N	1774	-0-	-24	-0-	1774	2			N	-0-					-0-	
09	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-	
10	1736 N	1629	-0-	-107	-0-	1629	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BOYD "A"				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
						RRCID -> 250549		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL		DEPTH 12240		PERF.10951 - 12040						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	1810	2		1	9	N	1				1	8	-0-	
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	1734	2		1	9	N	1				1	8	-0-	
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	1800	2		1	9	N	1				1	8	-0-	
08	1798 N	1690	-0-	-108	-0-	-108	1689	2		1	9	N	1				1	8	-0-	
09	1740 N	1609	-0-	-131	-0-	-131	1609	2				N	-0-						-0-	
10	1798 N	1697	-0-	-101	-0-	-101	1696	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						
05	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	-0-	3295	2		1	9	N	1				1	8	-0-	
06	3210 X	3182	-0-	-28	-0-	-28	3182	2				N	-0-						-0-	
07	3317 X	3270	-0-	-47	-0-	-47	3270	2				N	-0-						-0-	
08	3317 X	3236	-0-	-81	-0-	-81	3235	2		1	9	N	1				1	8	-0-	
09	3210 X	3128	-0-	-82	-0-	-82	3128	2				N	-0-						-0-	
10	3286 X	3244	-0-	-42	-0-	-42	3243	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						
05	3100 X	1561	-0-	-1539	-0-	-1539	1561	2				N	-0-						-0-	
06	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	-0-	3139	2		2	9	N	2				2	8	-0-	
07	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	-0-	5686	2		4	9	N	4				4	8	-0-	
08	3410 X	1923	-0-	-1487	-0-	-1487	1922	2		1	9	N	1				1	8	-0-	
09	3300 X	2079	-0-	-1221	-0-	-1221	2079	2				N	-0-						-0-	
10	3596 X	1796	-0-	-1800	-0-	-1800	1792	2		4	9	N	4				4	8	-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #:		17	RRCID -> 250843	COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL		DEPTH 12305		PERF.11008 - 12078						
05	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	-50	1221	2				N	-0-						-0-	
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	1454	2				N	-0-						-0-	
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	1452	2		1	9	N	1				1	8	-0-	
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1239	2		1	9	N	1				1	8	-0-	
09	1440 N	1130	-0-	-310	-0-	-310	1130	2				N	-0-						-0-	
10	1457 N	1301	-0-	-156	-0-	-156	1300	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						
05	1457 N	1344	-0-	-113	-0-	-113	1344	2				N	-0-						-0-	
06	1380 N	1015	-0-	-365	-0-	-365	1015	2				N	-0-						-0-	
07	1426 N	870	-0-	-556	-0-	-556	870	2				N	-0-						-0-	
08	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	1993	2		2	9	N	2				2	8	-0-	
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	2				N	-0-						-0-	
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	-0-	2200	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						
05	806 N	758	-0-	-48	-0-	-48	758	2				N	-0-						-0-	
06	780 N	739	-0-	-41	-0-	-41	739	2				N	-0-						-0-	
07	775 N	760	-0-	-15	-0-	-15	760	2				N	-0-						-0-	
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	753	2				N	-0-						-0-	
09	750 N	707	-0-	-43	-0-	-43	707	2				N	-0-						-0-	
10	775 N	711	-0-	-64	-0-	-64	711	2				N	-0-						-0-	
JOHN HENDERSON GAS UNIT				WELL #:		12	RRCID -> 250901	COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL		DEPTH 12708		PERF.11260 - 12496						
05	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	-0-	2765	2		1	9	N	1				1	8	-0-	
06	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	-0-	2641	2		1	9	N	1				1	8	-0-	
07	2573 N	2455	-0-	-118	-0-	-118	2454	2		1	9	N	1				1	8	-0-	
08	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	-0-	2650	2		2	9	N	2				2	8	-0-	
09	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	-0-	2588	2				N	-0-						-0-	
10	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	-0-	2521	2		1	9	N	1				1	8	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 250935		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500		
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11		RRCID -> 250997		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374		
05	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			-0-
06	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			-0-
07	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			-0-
08	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			-0-
09	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			-0-
10	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251014		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532		
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WILLARD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 251015		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686		
05	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4349	2	2 9	N	-0-
06	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4169	2	1 9	N	-0-
07	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3853	2	1 9	N	-0-
08	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3918	2	1 9	N	-0-
09	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2		N	-0-
10	3720 X	3708	-0-	-12	-0-	3708	2		N	-0-
ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 251031		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250		
05	1395 N	1394	-0-	-1	-0-	1394	2		N	-0-
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-
07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-
08	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1374	2		N	-0-
09	1350 N	1297	-0-	-53	-0-	1297	2		N	-0-
10	1395 N	1323	-0-	-72	-0-	1323	2		N	-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251033		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512		
05	1705 N	1281	-0-	-424	-0-	1281	2		N	-0-
06	1440 N	1322	-0-	-118	-0-	1322	2		N	-0-
07	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	1303	2		N	-0-
08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-
09	1320 N	900	-0-	-420	-0-	900	2		N	-0-
10	1302 N	824	-0-	-478	-0-	824	2		N	-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 251080		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410		
05	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-
06	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-
07	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-
08	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2		N	-0-
09	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2		N	-0-
10	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2		N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																			
PICKETT NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 8					RRCID -> 251248					COMPL. DATE 07/08/2009					TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342				
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																	
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-						-0-																
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-						-0-																
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-						-0-																
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-						-0-																
09	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-						-0-																
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-						-0-																
PICKETT NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 7					RRCID -> 251249					COMPL. DATE 07/14/2009					TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324				
05	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-						-0-																
06	1890	N	1312	-0-	-578	-0-	1312	2			N	-0-						-0-																
07	3100	N	3173	-0-	73	73	3173	2			N	-0-						-0-																
08	1953	N	1252	-0-	-701	-0-	1252	2			N	-0-						-0-																
09	1320	N	228	-0-	-1092	-0-	228	2			N	-0-						-0-																
10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-						-0-																
KIRSCH GAS UNIT															WELL #: 22					RRCID -> 251284					COMPL. DATE 05/07/2009					TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526				
05	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1794	2	2	9	N	2	2	8				-0-																
06	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1579	2	1	9	N	1	1	8				-0-																
07	1736	X	1683	-0-	-53	-0-	1683	2			N	-0-						-0-																
08	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1809	2	2	9	N	2	2	8				-0-																
09	1740	X	1527	-0-	-213	-0-	1527	2			N	-0-						-0-																
10	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-						-0-																
BOYD "A" GAS UNIT															WELL #: 8					RRCID -> 251286					COMPL. DATE 12/24/2008					TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296				
05	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	1398	2			N	-0-						-0-																
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-						-0-																
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-						-0-																
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-						-0-																
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-						-0-																
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-						-0-																
CLARKE GAS UNIT															WELL #: 24					RRCID -> 251287					COMPL. DATE 04/05/2009					TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308				
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-						-0-																
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-						-0-																
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-						-0-																
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1725	2	1	9	N	1	1	8				-0-																
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-						-0-																
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-						-0-																
KIRSCH GAS UNIT															WELL #: 31					RRCID -> 251323					COMPL. DATE 05/22/2009					TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790				
05	3782	X	3242	-0-	-540	-0-	3241	2	1	9	N	1	1	8				-0-																
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4254	2	1	9	N	1	1	8				-0-																
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4321	2	1	9	N	1	1	8				-0-																
08	3255	X	2287	-0-	-968	-0-	2286	2	1	9	N	1	1	8				-0-																
09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-						-0-																
10	3999	X	3603	-0-	-396	-0-	3602	2	1	9	N	1	1	8				-0-																
WINFREE GAS UNIT															WELL #: 26					RRCID -> 251367					COMPL. DATE 05/23/2009					TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760				
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-						-0-																
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-						-0-																
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-						-0-																
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-						-0-																
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-						-0-																
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-						-0-																

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIFORD "A" GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172														
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
05	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2513	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-			-0-
07	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2590	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2480	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-			-0-
10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2465	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														
05	465 N	184	-0-	-281	-0-	184	2			N	-0-			-0-
06	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-			-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-			-0-
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1128	2	1	9	N	1	1	8	-0-
CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532														
05	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2424	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2180	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2695	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2486	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	2190 N	1351	-0-	-839	-0-	1351	2			N	-0-			-0-
10	2542 N	1978	-0-	-564	-0-	1976	2	2	9	N	2	2	8	-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000														
05	992 N	461	-0-	-531	-0-	461	2			N	-0-			-0-
06	750 N	441	-0-	-309	-0-	441	2			N	-0-			-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			-0-
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			-0-
10	527 N	231	-0-	-296	-0-	231	2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242														
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			-0-
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-			-0-
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372														
05	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-			-0-
06	2190 N	2162	-0-	-28	-0-	2161	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2269	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	2263 N	2194	-0-	-69	-0-	2192	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-			-0-
10	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-			-0-
PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ORAND GAS UNIT NO. 1				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 6		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				RRCID -> 252359		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL		DEPTH 12846		PERF.11472 - 12572					
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	
05	1302 N	952	-0-	-350	-0-	952	2			N	-0-					-0-	
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-	
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-	
08	961 N	781	-0-	-180	-0-	781	2			N	-0-					-0-	
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-	
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-	
ZENO KING GAS UNIT II				WELL #: 4		RRCID -> 252362		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL		DEPTH 12616		PERF.10909 - 12298			
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1052	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	921	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1461	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1394	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1288	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1213	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
ZENO KING GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 252365		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL		DEPTH 12431		PERF.11005 - 12244			
05	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-	
06	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-	
07	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-	
08	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-	
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-	
10	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-	
CLARKE GAS UNIT				WELL #: 26		RRCID -> 252436		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL		DEPTH 12415		PERF.11174 - 12205			
05	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	1111	2			N	-0-					-0-	
06	1140 N	815	-0-	-325	-0-	815	2			N	-0-					-0-	
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-	
08	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	1071	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-	
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-	
L. V. JONES GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 252440		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL		DEPTH 12450		PERF.11006 - 12178			
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-	
06	1470 N	1295	-0-	-175	-0-	1295	2			N	-0-					-0-	
07	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	1376	2			N	-0-					-0-	
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-	
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-	
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-	
JOHN HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 252686		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL		DEPTH 12838		PERF.11324 - 12632			
05	2821 N	2766	-0-	-55	-0-	2765	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
06	2640 N	2609	-0-	-31	-0-	2609	2			N	-0-					-0-	
07	2604 N	2061	-0-	-543	-0-	2061	2			N	-0-					-0-	
08	2759 N	1960	-0-	-799	-0-	1959	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
09	2610 N	1434	-0-	-1176	-0-	1434	2			N	-0-					-0-	
10	2046 N	1798	-0-	-248	-0-	1797	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
JONES, L. V. GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 252870		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL		DEPTH 12468		PERF.11045 - 12178			
05	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-	
06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-	
07	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-	
08	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-	
09	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-	
10	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DUNLAP GAS UNIT NO. 2															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
															//CONT.// 386310														
															WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414														
M	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												
05	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1	9	N	1	1	8			-0-												
06	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1214	2	1	9	N	1	1	8			-0-												
07	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-												
08	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-												
09	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-												
10	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1580	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														
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4051	2	1	9	N	1	1	8			130												
06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4025	2	1	9	N	1	1	8			130												
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3919	2	1	9	N	1	1	8			130												
08	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3898	2	2	9	N	2	2	8			130												
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					130												
10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4057	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														
05	3317	X	2342	-0-	-975	-0-	2342	2			N	-0-					-0-												
06	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					-0-												
07	2790	X	1876	-0-	-914	-0-	1876	2			N	-0-					-0-												
08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-												
09	3990	X	1539	-0-	-2451	-0-	1539	2			N	-0-					-0-												
10	4123	X	2375	-0-	-1748	-0-	2375	2			N	-0-					-0-												
HENDERSON GAS UNIT															WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785														
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-												
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-												
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-												
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2649	2	2	9	N	2	2	8			-0-												
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-												
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2277	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														
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-												
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-												
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-												
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-												
OWENS "C"															WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433														
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1752	2	6	9	N	5	5	8			-0-												
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1590	2	2	9	N	2	2	8			-0-												
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1585	2	2	9	N	2	2	8			-0-												
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1590	2	6	9	N	5	5	8			-0-												
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1571	2	1	9	N	1	1	8			-0-												
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1584	2	4	9	N	4	4	8			-0-												
KIRSCH GAS UNIT															WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711														
05	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			N	-0-					-0-												
06	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1052	2			N	-0-					-0-												
07	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			N	-0-					-0-												
08	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					-0-												
09	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1029	2			N	-0-					-0-												
10	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-					-0-												

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)																
HILCORP ENERGY COMPANY																
ROGERS GAS UNIT																
WELL #: 20																
RRCID -> 252934																
COMPL. DATE 08/30/2009																
TOTAL DEPTH 12246																
PERF.11624 - 12060																
CNTY: FREESTONE																
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
05	2201 N	2113	-0-	-0-	-88	-0-	-0-	2112	2	1	9	N	1	1 8		-0-
06	2100 N	1345	-0-	-0-	-755	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			-0-
07	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-			-0-
08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2333	2	1	9	N	1	1 8		-0-
09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-			-0-
10	2387 N	2154	-0-	-0-	-233	-0-	-0-	2154	2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT																
WELL #: 29																
RRCID -> 253246																
COMPL. DATE 10/06/2009																
TOTAL DEPTH 12375																
PERF.11657 - 12160																
05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2604	2	1	9	N	1	1 8		-0-
06	2340 N	1760	-0-	-0-	-580	-0-	-0-	1759	2	1	9	N	1	1 8		-0-
07	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2544	2	1	9	N	1	1 8		-0-
08	2449 N	1647	-0-	-0-	-802	-0-	-0-	1644	2	3	9	N	3	3 8		-0-
09	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-			-0-
10	2449 N	2343	-0-	-0-	-106	-0-	-0-	2342	2	1	9	N	1	1 8		-0-
HENDERSON GAS UNIT																
WELL #: 22																
RRCID -> 253248																
COMPL. DATE 09/14/2009																
TOTAL DEPTH 11936																
PERF.11366 - 11516																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-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																
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-			-0-
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
07	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-			-0-
08	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-			-0-
09	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-			-0-
10	2821 N	2683	-0-	-0-	-138	-0-	-0-	2683	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT																
WELL #: 24																
RRCID -> 253256																
COMPL. DATE 10/18/2009																
TOTAL DEPTH 11963																
PERF.11282 - 11676																
05	2294 N	1995	-0-	-0-	-299	-0-	-0-	1995	2			N	-0-			-0-
06	2310 N	1829	-0-	-0-	-481	-0-	-0-	1829	2			N	-0-			-0-
07	2201 N	2008	-0-	-0-	-193	-0-	-0-	2008	2			N	-0-			-0-
08	1984 N	1573	-0-	-0-	-411	-0-	-0-	1573	2			N	-0-			-0-
09	1830 N	1509	-0-	-0-	-321	-0-	-0-	1509	2			N	-0-			-0-
10	2015 N	1544	-0-	-0-	-471	-0-	-0-	1544	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT																
WELL #: 28																
RRCID -> 253422																
COMPL. DATE 09/24/2009																
TOTAL DEPTH 11854																
PERF.11240 - 11714																
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-			-0-
06	1710 N	1604	-0-	-0-	-106	-0-	-0-	1604	2			N	-0-			-0-
07	1829 N	1569	-0-	-0-	-260	-0-	-0-	1568	2	1	9	N	1	1 8		-0-
08	1736 N	1574	-0-	-0-	-162	-0-	-0-	1571	2	3	9	N	3	3 8		-0-
09	1590 N	1432	-0-	-0-	-158	-0-	-0-	1432	2			N	-0-			-0-
10	1581 N	1503	-0-	-0-	-78	-0-	-0-	1501	2	2	9	N	2	2 8		-0-
IVY, ATHEL GAS UNIT																
WELL #: 6																
RRCID -> 253429																
COMPL. DATE 09/30/2009																
TOTAL DEPTH 12208																
PERF.11105 - 12208																
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LEVELS, MARION															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED //CONT.// 386310															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																												
															WELL #: 4															RRCID -> 253502															COMPL. DATE 11/06/2009															TOTAL DEPTH 12477															PERF.11018 - 12324														
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																																																																		
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2597	2	2	9	N		2		2	8			-0-																																																																			
06	2490	N	2386	-0-	-104	-0-	-0-	-0-		2385	2	1	9	N		1		1	8			-0-																																																																			
07	2604	N	2474	-0-	-130	-0-	-0-	-0-		2473	2	1	9	N		1		1	8			-0-																																																																			
08	2604	N	2010	-0-	-594	-0-	-0-	-0-		2008	2	2	9	N		2		2	8			-0-																																																																			
09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2480	2			N		-0-						-0-																																																																			
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2535	2	2	9	N		2		2	8			-0-																																																																			
BOOTH GAS UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 253503															COMPL. DATE 09/30/2009															TOTAL DEPTH 12700															PERF.11089 - 12421														
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2338	2	1	9	N		1		1	8			-0-																																																																			
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2033	2	1	9	N		1		1	8			-0-																																																																			
07	1829	N	1548	-0-	-281	-0-	-0-	-0-		1547	2	1	9	N		1		1	8			-0-																																																																			
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2733	2	3	9	N		3		3	8			-0-																																																																			
09	3000	N	3104	-0-	104	-0-	104	-0-		3103	2	1	9	N		1		1	8			-0-																																																																			
10	3100	N	3152	-0-	52	-0-	156	-0-		3150	2	2	9	N		2		2	8			-0-																																																																			
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1															WELL #: 9															RRCID -> 253504															COMPL. DATE 07/05/2014															TOTAL DEPTH 12310															PERF.10503 - 12088														
05	744	N	618	-0-	-126	-0-	-0-	-0-		618	2			N		-0-						-0-																																																																			
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		672	2			N		-0-						-0-																																																																			
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		748	2			N		-0-						-0-																																																																			
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		798	2			N		-0-						-0-																																																																			
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		698	2			N		-0-						-0-																																																																			
10	744	N	696	-0-	-48	-0-	-0-	-0-		696	2			N		-0-						-0-																																																																			
MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II															WELL #: 1															RRCID -> 253525															COMPL. DATE 12/08/2014															TOTAL DEPTH 12683															PERF.10150 - 10426														
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2			N		-0-						-0-																																																																			
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-						-0-																																																																			
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			N		-0-						-0-																																																																			
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	-0-	-0-		2	2			N		-0-						-0-																																																																			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-						-0-																																																																			
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			N		-0-						-0-																																																																			
COSSON GAS UNIT															WELL #: 17															RRCID -> 253528															COMPL. DATE 11/05/2009															TOTAL DEPTH 11995															PERF.11312 - 11744														
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	-0-	-0-		243	2			N		-0-						-0-																																																																			
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		236	2			N		-0-						-0-																																																																			
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		237	2			N		-0-						-0-																																																																			
08	235	X	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		235	2			N		-0-						-0-																																																																			
09	226	X	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		226	2			N		-0-						-0-																																																																			
10	234	X	234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		234	2			N		-0-						-0-																																																																			
BOYD "A" GAS UNIT															WELL #: 5															RRCID -> 253532															COMPL. DATE 11/21/2009															TOTAL DEPTH 12260															PERF.11003 - 12032														
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1953	2			N		-0-						-0-																																																																			
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1890	2			N		-0-						-0-																																																																			
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2168	2	1	9	N		1		1	8			-0-																																																																			
08	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	-0-	-0-		1944	2	1	9	N		1		1	8			-0-																																																																			
09	1890	N	1695	-0-	-195	-0-	-0-	-0-		1695	2			N		-0-						-0-																																																																			
10	2170	N	1874	-0-	-296	-0-	-0-	-0-		1873	2	1	9	N		1		1	8			-0-																																																																			
HUMPHRIES GAS UNIT															WELL #: 6															RRCID -> 254033															COMPL. DATE 09/18/2009															TOTAL DEPTH 12452															PERF.10707 - 12230														
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		522	2			N		-0-						71																																																																			
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		556	2			N		-0-						71																																																																			
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		588	2			N		-0-						71																																																																			
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		591	2			N		-0-						71																																																																			
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		554	2			N		-0-						71																																																																			
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		565	2			N		-0-						71																																																																			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HENDERSON GAS UNIT													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238															
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
05	1860 N	1634	-0-	-226	-0-	1634	2		N	-0-					-0-
06	1890 N	1612	-0-	-278	-0-	1612	2		N	-0-					-0-
07	1705 N	1323	-0-	-382	-0-	1323	2		N	-0-					-0-
08	1643 N	1627	-0-	-16	-0-	1626	2	1 9	N	1		1 8			-0-
09	1620 N	1586	-0-	-34	-0-	1586	2		N	-0-					-0-
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		N	-0-					-0-
COSSON GAS UNIT													WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2362	2	22 9	N	20		20 8			-0-
09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1786	2	2 9	N	2		2 8			-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	566	2	7 9	N	6		6 8			-0-
BLACK, H. D. GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097		
05	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2624	2	3 9	N	3		3 8			-0-
06	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2449	2	1 9	N	1		1 8			-0-
07	2728 X	2256	-0-	-472	-0-	2255	2	1 9	N	1		1 8			-0-
08	2728 X	1678	-0-	-1050	-0-	1678	2		N	-0-					-0-
09	2640 X	1562	-0-	-1078	-0-	1562	2		N	-0-					-0-
10	2635 X	2269	-0-	-366	-0-	2266	2	3 9	N	3		3 8			-0-
COSSON GAS UNIT													WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676		
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-					-0-
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-					-0-
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-					-0-
08	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-					-0-
09	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-					-0-
10	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-					-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233		
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		N	-0-					-0-
06	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		N	-0-					-0-
07	2015 N	1949	-0-	-66	-0-	1949	2		N	-0-					-0-
08	2015 N	1975	-0-	-40	-0-	1975	2		N	-0-					-0-
09	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		N	-0-					-0-
10	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-					-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331		
05	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2685	2	2 9	N	2		2 8			-0-
06	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2526	2	1 9	N	1		1 8			-0-
07	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2559	2	1 9	N	1		1 8			-0-
08	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2599	2	2 9	N	2		2 8			-0-
09	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2		N	-0-					-0-
10	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2526	2	2 9	N	2		2 8			-0-
MOODY ESTATE													WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280		
05	3193 X	2888	-0-	-305	-0-	2887	2	1 9	N	1		1 8			-0-
06	3090 X	2757	-0-	-333	-0-	2756	2	1 9	N	1		1 8			-0-
07	3193 X	2840	-0-	-353	-0-	2839	2	1 9	N	1		1 8			-0-
08	2945 X	2825	-0-	-120	-0-	2823	2	2 9	N	2		2 8			-0-
09	2820 X	2720	-0-	-100	-0-	2720	2		N	-0-					-0-
10	2883 X	2815	-0-	-68	-0-	2814	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							
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254618		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12022	
								PERF.11354 - 11730	
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
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 254634		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 12669	
								PERF.11330 - 12547	
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-
07	403 N	275	-0-	-128	-0-	275 2		N	-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-
09	300 N	92	-0-	-208	-0-	92 2		N	-0-
10	279 N	144	-0-	-135	-0-	144 2		N	-0-
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 254636		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 12143	
								PERF.11497 - 11934	
05	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2729 2	2 9	N	2 8
06	2460 N	1934	-0-	-526	-0-	1933 2	1 9	N	1 8
07	2387 N	1109	-0-	-1278	-0-	1108 2	1 9	N	1 8
08	2542 N	1748	-0-	-794	-0-	1746 2	2 9	N	2 8
09	1920 N	1734	-0-	-186	-0-	1734 2		N	-0-
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1426 2	2 9	N	2 8
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254639		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 11917	
								PERF.11375 - 11546	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
BROWN, J. W. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 254742		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 12044	
								PERF.12300 - 14571	
05	6324 X	1137	-0-	-5187	-0-	1137 2		N	-0-
06	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	7706 2	1 9	N	1 8
07	5890 X	5833	-0-	-57	-0-	5832 2	1 9	N	1 8
08	5766 X	5640	-0-	-126	-0-	5639 2	1 9	N	1 8
09	6120 X	5385	-0-	-735	-0-	5385 2		N	-0-
10	6324 X	5298	-0-	-1026	-0-	5297 2	1 9	N	1 8
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 255179		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 12130	
								PERF.11558 - 11982	
05	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2141 2	1 9	N	1 8
06	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3194 2	1 9	N	1 8
07	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3498 2	1 9	N	1 8
08	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4051 2	2 9	N	2 8
09	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956 2		N	-0-
10	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4437 2	1 9	N	1 8
HARTLEY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255182		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 12420	
								PERF.10965 - 12260	
05	3689 X	2930	-0-	-759	-0-	2930 2		N	-0-
06	3570 X	2903	-0-	-667	-0-	2903 2		N	-0-
07	3689 X	2675	-0-	-1014	-0-	2675 2		N	-0-
08	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351 2		N	-0-
09	2910 X	2676	-0-	-234	-0-	2676 2		N	-0-
10	3007 X	2429	-0-	-578	-0-	2429 2		N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
WELL #: 1										RRCID -> 255910		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL		DEPTH 12512		PERF.10917 - 12262			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				-0-					
06		390 N	198	-0-	-192	-0-	198	2			N	-0-				-0-					
07		217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-				-0-					
08		186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-				-0-					
09		210 N	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-				-0-					
10		186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-				-0-					
BOOTH GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 255913		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL		DEPTH 12467		PERF.10951 - 12388	
05		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-				-0-					
06		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-				-0-					
07		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-				-0-					
08		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-				-0-					
09		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-				-0-					
10		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-				-0-					
BUTLER GAS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 255914		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL		DEPTH 11869		PERF. 8616 - 11484	
05		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3964	2	1	9	N	1	1	8		-0-					
06		4200 X	3277	-0-	-923	-0-	3277	2			N	-0-				-0-					
07		4340 X	1400	-0-	-2940	-0-	1400	2			N	-0-				-0-					
08		4340 X	2915	-0-	-1425	-0-	2915	2			N	-0-				-0-					
09		3960 X	2676	-0-	-1284	-0-	2676	2			N	-0-				-0-					
10		3968 X	2569	-0-	-1399	-0-	2569	2			N	-0-				-0-					
CURRY GAS UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 255916		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL		DEPTH 11985		PERF.11390 - 11846	
05		2883 X	883	-0-	-2000	-0-	882	2	1	9	N	1	1	8		-0-					
06		2700 X	1220	-0-	-1480	-0-	1219	2	1	9	N	1	1	8		-0-					
07		2790 X	1239	-0-	-1551	-0-	1238	2	1	9	N	1	1	8		-0-					
08		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3467	2	3	9	N	3	3	8		-0-					
09		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2647	2	1	9	N	1	1	8		-0-					
10		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3311	2	2	9	N	2	2	8		-0-					
FOOTBALL FIELD GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 255919		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL		DEPTH 12550		PERF.10939 - 12350	
05		1593 N	1380	-0-	-213	-0-	1379	2	1	9	N	1	1	8		-0-					
06		1650 N	1207	-0-	-443	-0-	1207	2			N	-0-				-0-					
07		1705 X	1178	-0-	-527	-0-	1176	2	2	9	N	2	2	8		-0-					
08		1705 X	1111	-0-	-594	-0-	1111	2			N	-0-				-0-					
09		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2813	2	1	9	N	1	1	8		-0-					
10		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2113	2	1	9	N	1	1	8		-0-					
HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 31		RRCID -> 255930		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL		DEPTH 12350		PERF.11720 - 12238	
05		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-				-0-					
06		750 N	625	-0-	-125	-0-	625	2			N	-0-				-0-					
07		806 N	544	-0-	-262	-0-	544	2			N	-0-				-0-					
08		775 N	432	-0-	-343	-0-	431	2	1	9	N	1	1	8		-0-					
09		630 N	325	-0-	-305	-0-	325	2			N	-0-				-0-					
10		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-				-0-					
ROGERS GAS UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 255941		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL		DEPTH 12067		PERF.11480 - 11925	
05		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-				-0-					
06		1740 N	1431	-0-	-309	-0-	1431	2			N	-0-				-0-					
07		1519 N	1491	-0-	-28	-0-	1491	2			N	-0-				-0-					
08		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1705	2	1	9	N	1	1	8		-0-					
09		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-				-0-					
10		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-				-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 386310																	
WELL #: 2B				RRCID -> 255942				COMPL. DATE 01/25/2010				TOTAL DEPTH 11953				PERF.11384 - 11790	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-	
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT				WELL #: 6				RRCID -> 255945				COMPL. DATE 03/25/2010				TOTAL DEPTH 12700	
																PERF.11228 - 12480	
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2		N	-0-					-0-	
06	2340	N	2258	-0-	-82	-0-	2258	2		N	-0-					-0-	
07	2418	N	2263	-0-	-155	-0-	2263	2		N	-0-					-0-	
08	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	2188	2		N	-0-					-0-	
09	2250	N	2178	-0-	-72	-0-	2178	2		N	-0-					-0-	
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		N	-0-					-0-	
WILLIFORD "A" GAS UNIT				WELL #: 7				RRCID -> 255984				COMPL. DATE 11/24/2009				TOTAL DEPTH 12245	
																PERF.10932 - 12009	
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2823	2	2 9	N	2	2 8				-0-	
06	3000	N	3061	-0-	61	-0-	3060	2	1 9	N	1	1 8				-0-	
07	2910	N	2849	-0-	-61	-0-	2848	2	1 9	N	1	1 8				-0-	
08	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2835	2	3 9	N	3	3 8				-0-	
09	3000	X	2661	-0-	-339	-0-	2661	2		N	-0-					-0-	
10	3100	X	2799	-0-	-301	-0-	2797	2	2 9	N	2	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	
05	3441	X	3416	-0-	-25	-0-	3412	2	4 9	N	4	4 8				-0-	
06	3330	X	3270	-0-	-60	-0-	3268	2	2 9	N	2	2 8				-0-	
07	3441	X	3217	-0-	-224	-0-	3216	2	1 9	N	1	1 8				-0-	
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3455	2	3 9	N	3	3 8				-0-	
09	3330	X	3166	-0-	-164	-0-	3165	2	1 9	N	1	1 8				-0-	
10	3410	X	3338	-0-	-72	-0-	3335	2	3 9	N	3	3 8				-0-	
W. A. KEILS GAS UNIT				WELL #: 7				RRCID -> 256540				COMPL. DATE 04/15/2010				TOTAL DEPTH 12430	
																PERF.11096 - 12371	
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2		N	-0-					-0-	
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-					-0-	
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-					-0-	
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-					-0-	
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		N	-0-					-0-	
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		N	-0-					-0-	
CLARKE GAS UNIT				WELL #: 4				RRCID -> 256620				COMPL. DATE 03/10/2010				TOTAL DEPTH 12335	
																PERF.11747 - 12206	
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		N	-0-					-0-	
06	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-					-0-	
07	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1894	2	1 9	N	1	1 8				-0-	
08	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1761	2	3 9	N	3	3 8				-0-	
09	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-					-0-	
10	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1268	2	2 9	N	2	2 8				-0-	
HAM GAS UNIT				WELL #: 15H				RRCID -> 256621				COMPL. DATE 03/31/2010				TOTAL DEPTH 14984	
																PERF.12400 - 14950	
05	4526	X	3002	-0-	-1524	-0-	3002	2		N	-0-					-0-	
06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2		N	-0-					-0-	
07	4278	X	4242	-0-	-36	-0-	4242	2		N	-0-					-0-	
08	3999	X	3871	-0-	-128	-0-	3869	2	2 9	N	2	2 8				-0-	
09	4320	X	3548	-0-	-772	-0-	3548	2		N	-0-					-0-	
10	4464	X	2971	-0-	-1493	-0-	2970	2	1 9	N	1	1 8				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROPER GAS UNIT													C. N. WILLIFORD				HAM GAS UNIT				HENDERSON GAS UNIT				IRVIN GAS UNIT				COSSON GAS UNIT				COSSON GAS UNIT			
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 4H													RRCID -> 256636				COMPL. DATE 02/02/2010				TOTAL DEPTH 11674				PERF.11059 - 11196											
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														
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-														
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-														
08	33	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		33	2		N	-0-						-0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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							
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2423	2	1	9	N	1	1	8			-0-														
06	2370	N	2339	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2338	2	1	9	N	1	1	8			-0-														
07	2418	N	2381	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2380	2	1	9	N	1	1	8			-0-														
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2435	2	2	9	N	2	2	8			-0-														
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2352	2			N	-0-					-0-														
10	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2304	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							
05	3100	N	3377	-0-	277	-0-	277	3377	2					N	-0-						-0-															
06	3000	N	3278	-0-	278	-0-	555	3277	2			1	9	N	1		1	8			-0-															
07	3100	N	3039	-0-	-61	-0-	494	3038	2			1	9	N	1		1	8			-0-															
08	4258	X	3764	-0-	-494	-0-	-0-	3760	2			4	9	N	4		4	8			-0-															
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	-0-	3625	2			1	9	N	1		1	8			-0-															
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	-0-	3212	2			6	9	N	5		5	8			-0-															
HENDERSON GAS UNIT													WELL #: 29				RRCID -> 256848				COMPL. DATE 05/20/2010				TOTAL DEPTH 11975				PERF.11364 - 11824							
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	-0-	318	2					N	-0-						-0-															
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	-0-	312	2					N	-0-						-0-															
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	-0-	308	2					N	-0-						-0-															
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	-0-	303	2					N	-0-						-0-															
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	-0-	292	2					N	-0-						-0-															
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	-0-	304	2					N	-0-						-0-															
IRVIN GAS UNIT													WELL #: 19				RRCID -> 256850				COMPL. DATE 08/29/2010				TOTAL DEPTH 10600				PERF. 8596 - 10434							
05	806	N	736	-0-	-70	-0-	-0-	736	2					N	-0-						-0-															
06	1050	N	777	-0-	-273	-0-	-0-	774	2			3	9	N	3		3	8			-0-															
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	918	2			9	9	N	8		8	8			-0-															
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	967	2			35	9	N	32		32	8			-0-															
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	896	2			4	9	N	4		4	8			-0-															
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	985	2			20	9	N	18		18	8			-0-															
COSSON GAS UNIT													WELL #: 21				RRCID -> 256903				COMPL. DATE 04/08/2025				TOTAL DEPTH 11875				PERF. 8679 - 11074							
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-															
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-															
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-															
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-															
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-															
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-															
COSSON GAS UNIT													WELL #: 22				RRCID -> 257050				COMPL. DATE 10/11/2011				TOTAL DEPTH 11748				PERF. 8422 - 11605							
05	5580	X	4500	-0-	-1080	-0-	-0-	4500	2					N	-0-						-0-															
06	5130	X	4481	-0-	-649	-0-	-0-	4480	2			1	9	N	1		1	8			-0-															
07	4929	X	4089	-0-	-840	-0-	-0-	4086	2			3	9	N	3		3	8			-0-															
08	4929	X	4337	-0-	-592	-0-	-0-	4323	2			14	9	N	13		13	8			-0-															
09	4770	X	4320	-0-	-450	-0-	-0-	4318	2			2	9	N	2		2	8			-0-															
10	4619	X	4101	-0-	-518	-0-	-0-	4092	2			9	9	N	8		8	8			-0-															

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 257054		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12072	
								PERF.11368 - 11826	
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
05	806 N	673	-0-	-133	-0-	673	2	-0-	-0-
06	780 N	651	-0-	-129	-0-	651	2	-0-	-0-
07	806 N	670	-0-	-136	-0-	670	2	-0-	-0-
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	700	2	1	1 8
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	-0-	-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	1 8
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257055		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12273	
								PERF.10892 - 12273	
05	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2777	2	4	4 8
06	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2781	2	2	2 8
07	3100 N	3105	-0-	5	5	3104	2	1	1 8
08	3082 N	3077	-0-	-5	-0-	3070	2	6	6 8
09	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2891	2	1	1 8
10	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2926	2	5	5 8
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 257218		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 12580	
								PERF.11171 - 12360	
05	1798 N	1636	-0-	-162	-0-	1634	2	2	2 8
06	2070 N	1410	-0-	-660	-0-	1409	2	1	1 8
07	2046 N	1725	-0-	-321	-0-	1724	2	1	1 8
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	2	2	2 8
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2	-0-	-0-
10	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1954	2	2	2 8
TEAGUE I.S.D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257237		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 12490	
								PERF.10907 - 12278	
05	3046 N	2421	-0-	-625	-0-	2419	2	2	2 8
06	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2394	2	1	1 8
07	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2	-0-	-0-
08	2604 X	1756	-0-	-848	-0-	1753	2	3	3 8
09	2520 X	1881	-0-	-639	-0-	1881	2	-0-	-0-
10	2604 X	2252	-0-	-352	-0-	2250	2	2	2 8
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257291		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 12135	
								PERF.11828 - 11876	
05	5115 X	3875	-0-	-1240	-0-	3874	2	1	1 8
06	4950 X	2940	-0-	-2010	-0-	2939	2	1	1 8
07	5115 X	4294	-0-	-821	-0-	4294	2	-0-	-0-
08	4185 X	2686	-0-	-1499	-0-	2684	2	2	2 8
09	3750 X	2759	-0-	-991	-0-	2759	2	-0-	-0-
10	4309 X	1376	-0-	-2933	-0-	1376	2	-0-	-0-
SNEED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257394		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12325	
								PERF.10888 - 12091	
05	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3240	2	2	2 8
06	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3197	2	1	1 8
07	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3226	2	1	1 8
08	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3290	2	2	2 8
09	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2	-0-	-0-
10	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3156	2	2	2 8
HALE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 257613		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12255	
								PERF.11048 - 12450	
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	-0-	-0-
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	-0-	-0-
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	-0-	-0-
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	-0-	-0-
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	-0-	-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROGERS GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803														
M	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
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			-0-
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	N	1	1	8	-0-
HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076														
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-			-0-
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-			-0-
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-
08	279 N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-			-0-
09	390 N	133	-0-	-257	-0-	133	2			N	-0-			-0-
10	403 N	238	-0-	-165	-0-	238	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888														
05	1612 N	1236	-0-	-376	-0-	1236	2			N	-0-			-0-
06	1530 N	1230	-0-	-300	-0-	1230	2			N	-0-			-0-
07	1457 N	1254	-0-	-203	-0-	1253	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1460	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1316	2	2	9	N	2	2	8	-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785														
05	4433 X	2117	-0-	-2316	-0-	2117	2			N	-0-			-0-
06	4290 X	3686	-0-	-604	-0-	3686	2			N	-0-			-0-
07	4433 X	3642	-0-	-791	-0-	3642	2			N	-0-			-0-
08	3906 X	3573	-0-	-333	-0-	3572	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	3750 X	3434	-0-	-316	-0-	3434	2			N	-0-			-0-
10	3813 X	3281	-0-	-532	-0-	3281	2			N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530														
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
06	420 N	34	-0-	-386	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-			-0-
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706														
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930														
05	589 N	63	-0-	-526	-0-	62	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	150 N	46	-0-	-104	-0-	45	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	33	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	N	1	1	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DUNLAP GAS UNIT NO. 2												//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310			CNTY: FREESTONE				
WELL #: 13												RRCID -> 259045		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 12380		PERF.10986 - 12076	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
05	1674 N	1458	-0-	-216	-0-	1457	2	1 9	N	1		1 8			-0-				
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-					-0-				
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-					-0-				
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-					-0-				
09	1380 N	1345	-0-	-35	-0-	1345	2		N	-0-					-0-				
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		N	-0-					-0-				

HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 28	RRCID -> 259193		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 12124		PERF.11414 - 11851								
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1 9	N	1		1 8			-0-				
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-					-0-				
07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-					-0-				
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1415	2	2 9	N	2		2 8			-0-				
09	1590 N	1180	-0-	-410	-0-	1180	2		N	-0-					-0-				
10	1643 N	1372	-0-	-271	-0-	1371	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								
05	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		Y	-0-					-0-				
06	1050 X	1012	-0-	-38	-0-	1012	2		Y	-0-					-0-				
07	1085 X	1016	-0-	-69	-0-	1016	2		Y	-0-					-0-				
08	1085 X	944	-0-	-141	-0-	944	2		Y	-0-					-0-				
09	1050 X	919	-0-	-131	-0-	919	2		Y	-0-					-0-				
10	1085 X	898	-0-	-187	-0-	898	2		Y	-0-					-0-				

WETTERMARK GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 259196		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11091 - 12322								
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-					-0-				
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-					-0-				
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-					-0-				
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-					-0-				
09	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		N	-0-					-0-				
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	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								
05	3565 X	3420	-0-	-145	-0-	3420	2		Y	-0-					-0-				
06	3450 X	3258	-0-	-192	-0-	3258	2		Y	-0-					-0-				
07	3503 X	3248	-0-	-255	-0-	3248	2		Y	-0-					-0-				
08	3503 X	3175	-0-	-328	-0-	3175	2		Y	-0-					-0-				
09	3360 X	3104	-0-	-256	-0-	3104	2		Y	-0-					-0-				
10	3410 X	3192	-0-	-218	-0-	3192	2		Y	-0-					-0-				

HUMPHRIES GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 259340		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 12520		PERF.10820 - 12280								
05	3627 X	3500	-0-	-127	-0-	3497	2	3 9	N	3		3 8			-0-				
06	3390 X	2372	-0-	-1018	-0-	2371	2	1 9	N	1		1 8			-0-				
07	3844 X	3274	-0-	-570	-0-	3272	2	2 9	N	2		2 8			-0-				
08	3844 X	3316	-0-	-528	-0-	3313	2	3 9	N	3		3 8			-0-				
09	3720 X	2480	-0-	-1240	-0-	2479	2	1 9	N	1		1 8			-0-				
10	3503 X	2900	-0-	-603	-0-	2897	2	3 9	N	3		3 8			-0-				

CLARKE GAS UNIT				WELL #: 27	RRCID -> 259834		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 12337		PERF.11644 - 12088								
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1988	2	1 9	N	1		1 8			-0-				
06	1890 N	1577	-0-	-313	-0-	1577	2		N	-0-					-0-				
07	1860 N	1320	-0-	-540	-0-	1320	2		N	-0-					-0-				
08	1984 N	897	-0-	-1087	-0-	895	2	2 9	N	2		2 8			-0-				
09	1590 N	950	-0-	-640	-0-	950	2		N	-0-					-0-				
10	1333 N	999	-0-	-334	-0-	998	2	1 9	N	1		1 8			-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY J. W. BROWN GAS UNIT			//CONT.// 88576 304 386310 WELL #:			NON-ASSOCIATED RRCID -> 259835			CAPACITY COMPL. DATE 10/11/2010			CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187						
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
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
06	810 N	757	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	899 N	791	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
09	750 N	484	-0-	-266	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
OMA MCMICHAEL GAS UNIT			WELL #:			4	RRCID -> 259879	COMPL. DATE 12/20/2010			TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362							
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	372 N	296	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	372 N	328	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	360 N	289	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #:			35	RRCID -> 259880	COMPL. DATE 12/03/2010			TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823							
05	2821 X	1861	-0-	-960	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
06	2910 X	1886	-0-	-1024	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
07	3007 X	2389	-0-	-618	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	2204	-0-	-803	-0-	-0-	-0-	2203	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2340 X	1974	-0-	-366	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
10	2387 X	2278	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	2277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
WETTERMARK GAS UNIT			WELL #:			5	RRCID -> 259881	COMPL. DATE 04/07/2014			TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338							
05	3999 X	992	-0-	-3007	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	1009	-0-	-2531	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
07	3658 X	1106	-0-	-2552	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
08	1147 X	1060	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	1059	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4760	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4762	2	4	9	N	4	4	8			-0-
PENN-SENTER GAS UNIT			WELL #:			5	RRCID -> 259892	COMPL. DATE 12/03/2010			TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402							
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
*09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
10	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #:			34	RRCID -> 259897	COMPL. DATE 11/08/2010			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030							
05	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
07	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
08	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2597	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
10	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2477	2	1	9	N	1	1	8			-0-
COSSON GAS UNIT			WELL #:			23	RRCID -> 259944	COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643							
05	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
06	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4512	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4382	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4254	2	34	9	N	31	31	8			-0-
09	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4120	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3715	2	21	9	N	19	19	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ZEN0 KING GAS UNIT II														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398														
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
05	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	2		N	-0-				-0-
06	480 N	412	-0-	-68	-0-	412	2		N	-0-				-0-
07	527 N	444	-0-	-83	-0-	444	2		N	-0-				-0-
08	527 N	468	-0-	-59	-0-	468	2		N	-0-				-0-
09	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	2		N	-0-				-0-
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2		N	-0-				-0-
HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313														
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1186	2	4 9	N	4	4 8			-0-
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1217	2	2 9	N	2	2 8			-0-
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1158	2	2 9	N	2	2 8			-0-
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1290	2	3 9	N	3	3 8			-0-
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	2	2 9	N	2	2 8			-0-
ZEN0 KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397														
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1210	2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1095	2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1459	2	2 9	N	2	2 8			-0-
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-				-0-
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1222	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														
05	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2367	2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	1800 N	1496	-0-	-304	-0-	1496	2		N	-0-				-0-
07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-				-0-
08	2170 N	1855	-0-	-315	-0-	1853	2	2 9	N	2	2 8			-0-
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-				-0-
10	2046 N	1747	-0-	-299	-0-	1746	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														
05	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2		N	-0-				-0-
06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2		N	-0-				-0-
07	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2		N	-0-				-0-
08	3410 X	3173	-0-	-237	-0-	3173	2		N	-0-				-0-
09	3300 X	3186	-0-	-114	-0-	3186	2		N	-0-				-0-
10	3410 X	3230	-0-	-180	-0-	3230	2		N	-0-				-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082														
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1914	2	2 9	N	2	2 8			-0-
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1904	2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-				-0-
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1943	2	2 9	N	2	2 8			-0-
09	1920 N	1854	-0-	-66	-0-	1854	2		N	-0-				-0-
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		N	-0-				-0-
ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098														
05	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6533	2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2		N	-0-				-0-
07	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2		N	-0-				-0-
08	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2		N	-0-				-0-
09	6510 X	5855	-0-	-655	-0-	5855	2		N	-0-				-0-
10	6727 X	6053	-0-	-674	-0-	6053	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SARTOR GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
05	1240 N	951	-0-	-289	-0-	951	2			N	-0-					-0-	
06	1650 N	1264	-0-	-386	-0-	1264	2			N	-0-					-0-	
07	1860 N	1369	-0-	-491	-0-	1369	2			N	-0-					-0-	
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-	
09	1260 N	889	-0-	-371	-0-	889	2			N	-0-					-0-	
10	1364 N	508	-0-	-856	-0-	508	2			N	-0-					-0-	
WETTERMARK GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240			
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-	
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-	
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-	
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-	
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-	
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-	
KIRSCH GAS UNIT														WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003			
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-	
06	1200 N	690	-0-	-510	-0-	690	2			N	-0-					-0-	
07	1023 N	866	-0-	-157	-0-	866	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1008	2	6	9	N	5	5	8			-0-	
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1064	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1077	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
HAM GAS UNIT														WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731			
05	4712 X	4179	-0-	-533	-0-	4179	2			N	-0-					-0-	
06	4560 X	3767	-0-	-793	-0-	3767	2			N	-0-					-0-	
07	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-	
08	4557 X	2739	-0-	-1818	-0-	2739	2			N	-0-					-0-	
09	4410 X	2810	-0-	-1600	-0-	2810	2			N	-0-					-0-	
10	4712 X	3621	-0-	-1091	-0-	3620	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
CURRY GAS UNIT														WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740			
05	1023 N	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-					-0-	
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-	
07	1054 N	890	-0-	-164	-0-	890	2			N	-0-					-0-	
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-	
09	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	1015	2			N	-0-					-0-	
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-	
HAM GAS UNIT														WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340			
05	434 N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-					-0-	
06	420 N	309	-0-	-111	-0-	309	2			N	-0-					-0-	
07	527 N	306	-0-	-221	-0-	306	2			N	-0-					-0-	
08	372 N	289	-0-	-83	-0-	288	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
09	300 N	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-					-0-	
10	310 N	240	-0-	-70	-0-	239	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
J. W. BROWN GAS UNIT														WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212			
05	5115 X	3249	-0-	-1866	-0-	3247	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
06	4950 X	3694	-0-	-1256	-0-	3693	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
07	5115 X	1505	-0-	-3610	-0-	1505	2			N	-0-					-0-	
08	4619 X	1108	-0-	-3511	-0-	1106	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
09	4020 X	822	-0-	-3198	-0-	822	2			N	-0-					-0-	
10	3813 X	260	-0-	-3553	-0-	259	2	1	9	N	1	1	8			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY W. A. KEILS GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254														
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
05	1798 N	1581	-0-	-217	-0-	1579	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	1680 N	1595	-0-	-85	-0-	1594	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	1674 N	1607	-0-	-67	-0-	1606	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-			-0-
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-			-0-
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1670	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														
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1273	2	3	9	N	3	3	8	-0-
06	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2214	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1935	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1915	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	1770 N	1634	-0-	-136	-0-	1634	2			N	-0-			-0-
10	1829 N	1132	-0-	-697	-0-	1131	2	1	9	N	1	1	8	-0-
H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450														
05	3937 X	2908	-0-	-1029	-0-	2908	2			N	-0-			-0-
06	3420 X	2665	-0-	-755	-0-	2665	2			N	-0-			-0-
07	3348 X	2218	-0-	-1130	-0-	2218	2			N	-0-			-0-
08	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-			-0-
09	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-			-0-
10	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776														
05	1559 N	790	-0-	-769	-0-	790	2			N	-0-			-0-
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			-0-
07	2356 X	1428	-0-	-928	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
08	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3824	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-			-0-
10	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2222	2	2	9	N	2	2	8	-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801														
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-			-0-
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214														
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2130	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1830 N	1380	-0-	-450	-0-	1380	2			N	-0-			-0-
07	2077 N	1756	-0-	-321	-0-	1756	2			N	-0-			-0-
08	2139 N	1776	-0-	-363	-0-	1775	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
10	1767 N	1571	-0-	-196	-0-	1570	2	1	9	N	1	1	8	-0-
IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733														
05	992 N	969	-0-	-23	-0-	969	2			N	-0-			-0-
06	900 N	876	-0-	-24	-0-	875	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	1085 N	885	-0-	-200	-0-	882	2	3	9	N	3	3	8	-0-
08	961 N	777	-0-	-184	-0-	763	2	14	9	N	13	13	8	-0-
09	870 N	518	-0-	-352	-0-	516	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10	899 N	484	-0-	-415	-0-	476	2	8	9	N	7	7	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROPER GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310 WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512										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					
05	1984 N	1213	-0-	-771	-0-	1212	2	1	9	Y	1	1	8			-0-					
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2115	2	1	9	Y	1	1	8			-0-					
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2006	2	1	9	Y	1	1	8			-0-					
08	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2356	2	1	9	Y	1	1	8			-0-					
09	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-					
10	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2781	2	1	9	Y	1	1	8			-0-					
ROPER GAS UNIT																					
WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650																					
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-					
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
CURRY GAS UNIT																					
WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782																					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
HENDERSON GAS UNIT																					
WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992																					
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-					
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-					
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-					
08	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					-0-					
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-					
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-					
CURRY GAS UNIT																					
WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842																					
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-					
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-					
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-					
08	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					-0-					
09	510 N	432	-0-	-78	-0-	432	2			N	-0-					-0-					
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-					
HAM GAS UNIT																					
WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557																					
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-					
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-					
07	1643 N	1551	-0-	-92	-0-	1550	2	1	9	N	1	1	8			-0-					
08	1612 N	1571	-0-	-41	-0-	1568	2	3	9	N	3	3	8			-0-					
09	1530 N	1487	-0-	-43	-0-	1487	2			N	-0-					-0-					
10	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	1518	2	2	9	N	2	2	8			-0-					
HENDERSON GAS UNIT																					
WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920																					
05	744 N	558	-0-	-186	-0-	557	2	1	9	N	1	1	8			-0-					
06	570 N	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-					-0-					
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-					
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	N	2	2	8			-0-					
09	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-					
10	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	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 #: 27		RRCID -> 261495		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			-0-
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	251 2		N	-0-			-0-
07	279 N	251	-0-	-28	-0-	251 2		N	-0-			-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			-0-
10	248 N	183	-0-	-65	-0-	183 2		N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261545		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972				
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			-0-
06	420 N	376	-0-	-44	-0-	376 2		N	-0-			-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
08	434 N	428	-0-	-6	-0-	426 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	434 2	1 9	N	1	1 8		-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261551		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944				
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	490 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	480 N	422	-0-	-58	-0-	422 2		N	-0-			-0-
07	496 N	492	-0-	-4	-0-	492 2		N	-0-			-0-
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	482 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	482 2	1 9	N	1	1 8		-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 261558		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815				
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2209 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2011 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	2046 N	1996	-0-	-50	-0-	1995 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	2046 N	1869	-0-	-177	-0-	1869 2		N	-0-			-0-
09	1980 N	1825	-0-	-155	-0-	1825 2		N	-0-			-0-
10	1984 N	1892	-0-	-92	-0-	1892 2		N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261559		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177				
05	806 N	750	-0-	-56	-0-	750 2		N	-0-			-0-
06	810 N	369	-0-	-441	-0-	369 2		N	-0-			-0-
07	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2		N	-0-			-0-
08	3100 N	3363	-0-	263	263	3362 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	2467 N	2204	-0-	-263	-0-	2204 2		N	-0-			-0-
10	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2		N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 261564		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900				
05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2547 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2		N	-0-			-0-
07	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662 2		N	-0-			-0-
08	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2522 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	2010 N	1896	-0-	-114	-0-	1896 2		N	-0-			-0-
10	2077 N	1866	-0-	-211	-0-	1865 2	1 9	N	1	1 8		-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 262398		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673				
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			-0-
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 2		N	-0-			-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY W. A. KEILS GAS UNIT			//CONT.// 88576 304 386310 WELL #:			NON-ASSOCIATED RRCID -> 262460			CAPACITY COMPL. DATE 08/25/2011			CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402			
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
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1247 2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2			N	-0-					-0-
07	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2			N	-0-					-0-
08	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426 2			N	-0-					-0-
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2			N	-0-					-0-
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2			N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #:	28	RRCID -> 262485	COMPL. DATE 07/28/2011	TOTAL DEPTH 12302	PERF.11678 - 12091							
05	1767 N	1643	-0-	-124	-0-	1642 2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1650 N	1597	-0-	-53	-0-	1597 2			N	-0-					-0-
07	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	1688 2			N	-0-					-0-
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1667 2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1590 N	1555	-0-	-35	-0-	1555 2			N	-0-					-0-
10	1674 N	1543	-0-	-131	-0-	1542 2	1	9	N	1	1	8			-0-
SARTOR GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID -> 262518	COMPL. DATE 09/15/2011	TOTAL DEPTH 12615	PERF.11202 - 12397							
05	434 N	136	-0-	-298	-0-	136 2			N	-0-					-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2			N	-0-					-0-
07	372 N	42	-0-	-330	-0-	42 2			N	-0-					-0-
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2			N	-0-					-0-
09	570 N	129	-0-	-441	-0-	129 2			N	-0-					-0-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2			N	-0-					-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #:	22	RRCID -> 262613	COMPL. DATE 07/09/2011	TOTAL DEPTH 11115	PERF. 8282 - 10994							
05	3038 X	2589	-0-	-449	-0-	2589 2			N	-0-					-0-
06	2820 X	1831	-0-	-989	-0-	1829 2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2418 X	1369	-0-	-1049	-0-	1362 2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	2604 X	1156	-0-	-1448	-0-	1131 2	25	9	N	23	23	8			-0-
09	2520 X	1163	-0-	-1357	-0-	1160 2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2604 X	1351	-0-	-1253	-0-	1337 2	14	9	N	13	13	8			-0-
COOPER GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID -> 262642	COMPL. DATE 09/25/2011	TOTAL DEPTH 12824	PERF.11358 - 12554							
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2			N	-0-					-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2			N	-0-					-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			N	-0-					-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N	-0-					-0-
09	390 N	212	-0-	-178	-0-	212 2			N	-0-					-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #:	36	RRCID -> 262644	COMPL. DATE 08/31/2011	TOTAL DEPTH 11944	PERF.11358 - 11796							
05	3224 X	3131	-0-	-93	-0-	3130 2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3120 X	2944	-0-	-176	-0-	2944 2			N	-0-					-0-
07	3255 X	2883	-0-	-372	-0-	2883 2			N	-0-					-0-
08	3255 X	2836	-0-	-419	-0-	2834 2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3150 X	2739	-0-	-411	-0-	2739 2			N	-0-					-0-
10	3131 X	2907	-0-	-224	-0-	2906 2	1	9	N	1	1	8			-0-
CLARKE GAS UNIT			WELL #:	32	RRCID -> 262670	COMPL. DATE 10/04/2011	TOTAL DEPTH 12409	PERF.11650 - 12212							
05	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2618 2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2			N	-0-					-0-
07	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2			N	-0-					-0-
08	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2273 2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2			N	-0-					-0-
10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HAM GAS UNIT													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-				-0-
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-				-0-
07	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-				-0-
08	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-				-0-
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-				-0-
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-				-0-
W. A. KEILS GAS UNIT													WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420		
05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-				-0-
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-				-0-
07	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-				-0-
08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-				-0-
09	2280 N	1827	-0-	-453	-0-	1827	2			N	-0-				-0-
10	2356 N	2317	-0-	-39	-0-	2317	2			N	-0-				-0-
MARION LEVELS													WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345		
05	2759 N	2622	-0-	-137	-0-	2622	2			N	-0-				-0-
06	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-				-0-
07	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-				-0-
08	2635 N	2563	-0-	-72	-0-	2563	2			N	-0-				-0-
09	2610 N	2527	-0-	-83	-0-	2527	2			N	-0-				-0-
10	2728 N	2582	-0-	-146	-0-	2582	2			N	-0-				-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132		
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-				-0-
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-				-0-
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-				-0-
08	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	1273	2			N	-0-				-0-
09	1320 N	997	-0-	-323	-0-	997	2			N	-0-				-0-
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT													WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125		
05	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-				-0-
06	600 N	477	-0-	-123	-0-	477	2			N	-0-				-0-
07	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-				-0-
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	518	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-				-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	N	1	1	8		-0-
ROGERS GAS UNIT													WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174		
05	1457 N	973	-0-	-484	-0-	972	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	1320 N	285	-0-	-1035	-0-	285	2			N	-0-				-0-
07	1426 N	298	-0-	-1128	-0-	298	2			N	-0-				-0-
08	961 N	321	-0-	-640	-0-	320	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-				-0-
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	300	2	1	9	N	1	1	8		-0-
ROGERS GAS UNIT													WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206		
05	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1984	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-				-0-
07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-				-0-
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1888	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	1770 N	1563	-0-	-207	-0-	1563	2			N	-0-				-0-
10	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2212	2	1	9	N	1	1	8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROPER GAS UNIT															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310 WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111															CNTY: FREESTONE														
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																											
05	651 N	515	-0-	-136	-0-	514	2	1	9	Y	1	1	8	-0-																														
06	900 N	295	-0-	-605	-0-	294	2	1	9	Y	1	1	8	-0-																														
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-			-0-																														
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1021	2	1	9	Y	1	1	8	-0-																														
09	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-			-0-																														
10	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2167	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																									
05	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2442	2	1	9	N	1	1	8	-0-																														
06	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-			-0-																														
07	2108 N	1983	-0-	-125	-0-	1983	2			N	-0-			-0-																														
08	2108 N	1165	-0-	-943	-0-	1165	2			N	-0-			-0-																														
09	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-			-0-																														
10	3100 N	3680	-0-	580	580	3680	2			N	-0-			-0-																														
C. N. WILLIFORD															WELL #: 5	RRCID -> 264650	COMPL. DATE 02/11/2011	TOTAL DEPTH 11974	PERF.10920 - 12117																									
05	3503 X	3205	-0-	-298	-0-	3203	2	2	9	N	2	2	8	-0-																														
06	3390 X	3026	-0-	-364	-0-	3025	2	1	9	N	1	1	8	-0-																														
07	3379 X	3036	-0-	-343	-0-	3035	2	1	9	N	1	1	8	-0-																														
08	3348 X	3080	-0-	-268	-0-	3078	2	2	9	N	2	2	8	-0-																														
09	3210 X	3162	-0-	-48	-0-	3162	2			N	-0-			-0-																														
10	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3250	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																									
05	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-																														
06	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-																														
07	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			-0-																														
08	620 X	538	-0-	-82	-0-	538	2			N	-0-			-0-																														
09	600 X	453	-0-	-147	-0-	453	2			N	-0-			-0-																														
10	620 X	219	-0-	-401	-0-	219	2			N	-0-			-0-																														
ZEN0 KING GAS UNIT															WELL #: 4	RRCID -> 264947	COMPL. DATE 10/27/2011	TOTAL DEPTH 12373	PERF.11078 - 12226																									
05	1736 N	1700	-0-	-36	-0-	1700	2			N	-0-			-0-																														
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-			-0-																														
07	1736 N	1651	-0-	-85	-0-	1651	2			N	-0-			-0-																														
08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-			-0-																														
09	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-			-0-																														
10	1643 N	1450	-0-	-193	-0-	1450	2			N	-0-			-0-																														
REED GAS UNIT NO. 4															WELL #: 5H	RRCID -> 264973	COMPL. DATE 12/14/2012	TOTAL DEPTH 12052	PERF.11107 - 14067																									
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			-0-																														
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			-0-																														
07	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	1282	2			N	-0-			-0-																														
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-			-0-																														
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-			-0-																														
10	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2			N	-0-			-0-																														
WINFREE GAS UNIT															WELL #: 30	RRCID -> 265032	COMPL. DATE 10/06/2011	TOTAL DEPTH 12288	PERF.11621 - 12086																									
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2162	2	1	9	N	1	1	8	-0-																														
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-			-0-																														
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			-0-																														
08	1736 N	403	-0-	-1333	-0-	402	2	1	9	N	1	1	8	-0-																														
09	1500 N	435	-0-	-1065	-0-	435	2			N	-0-			-0-																														
10	651 N	507	-0-	-144	-0-	506	2	1	9	N	1	1	8	-0-																														

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROPER GAS UNIT															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310 WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125															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																												
05	3162 X	2824	-0-	-338	-0-	2822	2	2	9	N	2	2	8	-0-		-0-																												
06	3090 X	2020	-0-	-1070	-0-	2020	2			N	-0-			-0-		-0-																												
07	3193 X	653	-0-	-2540	-0-	653	2			N	-0-			-0-		-0-																												
08	3193 X	2761	-0-	-432	-0-	2758	2	3	9	N	3	3	8	-0-		-0-																												
09	2790 X	2134	-0-	-656	-0-	2134	2			N	-0-			-0-		-0-																												
10	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2852	2	2	9	N	2	2	8	-0-		-0-																												
HAM GAS UNIT															WELL #: 40	RRCID -> 265643	COMPL. DATE 11/10/2011	TOTAL DEPTH 11515	PERF.10322	- 11396																								
05	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-			-0-		-0-																												
06	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5817	2	1	9	N	1	1	8	-0-		-0-																												
07	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5847	2	4	9	N	4	4	8	-0-		-0-																												
08	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6183	2	22	9	N	20	20	8	-0-		-0-																												
09	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5894	2	3	9	N	3	3	8	-0-		-0-																												
10	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5340	2	13	9	N	12	12	8	-0-		-0-																												
CLARKE GAS UNIT															WELL #: 31	RRCID -> 266054	COMPL. DATE 01/18/2012	TOTAL DEPTH 12552	PERF.11852	- 12348																								
05	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-			-0-		-0-																												
06	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-			-0-		-0-																												
07	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-			-0-		-0-																												
08	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2741	2	1	9	N	1	1	8	-0-		-0-																												
09	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-			-0-		-0-																												
10	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-			-0-		-0-																												
PICKETT NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 16	RRCID -> 266099	COMPL. DATE 12/12/2011	TOTAL DEPTH 12108	PERF.11520	- 11930																								
05	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3146	2	1	9	N	1	1	8	-0-		88																												
06	3810 X	2606	-0-	-1204	-0-	2605	2	1	9	N	1	1	8	-0-		88																												
07	3937 X	2869	-0-	-1068	-0-	2868	2	1	9	N	1	1	8	-0-		88																												
08	3937 X	3258	-0-	-679	-0-	3257	2	1	9	N	1	1	8	-0-		88																												
09	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3350	2	200	9	N	182	182	1	-0-		88																												
10	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3452	2	1	9	N	1	1	8	-0-		88																												
COOPER GAS UNIT															WELL #: 5H	RRCID -> 266101	COMPL. DATE 02/01/2012	TOTAL DEPTH 12310	PERF.12680	- 15380																								
05	620 N	415	-0-	-205	-0-	415	2			N	-0-			-0-		-0-																												
06	510 N	381	-0-	-129	-0-	381	2			N	-0-			-0-		-0-																												
07	465 N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-			-0-		-0-																												
08	403 N	203	-0-	-200	-0-	203	2			N	-0-			-0-		-0-																												
09	3000 N	6259	-0-	3259	-0-	6258	2	1	9	N	1	1	8	-0-		-0-																												
10	3100 N	8625	-0-	5525	-0-	8784	2	8	9	N	7	7	8	-0-		-0-																												
IRVIN GAS UNIT															WELL #: 18	RRCID -> 266104	COMPL. DATE 01/23/2012	TOTAL DEPTH 11537	PERF.10388	- 11407																								
05	806 N	625	-0-	-181	-0-	625	2			N	-0-			-0-		-0-																												
06	720 N	557	-0-	-163	-0-	557	2			N	-0-			-0-		-0-																												
07	682 N	544	-0-	-138	-0-	544	2			N	-0-			-0-		-0-																												
08	620 N	524	-0-	-96	-0-	523	2	1	9	N	1	1	8	-0-		-0-																												
09	570 N	450	-0-	-120	-0-	450	2			N	-0-			-0-		-0-																												
10	558 N	425	-0-	-133	-0-	425	2			N	-0-			-0-		-0-																												
WETTERMARK GAS UNIT															WELL #: 6	RRCID -> 266107	COMPL. DATE 02/20/2012	TOTAL DEPTH 12492	PERF.11119	- 12278																								
05	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4071	2	4	9	N	4	4	8	-0-		-0-																												
06	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2697	2	1	9	N	1	1	8	-0-		-0-																												
07	1767 X	1765	-0-	-2	-0-	1764	2	1	9	N	1	1	8	-0-		-0-																												
08	3286 X	1895	-0-	-1391	-0-	1893	2	2	9	N	2	2	8	-0-		-0-																												
09	3180 X	2270	-0-	-910	-0-	2270	2			N	-0-			-0-		-0-																												
10	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4239	2	4	9	N	4	4	8	-0-		-0-																												

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HAM GAS UNIT														
WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356														
M	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
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			-0-
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			-0-
08	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-			-0-
09	660 N	551	-0-	-109	-0-	551	2			N	-0-			-0-
10	682 N	567	-0-	-115	-0-	567	2			N	-0-			-0-
ATHEL IVY GAS UNIT														
WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355														
05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3365	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3137	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3135	2	3	9	N	3	3	8	-0-
08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-			-0-
09	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2936	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3061	2	3	9	N	3	3	8	-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II														
WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366														
05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-			-0-
06	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-			-0-
07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-			-0-
08	2139 N	2067	-0-	-72	-0-	2067	2			N	-0-			-0-
09	2220 N	2192	-0-	-28	-0-	2192	2			N	-0-			-0-
10	2263 N	2108	-0-	-155	-0-	2108	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														
05	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	9354	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	9240 X	8720	-0-	-520	-0-	8719	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	9548 X	8014	-0-	-1534	-0-	8013	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	9548 X	7184	-0-	-2364	-0-	7182	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	9150 X	7726	-0-	-1424	-0-	7726	2			N	-0-			-0-
10	9362 X	7139	-0-	-2223	-0-	7138	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														
05	1426 N	1347	-0-	-79	-0-	1347	2			N	-0-			-0-
06	1350 N	1084	-0-	-266	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
07	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2			N	-0-			-0-
08	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-			-0-
10	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	1303	2			N	-0-			-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470														
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	617	2	13	9	N	12	12	8	-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	364	2	7	9	N	6	6	8	-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960														
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			-0-
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-			-0-
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-			-0-
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II														
WELL #: 6										RRCID -> 266217		COMPL. DATE 05/19/2012		
										TOTAL		DEPTH 12575		
										PERF.11040		- 12389		
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
05	713 N	536	-0-	-177	-0-	536	2		N	-0-				-0-
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-				-0-
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-				-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-				-0-
09	660 N	565	-0-	-95	-0-	565	2		N	-0-				-0-
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-				-0-

COOPER GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 266218		
										COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 12398		
										PERF.11046		- 12236		
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-				-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-				-0-
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-				-0-
08	775 N	537	-0-	-238	-0-	537	2		N	-0-				-0-
09	750 N	437	-0-	-313	-0-	437	2		N	-0-				-0-
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-				-0-

ORAND -A-										WELL #: 7H		RRCID -> 266225		
										COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 12223		
										PERF.12310		- 14989		
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-				-0-
06	1470 N	1289	-0-	-181	-0-	1289	2		N	-0-				-0-
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-				-0-
08	1488 N	1391	-0-	-97	-0-	1391	2		N	-0-				-0-
09	1290 N	1191	-0-	-99	-0-	1191	2		N	-0-				-0-
10	1612 N	1478	-0-	-134	-0-	1478	2		N	-0-				-0-

HAM GAS UNIT										WELL #: 31		RRCID -> 266271		
										COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 10857		
										PERF. 8581		- 10660		
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2		N	-0-				-0-
06	150 N	67	-0-	-83	-0-	67	2		N	-0-				-0-
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2		N	-0-				-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-				-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-				-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-				-0-

COSSON GAS UNIT										WELL #: 25		RRCID -> 266275		
										COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555		
										PERF. 8454		- 11390		
05	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		N	-0-				-0-
06	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2355	2	7	9	N	6	6	8	-0-
07	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2926	2	19	9	N	17	17	8	-0-
08	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2686	2	76	9	N	69	69	8	-0-
09	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2522	2	10	9	N	9	9	8	-0-
10	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3130	2	44	9	N	40	40	8	-0-

COSSON GAS UNIT										WELL #: 26		RRCID -> 266303		
										COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 11630		
										PERF.10402		- 11428		
05	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	2		N	-0-				-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	124 N	50	-0-	-74	-0-	47	2	3	9	N	3	3	8	-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	253	2	13	9	N	12	12	8	-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	213	2	8	9	N	7	7	8	-0-

CLARKE GAS UNIT										WELL #: 33		RRCID -> 266335		
										COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 12157		
										PERF.11542		- 12075		
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-				-0-
06	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2		N	-0-				-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-				-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-				-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-				-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	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 #: 16															RRCID -> 266350															COMPL. DATE 06/27/2012															TOTAL DEPTH 11630															PERF.10412 - 11479														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(I) MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																				
														AMT		CODE		AMT		CODE		CODE		M						AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE																																																			
05			319 N		319		-0-		-0-		-0-				319		2						N		-0-												-0-																																																				
06			539 N		539		-0-		-0-		-0-				538		2				1 9		N		1				1 8						-0-																																																						
07			402 N		402		-0-		-0-		-0-				398		2				4 9		N		4				4 8						-0-																																																						
08			310 N		197		-0-		-113		-0-				180		2				17 9		N		15				15 8						-0-																																																						
09			540 N		267		-0-		-273		-0-				265		2				2 9		N		2				2 8						-0-																																																						
10			403 N		253		-0-		-150		-0-				244		2				9 9		N		8				8 8						-0-																																																						
ROBERTS, L. F.															WELL #: 4H															RRCID -> 266360															COMPL. DATE 12/06/2012															TOTAL DEPTH 12131															PERF.12325 - 14777														
05			0 N		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-												-0-																																																				
06			0 N		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-										-0-																																																						
07			0 N		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-										-0-																																																						
08			0 N		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-										-0-																																																						
09			0 N		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-										-0-																																																						
10			3100 N		3177		-0-		77		77				3177		2						N		-0-										-0-																																																						
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT															WELL #: 5															RRCID -> 266473															COMPL. DATE 04/13/2012															TOTAL DEPTH 12665															PERF.11215 - 12366														
05			2759 X		2615		-0-		-144		-0-				2609		2				6 9		N		5				5 8								-0-																																																				
06			2725 X		2725		-0-		-0-		-0-				2722		2				3 9		N		3				3 8						-0-																																																						
07			2994 X		2994		-0-		-0-		-0-				2992		2				2 9		N		2				2 8						-0-																																																						
08			2751 X		2751		-0-		-0-		-0-				2750		2				1 9		N		1				1 8						-0-																																																						
09			2684 N		2684		-0-		-0-		-0-				2684		2						N		-0-										-0-																																																						
10			2759 N		2649		-0-		-110		-0-				2649		2						N		-0-										-0-																																																						
HENDERSON GAS UNIT															WELL #: 37															RRCID -> 266582															COMPL. DATE 09/30/2011															TOTAL DEPTH 11977															PERF.11390 - 11826														
05			290 N		290		-0-		-0-		-0-				290		2						N		-0-												-0-																																																				
06			327 N		327		-0-		-0-		-0-				327		2						N		-0-										-0-																																																						
07			354 N		354		-0-		-0-		-0-				354		2						N		-0-										-0-																																																						
08			359 N		359		-0-		-0-		-0-				358		2				1 9		N		1				1 8						-0-																																																						
09			347 N		347		-0-		-0-		-0-				347		2						N		-0-										-0-																																																						
10			366 N		366		-0-		-0-		-0-				366		2						N		-0-										-0-																																																						
STARK GAS UNIT															WELL #: 3H															RRCID -> 267913															COMPL. DATE 12/12/2012															TOTAL DEPTH 11818															PERF.11285 - 16478														
05			15500 X		15458		-0-		-42		-0-				15456		2				2 9		N		2				2 8								-0-																																																				
06			15420 X		14138		-0-		-1282		-0-				14136		2				2 9		N		2				2 8						-0-																																																						
07			15934 X		14571		-0-		-1363		-0-				14570		2				1 9		N		1				1 8						-0-																																																						
08			15934 X		14210		-0-		-1724		-0-				14208		2				2 9		N		2				2 8						-0-																																																						
09			14970 X		13585		-0-		-1385		-0-				13584		2				1 9		N		1				1 8						-0-																																																						
10			15469 X		13881		-0-		-1588		-0-				13879		2				2 9		N		2				2 8						-0-																																																						
ROBERTS, L. F.															WELL #: 5H															RRCID -> 270562															COMPL. DATE 04/24/2013															TOTAL DEPTH 12093															PERF.12300 - 15928														
05			5983 X		2		-0-		-5981		-0-				2		2						N		-0-												-0-																																																				
06			5790 X		-0-		-0-		-5790		-0-												N		-0-										-0-																																																						
07			5983 X		-0-		-0-		-5983		-0-												N		-0-										-0-																																																						
08			2170 X		-0-		-0-		-2170		-0-												N		-0-										-0-																																																						
09			10718 X		10718		-0-		-0-		-0-				10718		2						N		-0-										-0-																																																						
10			9275 X		9275		-0-		-0-		-0-				9275		2						N		-0-										-0-																																																						
CAPPS NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 6H															RRCID -> 272235															COMPL. DATE 03/08/2014															TOTAL DEPTH 11933															PERF.12365 - 16493														
05			14694 X		9388		-0-		-5306		-0-				9386		2				2 9		N		2				2 8								-0-																																																				
06			14010 X		7248		-0-		-6762		-0-				7247		2				1 9		N		1				1 8						-0-																																																						
07			14477 X		9885		-0-		-4592		-0-				9884		2				1 9		N		1				1 8						-0-																																																						
08			14477 X		9212		-0-		-5265		-0-				9209		2				3 9		N		3				3 8						-0-																																																						
09			10080 X		7560		-0-		-2520		-0-				7560		2						N		-0-										-0-																																																						
10			9889 X		8440		-0-		-1449		-0-				8438		2				2 9		N		2				2 8						-0-																																																						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	13485 X	12350	-0-	-1135	-0-	12348	2	2	9	N	2	2	8			25	
06	13050 X	10238	-0-	-2812	-0-	10237	2	1	9	N	1	1	8			25	
07	13485 X	13165	-0-	-320	-0-	13164	2	1	9	N	1	1	8			25	
08	13144 X	10657	-0-	-2487	-0-	10654	2	3	9	N	3	3	8			25	
09	11940 X	10910	-0-	-1030	-0-	10909	2	1	9	N	1	1	8			25	
10	13175 X	10554	-0-	-2621	-0-	10552	2	2	9	N	2	2	8			25	

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436																	
05	5952 X	3740	-0-	-2212	-0-	3736	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
06	5190 X	2875	-0-	-2315	-0-	2873	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
07	5363 X	2460	-0-	-2903	-0-	2452	2	8	9	N	7	7	8			-0-	
08	5363 X	4162	-0-	-1201	-0-	4155	2	7	9	N	6	6	8			-0-	
09	3840 X	3466	-0-	-374	-0-	3459	2	7	9	N	6	6	8			-0-	
10	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4327	2	10	9	N	9	9	8			-0-	

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286																	
05	8153 X	7809	-0-	-344	-0-	7807	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
06	7650 X	7487	-0-	-163	-0-	7486	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
07	7905 X	7687	-0-	-218	-0-	7686	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
08	7905 X	7613	-0-	-292	-0-	7611	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
09	7560 X	7287	-0-	-273	-0-	7287	2			N	-0-					-0-	
10	7812 X	7471	-0-	-341	-0-	7470	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																	
05	11842 X	8758	-0-	-3084	-0-	8754	2	4	9	N	4	4	8			15	
06	11460 X	8481	-0-	-2979	-0-	8479	2	2	9	N	2	2	8			15	
07	10912 X	10330	-0-	-582	-0-	10328	2	2	9	N	2	2	8			15	
08	10013 X	9623	-0-	-390	-0-	9620	2	3	9	N	3	3	8			15	
09	11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	11360	2	1	9	N	1	1	8			15	
10	12470 X	12470	-0-	-0-	-0-	12467	2	3	9	N	3	3	8			15	

DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286694 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11657 - 16353																	
05	28861 X	26220	-0-	-2641	-0-	26216	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
06	27570 X	24897	-0-	-2673	-0-	24896	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
07	27993 X	25062	-0-	-2931	-0-	25060	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
08	27590 X	26294	-0-	-1296	-0-	26290	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
09	25920 X	25071	-0-	-849	-0-	25070	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
10	26226 X	25538	-0-	-688	-0-	25535	2	3	9	N	3	3	8			-0-	

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 287450 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11161 - 17040																	
05	19791 X	19791	-0-	-0-	-0-	19755	2	36	9	N	33	33	8			-0-	
06	18892 X	18892	-0-	-0-	-0-	18870	2	22	9	N	20	20	8			-0-	
07	19093 X	19093	-0-	-0-	-0-	19072	2	21	9	N	19	19	8			-0-	
08	18823 X	18823	-0-	-0-	-0-	18776	2	47	9	N	43	43	8			-0-	
09	17905 X	17905	-0-	-0-	-0-	17894	2	11	9	N	10	10	8			-0-	
10	18237 X	18237	-0-	-0-	-0-	18194	2	43	9	N	39	39	8			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY					450175														
HULLUM HEIRS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 066679			COMPL. DATE 04/21/1976			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024							
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	
05	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	2860	2	N	N	-0-					20	
06	2940 X	713	-0-	-2227	-0-	-0-	60	1	653	2	N	N	-0-					20	
07	3038 X	2175	-0-	-863	-0-	-0-	62	1	2113	2	N	N	-0-					20	
08	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	3556	2	N	N	-0-					20	
09	2940 X	1703	-0-	-1237	-0-	-0-	60	1	1643	2	N	N	-0-					20	
*10	2914 X	654	-0-	-2260	-0-	-0-	62	1	592	2	N	N	-0-					20	

HULLUM HEIRS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 166270			COMPL. DATE 12/12/2002			TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-					-0-	

OMEGA ENERGY, LLC					622657														
MANAHAN, LORENA C.			WELL #:		1	RRCID -> 096434			COMPL. DATE 09/09/1982			TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143					N	N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143					N	N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143					N	N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143					N	N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143					N	N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143					N	N	NO RPT					-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327														
RICHARDSON, MARIE			WELL #:		1	RRCID -> 095666			COMPL. DATE 01/20/2014			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-					-0-	
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-					-0-	
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-					-0-	

STROUD PETROLEUM, INC.					828082														
WHITE GAS UNIT #1			WELL #:		1	RRCID -> 159106			COMPL. DATE 05/10/1996			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350							
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2025																			

VALENCE OPERATING COMPANY					881167														
BOYD -B-			WELL #:		2	RRCID -> 072368			COMPL. DATE 05/31/1977			TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024							
05	186 N	123	-0-	-63	-0-	-0-	4	1	119	2	Y	Y	-0-					6	
06	180 N	106	-0-	-74	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	Y	-0-					6	
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	Y	-0-			4 1		2	
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	Y	-0-					2	
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	670	2	Y	Y	1					3	
							1	9											
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	Y	Y	-0-					3	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY MCMICHAEL "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 881167 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 082023		CAPACITY COMPL. DATE 04/15/2014				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			-0-
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-			-0-
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
RAWLS					WELL #:	1	RRCID -> 082303	COMPL. DATE 06/20/2012				TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356				
05	4805 X	4795	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	124	1	4656	2	Y	14			72
								15	9							
06	4650 X	4513	-0-	-137	-0-	-0-	-0-	112	1	4379	2	Y	20			92
								22	9							
07	4805 X	3986	-0-	-819	-0-	-0-	-0-	97	1	3864	2	Y	23	103	1	12
								25	9							
08	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	5097	2	Y	30			42
								33	9							
09	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	4755	2	Y	27			69
								30	9							
10	4805 X	3996	-0-	-809	-0-	-0-	-0-	99	1	3878	2	Y	17			86
								19	9							
WILLIAMS, LORENE D.					WELL #:	1	RRCID -> 084484	COMPL. DATE 05/08/2013				TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382				
05	7595 X	6955	-0-	-640	-0-	-0-	-0-	180	1	6753	2	Y	20			92
								22	9							
06	6960 X	6496	-0-	-464	-0-	-0-	-0-	161	1	6303	2	Y	29			121
								32	9							
07	7192 X	5340	-0-	-1852	-0-	-0-	-0-	130	1	5176	2	Y	31	136	1	16
								34	9							
08	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	6885	2	Y	39			55
								43	9							
09	6720 X	6510	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	182	1	6288	2	Y	36			91
								40	9							
10	6944 X	6435	-0-	-509	-0-	-0-	-0-	160	1	6245	2	Y	27			118
								30	9							
IVY -A-					WELL #:	1	RRCID -> 093563	COMPL. DATE 03/05/1981				TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999				
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-			-0-
06	1590 N	1423	-0-	-167	-0-	-0-	-0-	20	1	1403	2	Y	-0-			-0-
07	2077 N	1606	-0-	-471	-0-	-0-	-0-	34	1	1572	2	Y	-0-			-0-
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-			-0-
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-			-0-
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-			-0-
RAWLS					WELL #:	2	RRCID -> 102480	COMPL. DATE 01/16/1983				TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557				
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	341	2	Y	1			4
								1	9							
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	322	2	Y	1			5
								1	9							
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	Y	2	6	1	1
								2	9							
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	374	2	Y	2			3
								2	9							
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	325	2	Y	2			5
								2	9							
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	355	2	Y	2			7
								2	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY YORK, B. P.														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 881167														
WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350														
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	3348 X	1612	-0-	-1736	-0-	65	1	1545	2	Y	2			31
06	1800 X	1594	-0-	-206	-0-	50	1	1537	2	Y	6	22 1		15
07	2945 X	804	-0-	-2141	-0-	27	1	773	2	Y	4	17 1		2
08	2945 X	692	-0-	-2253	-0-	25	1	666	2	Y	1			3
09	2850 X	634	-0-	-2216	-0-	23	1	610	2	Y	1			4
10	1643 X	554	-0-	-1089	-0-	21	1	533	2	Y	-0-			4
GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124														
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-
HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230														
05	1829 N	1750	-0-	-79	-0-	68	1	1682	2	N	-0-			67
06	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	53	1	1897	2	N	-0-			67
07	1922 N	1609	-0-	-313	-0-	53	1	1556	2	N	-0-			67
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	62	1	1981	2	N	-0-			67
09	1950 N	1696	-0-	-254	-0-	50	1	1646	2	N	-0-			67
10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	77	1	1707	2	N	-0-			67
BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124														
05	372 N	335	-0-	-37	-0-	3	1	332	2	Y	-0-			49
06	360 N	273	-0-	-87	-0-	3	1	270	2	Y	-0-			49
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	3	1	311	2	Y	-0-			49
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	4	1	337	2	Y	-0-			49
09	270 N	184	-0-	-86	-0-	1	1	183	2	Y	-0-			49
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	4	1	410	2	Y	-0-			49
AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904														
05	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-			-0-
06	2010 N	1701	-0-	-309	-0-	1701	2			N	-0-			-0-
07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-			-0-
08	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-			-0-
09	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-			-0-
10	2232 N	1913	-0-	-319	-0-	1913	2			N	-0-			-0-
LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
VALENCIA OPERATING COMPANY															
DRIVER															
WELL #: 1															
RRCID -> 145789															
COMPL. DATE 01/10/1993															
TOTAL DEPTH 12476													PERF.11076 - 11156		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE				CODE	CODE		
05	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-		83 1	2407 2	N		-0-				32
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-		45 1	1768 2	N		-0-				32
07	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-		84 1	2425 2	N		-0-				32
08	2480 N	2342	-0-	-138	-0-		75 1	2267 2	N		-0-				32
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-		56 1	1911 2	N		-0-				32
10	2511 N	1962	-0-	-549	-0-		57 1	1905 2	N		-0-				32
LEDBETTER GAS UNIT #2															
WELL #: 1															
RRCID -> 145791															
COMPL. DATE 07/26/1996															
TOTAL DEPTH 12675													PERF.11249 - 11392		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	118	-0-	118	118		118 2			Y	-0-				-0-
07	T. A.	282	-0-	282	400		282 2			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-				-0-
09	400 X	-0-	-0-	-400	-0-					Y	-0-				-0-
10	279 N	183	-0-	-96	-0-		183 2			Y	-0-				-0-
LEDBETTER GAS UNIT #2															
WELL #: 2															
RRCID -> 145985															
COMPL. DATE 01/10/1994															
TOTAL DEPTH 12800													PERF.11416 - 11750		
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-		488 2			Y	-0-				-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-		333 2			Y	-0-				-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-		308 2			Y	-0-				-0-
08	496 N	319	-0-	-177	-0-		319 2			Y	-0-				-0-
09	330 N	296	-0-	-34	-0-		296 2			Y	-0-				-0-
10	310 N	270	-0-	-40	-0-		270 2			Y	-0-				-0-
WILLIAMS, LORENE D. GU 1															
WELL #: 2															
RRCID -> 160301															
COMPL. DATE 09/16/1996															
TOTAL DEPTH 12700													PERF.11344 - 11395		
05	3531 X	2562	-0-	-969	-0-		2562 2			N	-0-				-0-
06	2280 X	1770	-0-	-510	-0-		1770 2			N	-0-				-0-
07	2356 X	1714	-0-	-642	-0-		1714 2			N	-0-				-0-
08	2728 X	1621	-0-	-1107	-0-		1621 2			N	-0-				-0-
09	2640 X	1396	-0-	-1244	-0-		1396 2			N	-0-				-0-
10	2573 X	1432	-0-	-1141	-0-		1432 2			N	-0-				-0-
YORK, B. P.															
WELL #: 2															
RRCID -> 165828															
COMPL. DATE 10/29/1997															
TOTAL DEPTH 12500													PERF.12007 - 12328		
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-		39 1	934 2	Y		1				24
							1 9								
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		44 1	1336 2	Y		5	17 1			12
							6 9								
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		35 1	980 2	Y		5	15 1			2
							6 9								
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-		30 1	791 2	Y		1				3
							1 9								
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-		30 1	818 2	Y		1				4
							1 9								
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-		24 1	615 2	Y		-0-				4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167														
BOYD -B-				WELL #: 1		RRCID -> 174272		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 12207		PERF.10370 - 11104						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-			18 1	535 2	Y		1						27
06	150 N	144	-0-	-6	-0-			5 1	138 2	Y		1						28
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-			11 1	351 2	Y		1		19 1				10
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-			10 1	291 2	Y		1						11
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-			6 1	168 2	Y		-0-						11
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-			9 1	244 2	Y		-0-						11
YORK, B. P.				WELL #: 5		RRCID -> 179044		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11970 - 12310						
05	5394 X	2193	-0-	-3201	-0-			89 1	2101 2	Y		3						55
06	4560 X	2131	-0-	-2429	-0-			67 1	2055 2	Y		8		38 1				25
07	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-			163 1	4601 2	Y		27		37 1				15
08	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-			158 1	4147 2	Y		8						23
09	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-			132 1	3545 2	Y		5						28
10	4805 X	3646	-0-	-1159	-0-			139 1	3503 2	Y		4						32
BOYD -B-				WELL #: 4		RRCID -> 184622		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12231		PERF.10114 - 12059						
05	1736 X	1398	-0-	-338	-0-			45 1	1350 2	Y		3						53
06	1680 X	1070	-0-	-610	-0-			36 1	1030 2	Y		4						57
07	1581 X	1091	-0-	-490	-0-			34 1	1053 2	Y		4		40 1				21
08	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-			54 1	1565 2	Y		5						26
09	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-			55 1	1539 2	Y		1						27
10	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-			63 1	1620 2	Y		2						29
YORK, B. P.				WELL #: 7		RRCID -> 191881		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 12480		PERF.12014 - 12316						
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-			14 1	329 2	Y		1						5
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-			32 1	963 2	Y		4		3 1				6
07	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-			89 1	2506 2	Y		14		13 1				7
08	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-			101 1	2655 2	Y		5						12
09	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-			95 1	2535 2	Y		3						15
10	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-			81 1	2055 2	Y		1						16

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 LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	755 2	Y	2			20
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	37 6	1 9	1070 2	Y	5			25
07	837 N	831	-0-	-6	-0-	26 3	1 9	802 2	Y	3	17 1		11
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	35 3	1 9	1014 2	Y	3			14
09	1110 N	1000	-0-	-110	-0-	34 1	1 9	965 2	Y	1			15
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	838 2	Y	1			16
BOYD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 194950		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064					
05	2635 N	2237	-0-	-398	-0-	71 7	1 9	2159 2	Y	6			76
06	2490 N	1870	-0-	-620	-0-	62 9	1 9	1799 2	Y	8			84
07	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	71 10	1 9	2168 2	Y	9	59 1		34
08	2232 N	2201	-0-	-31	-0-	73 9	1 9	2119 2	Y	8			42
09	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	83 2	1 9	2316 2	Y	2			44
10	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	88 4	1 9	2271 2	Y	4			48
YORK, B. P.		WELL #: 6		RRCID -> 197619		COMPL. DATE 07/06/2003		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340					
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9	1089 2	Y	2			31
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	33 4	1 9	996 2	Y	4	22 1		13
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	39 7	1 9	1114 2	Y	6	16 1		3
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	45 2	1 9	1191 2	Y	2			5
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	39 1	1 9	1039 2	Y	1			6
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	1015 2	Y	1			7
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199260		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536					
05	558 N	102	-0-	-456	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	13	1	914	2	Y	-0-		-0-
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	15	1	687	2	Y	-0-		-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		Y	-0-			-0-
09	930 N	381	-0-	-549	-0-	381	2		Y	-0-			-0-
10	713 N	11	-0-	-702	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
YORK, B. P.		WELL #: 9		RRCID -> 211287		COMPL. DATE 11/11/2022		TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320					
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY GOOLSBY, H. C.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 881167 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE			
						RRCID ->	216994	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL	DEPTH	12281	PERF.11640	-	11990	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	217 N	153	-0-	-64	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					1
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	144	2	Y	1	1	1			1
07	217 N	155	-0-	-62	-0-	1	9	149	2	Y	1	1	1			1
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	5	1	143	2	Y	-0-					1
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	Y	-0-					1
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					1
YORK, B. P.				WELL #:	10	RRCID ->	218857	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL	DEPTH	12542	PERF.11990	-	12350	
05	651 N	345	-0-	-306	-0-	14	1	330	2	Y	1					21
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	1	9	434	2	Y	2	15	1			8
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	2	9	559	2	Y	3	9	1			2
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	3	9	307	2	Y	1					3
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	12	1	454	2	Y	1					4
10	589 N	495	-0-	-94	-0-	1	9	476	2	Y	-0-					4
YORK, B. P.				WELL #:	12	RRCID ->	220508	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL	DEPTH	12465	PERF.11946	-	12280	
05	4340 X	2983	-0-	-1357	-0-	121	1	2856	2	Y	5					79
06	4110 X	3637	-0-	-473	-0-	6	9	3511	2	Y	10	55	1			34
07	4247 X	3640	-0-	-607	-0-	115	1	3495	2	Y	19	43	1			10
08	4247 X	4124	-0-	-123	-0-	11	9	3965	2	Y	7					17
09	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	151	1	4220	2	Y	6					23
10	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	8	9	4313	2	Y	3					26
YORK, B. P.				WELL #:	11	RRCID ->	221393	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL	DEPTH	12590	PERF.11980	-	12310	
05	992 N	695	-0-	-297	-0-	28	1	666	2	Y	1					15
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	1	9	706	2	Y	3	10	1			8
07	682 N	650	-0-	-32	-0-	23	1	625	2	Y	3	10	1			1
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	3	9	882	2	Y	2					3
09	720 N	587	-0-	-133	-0-	34	1	565	2	Y	1					4
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	2	9	812	2	Y	1					5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
CHANCELLOR UNIT NO. 1														
WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024														
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
05	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	88	1	2811	2	Y	11			125
06	2760 N	2706	-0-	-54	-0-	12	9	2597	2	Y	17			142
07	2728 N	2519	-0-	-209	-0-	90	1	2410	2	Y	13			155
08	2852 N	2598	-0-	-254	-0-	19	9	2484	2	Y	22			177
09	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	95	1	2665	2	Y	7			184
10	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	14	9	2651	2	Y	10			194
						90	1							
						24	9							
						109	1							
						8	9							
						102	1							
						11	9							
LEDBETTER GAS UNIT 2														
WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554														
05	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-			-0-
06	2580 N	2090	-0-	-490	-0-	2090	2			Y	-0-			-0-
07	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-			-0-
08	2759 X	2066	-0-	-693	-0-	2066	2			Y	-0-			-0-
09	2400 X	1167	-0-	-1233	-0-	1167	2			Y	-0-			-0-
10	2480 X	1903	-0-	-577	-0-	1903	2			Y	-0-			-0-
BAUM ESTATE														
WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034														
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			14
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	Y	-0-			14
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			14
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			14
09	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-			14
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	188	2	Y	-0-			14
BAUM ESTATE														
WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752														
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	2	Y	-0-			15
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	-0-			15
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	1	1	75	2	Y	-0-			15
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	1	1	105	2	Y	-0-			15
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			Y	-0-			15
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	Y	-0-			15
IVY "A" GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491														
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-			-0-
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	16	1	1081	2	Y	-0-			-0-
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	29	1	1364	2	Y	-0-			-0-
08	1333 N	1152	-0-	-181	-0-	1152	2			Y	-0-			-0-
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-			-0-
10	1395 N	1076	-0-	-319	-0-	1076	2			Y	-0-			-0-
IVY "A" GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433														
05	1147 N	592	-0-	-555	-0-	592	2			Y	-0-			-0-
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	29	1	2050	2	Y	-0-			-0-
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	28	1	1312	2	Y	-0-			-0-
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-			-0-
09	1500 N	1045	-0-	-455	-0-	1045	2			Y	-0-			-0-
10	1333 N	1142	-0-	-191	-0-	1142	2			Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY IVY "A" GAS UNIT				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 881167 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				RRCID -> 256965		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL		DEPTH 12734		PERF.11426 - 12534				
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
05	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			Y	-0-					-0-
06	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	27	1	1860	2	Y	-0-					-0-
07	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	77	1	3593	2	Y	-0-					-0-
08	5239 X	2714	-0-	-2525	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
09	5070 X	1528	-0-	-3542	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
10	5239 X	295	-0-	-4944	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
YORK, B. P.				WELL #: 8		RRCID -> 257251		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL		DEPTH 12610		PERF.12012 - 12330		
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	37	1	871	2	Y	1					14
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	23	1	707	2	Y	3		10	1		7
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	45	1	1265	2	Y	7		10	1		4
08	899 N	813	-0-	-86	-0-	30	1	782	2	Y	1					5
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	37	1	988	2	Y	1					6
10	1178 N	563	-0-	-615	-0-	21	1	542	2	Y	-0-					6
RAWLS				WELL #: 3		RRCID -> 266151		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL		DEPTH 12610		PERF.11359 - 12394		
05	4805 X	4357	-0-	-448	-0-	113	1	4231	2	Y	12					56
06	4110 X	3511	-0-	-599	-0-	87	1	3407	2	Y	15					71
07	4278 X	3893	-0-	-385	-0-	95	1	3773	2	Y	23		82	1		12
08	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	118	1	4573	2	Y	27					39
09	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	124	1	4294	2	Y	24					63
10	4371 X	4142	-0-	-229	-0-	103	1	4020	2	Y	17					80
RAWLS				WELL #: 4		RRCID -> 266250		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL		DEPTH 12714		PERF.11310 - 12430		
05	527 N	435	-0-	-92	-0-	11	1	423	2	Y	1					6
06	720 N	326	-0-	-394	-0-	8	1	317	2	Y	1					7
07	217 N	156	-0-	-61	-0-	4	1	151	2	Y	1		7	1		1
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	16	1	639	2	Y	4					5
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	16	1	558	2	Y	3					8
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	13	1	508	2	Y	2					10
WATSON-WILLIFORD				WELL #: 1		RRCID -> 266554		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL		DEPTH 12530		PERF.11304 - 12342		
05	6107 X	5086	-0-	-1021	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
06	5070 X	4365	-0-	-705	-0-	62	1	4303	2	N	-0-					-0-
07	6448 X	5865	-0-	-583	-0-	123	1	5742	2	N	-0-					-0-
08	6448 X	4657	-0-	-1791	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
09	6240 X	3443	-0-	-2797	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
10	5859 X	4934	-0-	-925	-0-	4934	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE									
VENTANA MIDSTREAM LLC																							
GANN, J. C.																							
WELL #: 1D														RRCID -> 238018									
														COMPL. DATE 04/29/2008									
														TOTAL DEPTH 5000									
														PERF. 4348 - 4686									
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			
05		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
06		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
07		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
08		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
09		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
10		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
TEAGUE (PETTIT B)														CNTY: FREESTONE									
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC																							
COSSON																							
WELL #: 2														RRCID -> 195020									
														COMPL. DATE 11/29/2002									
														TOTAL DEPTH 8300									
														PERF. 7582 - 7584									
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10		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									
05	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
06	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
07	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
08	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
09	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
10	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									
05		11	N		5	-0-	-6	-0-		5	2			N	-0-					7			
06		9	N		9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-					7			
07		19	N		19	-0-	-0-	-0-		19	2			N	-0-					7			
08		9	N		9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-					7			
09		18	N		18	-0-	-0-	-0-		18	2			N	-0-					7			
10		31	N		8	-0-	-23	-0-		8	2			N	-0-					7			
HILCORP ENERGY COMPANY														CNTY: FREESTONE									
HAM GAS UNIT																							
WELL #: 7F														RRCID -> 192477									
														COMPL. DATE 10/15/2002									
														TOTAL DEPTH 10545									
														PERF. 7960 - 8140									
05		124	N		23	-0-	-101	-0-		23	2			N	-0-					-0-			
06		90	N		21	-0-	-69	-0-		21	2			N	-0-					-0-			
07		31	N		27	-0-	-4	-0-		27	2			N	-0-					-0-			
08		31	N		-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-			
09		30	N		-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-			
10		31	N		6	-0-	-25	-0-		6	2			N	-0-					-0-			
BUTLER GAS UNIT														WELL #: 4									
														RRCID -> 198363									
														COMPL. DATE 09/27/2003									
														TOTAL DEPTH 10290									
														PERF. 8046 - 8224									
05		368	N		368	-0-	-0-	-0-		368	2			N	-0-					-0-			
06		484	N		484	-0-	-0-	-0-		484	2			N	-0-					-0-			
07		458	N		458	-0-	-0-	-0-		458	2			N	-0-					-0-			
08		386	N		386	-0-	-0-	-0-		386	2			N	-0-					-0-			
09		480	N		289	-0-	-191	-0-		289	2			N	-0-					-0-			
10		880	N		880	-0-	-0-	-0-		806	2		74	9	N	67		1	8	66			

TEAGUE (PETTIT B)			//CONT.// 88576 330			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
HAM GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 252895			COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 254488			COMPL. DATE 09/06/2009			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 257211			COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 260750			COMPL. DATE 04/21/2011			TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BARNETT GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 260777			COMPL. DATE 04/05/2011			TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BARNETT GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 264469			COMPL. DATE 08/30/2011			TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439						
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1307	-0-	-133	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1333	-0-	-155	-0-	-0-	1332	2	1	9	N	1	1	8			-0-
CAT CREEK GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 265704			COMPL. DATE 08/12/2014			TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (PETTIT B)			//CONT.// 88576 330			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																		
BARNETT GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 266472			COMPL. DATE 12/23/2011			TOTAL DEPTH 12785			PERF. 8285 - 8370						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05		3 N	-0-	-0-		-3	-0-							N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
07		252 N	252	-0-		-0-	-0-			252	2			N	-0-						-0-
08		91 N	91	-0-		-0-	-0-			91	2			N	-0-						-0-
09		25 N	25	-0-		-0-	-0-			25	2			N	-0-						-0-
10		89 N	89	-0-		-0-	-0-			89	2			N	-0-						-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 267616			COMPL. DATE 01/06/2013			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 8007 - 8184						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
JOHN HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 275785			COMPL. DATE 07/26/2014			TOTAL DEPTH 11676			PERF. 7984 - 8087						
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 16			RRCID -> 282198			COMPL. DATE 12/07/2016			TOTAL DEPTH 11917			PERF. 8116 - 8300						
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2						N	-0-						-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2						N	-0-						-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9				N	1	1	8				-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2						N	-0-						-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2						N	-0-						-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2						N	-0-						-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 282845			COMPL. DATE 06/06/2025			TOTAL DEPTH 12700			PERF. 8087 - 8291						
05	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	1015	2						N	-0-						-0-
06	3000	N	3954	-0-	954	-0-	3940	2	14	9				N	13	13	8				-0-
07	3100	N	6776	-0-	3676	-0-	6775	2	1	9				N	1	1	8				-0-
08	3100	N	4776	-0-	1676	-0-	4775	2	1	9				N	1	1	8				-0-
09	8174	X	1868	-0-	-6306	-0-	1867	2	1	9				N	1	1	8				-0-
10	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4917	2	7	9				N	6	6	8				-0-
WINFREE GAS UNIT			WELL #: 25			RRCID -> 283375			COMPL. DATE 08/15/2017			TOTAL DEPTH 11766			PERF. 8210 - 8390						
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1804	2	8	9				N	7	7	8				-0-
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1757	2	4	9				N	4	4	8				-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1744	2	6	9				N	5	5	8				-0-
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1751	2	12	9				N	11	11	8				-0-
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	2	2	9				N	2	2	8				-0-
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1630	2	8	9				N	7	7	8				-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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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					
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					15					
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					15					
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					15					
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					15					
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					15					
10	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					15					
COSSON													WELL #: 2		RRCID -> 193462		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7582 - 7584	
05	93	X	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-					
06	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-					
07	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-					
08	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-					
09	120	X	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					-0-					
10	124	X	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-					
COSSON													WELL #: 3		RRCID -> 196763		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7596 - 7600	
05	31	X	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					103					
06	30	X	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					103					
07	31	X	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					103					
08	31	X	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					103					
09	30	X	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					103					
10	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					103					
HILCORP ENERGY COMPANY CAT CREEK GAS UNIT													386310		RRCID -> 277968		COMPL. DATE 09/23/2015		TOTAL DEPTH 12958		PERF. 7724 - 7736	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
RUBY MIDDLETON GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 285676		COMPL. DATE 11/30/2018		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7253 - 7358	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
TEAGUE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STILES, W. F.													88576 700 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
WELL #: 2													RRCID -> 141737		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7630 - 7892			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3					
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	35	1	26	2	N	-0-					3					
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					3					

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
WRIGHT, J.A.		WELL #:		3		RRCID -> 157142		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 7704 - 7819			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

STILES, W.F.				WELL #:		3		RRCID -> 179964		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7424 - 7824	
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		967	1	312	2	N	-0-			-0-
06	240 N	179	-0-	-61	-0-		92	1	87	2	N	-0-			-0-
07	248 N	118	-0-	-130	-0-		67	1	51	2	N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			-0-
*09	180 N	120	-0-	-60	-0-		70	1	50	2	N	-0-			-0-
10	124 N	5	-0-	-119	-0-		5	1			N	-0-			-0-

PRUIETT, M. E.				WELL #:		2		RRCID -> 257038		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 11907		PERF. 7680 - 7782	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
STILES, W. F.				WELL #:		1 T		RRCID -> 015723		COMPL. DATE 05/05/1955		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 7460 - 7783	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

POWERS "E"				WELL #:		1		RRCID -> 147349		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 11935		PERF. 7676 - 7811	
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-		2195	2	3	9	N	3	3	8	-0-
06	2040 N	1892	-0-	-148	-0-		1891	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-		2357	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-		2423	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-		2130	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-		2401	2	3	9	N	3	3	8	-0-

HAM GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 149566		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 12435		PERF. 7964 - 8837	
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-		948	2			N	-0-			-0-
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-		910	2			N	-0-			-0-
07	930 N	909	-0-	-21	-0-		909	2			N	-0-			-0-
08	930 N	869	-0-	-61	-0-		867	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		1068	2			N	-0-			-0-
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-		1134	2	2	9	N	2	2	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION														
TEAGUE (TRAVIS PEAK)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HAM GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-		-0-
06	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-		-0-
07	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-		-0-
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-		-0-
09	2400	N	2309	-0-	-91	-0-	2309	2			N	-0-		-0-
10	2480	N	2041	-0-	-439	-0-	2041	2			N	-0-		-0-
BAGGETT														
WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810														
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	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														
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047														
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-		-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-		-0-
07	1054	N	953	-0-	-101	-0-	953	2			N	-0-		-0-
08	1147	N	947	-0-	-200	-0-	947	2			N	-0-		-0-
09	1080	N	863	-0-	-217	-0-	863	2			N	-0-		-0-
10	961	N	724	-0-	-237	-0-	723	2	1	9	N	1	1 8	-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948														
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-		-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-		-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-		-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	N	2	2 8	-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-		-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	486	2	3	9	N	3	3 8	-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208														
05	3131	X	1522	-0-	-1609	-0-	1522	2			N	-0-		-0-
06	2850	X	2604	-0-	-246	-0-	2604	2			N	-0-		-0-
07	2945	X	2341	-0-	-604	-0-	2341	2			N	-0-		-0-
08	2945	X	2114	-0-	-831	-0-	2113	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09	2610	X	2240	-0-	-370	-0-	2240	2			N	-0-		-0-
10	2697	X	2008	-0-	-689	-0-	2007	2	1	9	N	1	1 8	-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115														
05	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-		-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-		-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-		-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-		-0-
09	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	2			N	-0-		-0-
10	217	N	88	-0-	-129	-0-	88	2			N	-0-		-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 88576 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
HAM GAS UNIT			WELL #: 27			RRCID -> 244961			COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998						
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COSSON GAS UNIT			WELL #: 22			RRCID -> 262695			COMPL. DATE 10/11/2011			TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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 #: 16		RRCID -> 263166		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 265696		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266239		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 266421		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY COSSON GAS UNIT			//CONT.// 88576 700 386310 WELL #: 23		NON-ASSOCIATED RRCID -> 266538		CAPACITY COMPL. DATE 11/15/2012				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392									
M O	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
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 272353	COMPL. DATE 02/20/2014			TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831								
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-							-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-							-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-							-0-

IRVIN GAS UNIT						WELL #:	5	RRCID -> 273306	COMPL. DATE 01/08/2014			TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464								
05	2883	X	2403	-0-	-480	-0-	-0-	2403	2			N	-0-							-0-
06	2730	X	2384	-0-	-346	-0-	-0-	2381	2		3	9	N	3		3	8			-0-
07	2759	X	2605	-0-	-154	-0-	-0-	2596	2		9	9	N	8		8	8			-0-
08	2418	X	2364	-0-	-54	-0-	-0-	2328	2		36	9	N	33		33	8			-0-
09	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	-0-	2383	2		4	9	N	4		4	8			-0-
10	2604	X	2120	-0-	-484	-0-	-0-	2099	2		21	9	N	19		19	8			-0-

IRVIN GAS UNIT						WELL #:	6	RRCID -> 273364	COMPL. DATE 05/06/2014			TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429								
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-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								
05	DELQ	PR	32633	-0-	32633	65758	-0-	32633	2			N	-0-							-0-
06	88757	X	22999	-0-	-65758	-0-	-0-	22999	2			N	-0-							-0-
07	48732	X	20661	-0-	-28071	-0-	-0-	20661	2			N	-0-							-0-
08	48732	X	16040	-0-	-32692	-0-	-0-	16012	2		28	9	N	25		25	8			-0-
09	47160	X	12537	-0-	-34623	-0-	-0-	12534	2		3	9	N	3		3	8			-0-
10	23777	X	9736	-0-	-14041	-0-	-0-	9721	2		15	9	N	14		14	8			-0-

HAM GAS UNIT						WELL #:	19	RRCID -> 299578	COMPL. DATE 04/22/2025			TOTAL DEPTH 11743 PERF. 8591 - 10518								
05	0		23289	-0-	23289	29220	-0-	23289	2			N	-0-							-0-
06	DELQ	PR	15970	-0-	15970	45190	-0-	15970	2			N	-0-							-0-
07	58912	X	13722	-0-	-45190	-0-	-0-	13722	2			N	-0-							-0-
08	14012	X	11710	-0-	-2302	-0-	-0-	11708	2		2	9	N	2		2	8			-0-
09	13560	X	10288	-0-	-3272	-0-	-0-	10288	2				N	-0-						-0-
10	14012	X	9777	-0-	-4235	-0-	-0-	9777	2				N	-0-						-0-

IRVIN GAS UNIT						WELL #:	9	RRCID -> 299623	COMPL. DATE 06/18/2025			TOTAL DEPTH 12559 PERF. 8583 - 9448								
06	0		7780	-0-	7780	7780	-0-	7780	2			N	-0-							-0-
07	16813	X	9033	-0-	-7780	-0-	-0-	9033	2			N	-0-							-0-
08	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	-0-	8661	2			N	-0-							-0-
09	7500	X	5824	-0-	-1676	-0-	-0-	5824	2			N	-0-							-0-
10	7750	X	4765	-0-	-2985	-0-	-0-	4765	2			N	-0-							-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
JOHN HENDERSON GAS UNIT														
				//CONT.//	88576 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE
				//CONT.//	386310									
				WELL #:	6	RRCID ->	299653	COMPL. DATE	05/14/2025	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	8767	- 10186
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
05	0		22563	-0-	22563	22563	22563	2		N	-0-			-0-
06	61396	X	38833	-0-	-22563	-0-	38833	2		N	-0-			-0-
07	45725	X	29545	-0-	-16180	-0-	29545	2		N	-0-			-0-
*08	45725	X	23601	-0-	-22124	-0-	23601	2		N	-0-			-0-
09	44250	X	19437	-0-	-24813	-0-	19437	2		N	-0-			-0-
10	45725	X	NO RPT	-0-	-45725	-0-				N	NO RPT			-0-

WATER ENERGY SERVICES, LLC														
FREE-TEX S.W.D.														
				WELL #:	2	RRCID ->	251493	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	5078	PERF.	4649	- 4815
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE, SW. (COTTON VALLEY)														
GREEN RIVER RESOURCES INC.														
WADLE UNIT														
				WELL #:	3	RRCID ->	108450	COMPL. DATE	12/27/1995	TOTAL DEPTH	11529	PERF.	10260	- 10350
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
KEILS, W. A. JR.														
				WELL #:	2	RRCID ->	220511	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	7274	- 7330
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	48	1	45	2	N	-0-		-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	145	1	109	2	N	-0-		-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	152	1	25	2	N	-0-		-0-
*09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	243	1	176	2	N	-0-		-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	580	1	60	2	N	-0-		-0-

STILES, W F														
				WELL #:	1	RRCID ->	257919	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	7164	- 7196
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRUIETT, M.E.														
				WELL #:	3	RRCID ->	285798	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7250	- 7330
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	54	1	17	2	N	-0-		-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	24	1	22	2	N	-0-		-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-		-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	326	1	-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	134	1	-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	200	1	-0-
08	434	N	216	-0-	-218	-0-	185	1	-0-
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	174	1	-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	291	1	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY			386310						
BAGGETT UNIT		WELL #:	1 C	RRCID -> 015711	COMPL. DATE 04/17/1956	TOTAL DEPTH	8017	PERF. 6672	- 6822
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			20
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1766	2	176
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1547	2	143
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1739	2	32
08	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1694	2	91
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1666	2	122
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			122
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TEAS (RODESSA)				88610 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MILNER		WELL #:		1	RRCID -> 299191		COMPL. DATE 02/11/2025		TOTAL DEPTH 8980 PERF. 6466 - 6505				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
OLD UNION OPERATING COMPANY				621149									
WILLIAMS, HENRY		WELL #:		1	RRCID -> 149662		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TEAS (TRAVIS PEAK)				88610 575	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MILNER		WELL #:		1	RRCID -> 190007		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280				
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/11/2025													
THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)				89478 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347									
LEE HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 236077		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 12094 PERF.11682 - 11948				
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	236	1	8 2	N	-0-			144
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	148	1	5 2	N	-0-			144
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6 2	N	-0-			144
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6 2	N	-0-			144
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
KIRBY HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 237244		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592				
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6 2	N	-0-			145
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6 2	N	-0-			145
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6 2	N	-0-			145
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6 2	N	-0-			145
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			145

OIL AND GAS DIVISION

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)														
DECKER OPERATING CO., L.L.C.														
WILBANKS														
WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	207	1	7	2	N	-0-			-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	207	1	7	2	N	-0-			-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	236	1	8	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOFFORD HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560														
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-			140
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-			140
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-			140
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-			140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
10	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														
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-			-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-			-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THORNTON, S. (COTTON VALLEY)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
WHITE, C.C. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292														
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	35	1	39	2	N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
*09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	-0-			-0-
RANDAZZO UNIT -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162														
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	149	1	1107	2	N	-0-			-0-
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	45	1	1423	2	N	-0-			-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	34	1	556	2	N	-0-			-0-
08	217 N	155	-0-	-62	-0-	9	1	146	2	N	-0-			-0-
*09	210 N	146	-0-	-64	-0-	4	1	142	2	N	-0-			-0-
10	217 N	149	-0-	-68	-0-	6	1	143	2	N	-0-			-0-
CONNELL, THOMAS B.														
WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THORNTON, S. (RODESSA)			89570 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE										
AMRWR, LLC			102699															
LOUISE			WELL #:	2	RRCID -> 233463	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5941 - 5963										
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRI-CITIES			91101 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON										
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035															
TCGU7(BAKER, M. -10)			WELL #:	7	RRCID -> 142942	COMPL. DATE 06/09/1992	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8322 - 8328										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRI-CITIES (BACON LIME)			91101 125	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON										
ATMOS PIPELINE - TEXAS			036599															
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:	4 B	RRCID -> 022808	COMPL. DATE 08/09/2016	TOTAL DEPTH 7797	PERF. 7530 - 7590										
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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										
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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										
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:	11 B	RRCID -> 022812	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7845	PERF. 7592 - 7632									
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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	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
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 19 B		RRCID -> 041877		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7712 - 7722	
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 2 B		RRCID -> 049684		COMPL. DATE 08/00/2000		TOTAL DEPTH 7802		PERF. 7580 - 7600	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 5 B		RRCID -> 049686		COMPL. DATE 03/01/1948		TOTAL DEPTH 8578		PERF. N/A	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 13 B		RRCID -> 049688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8477		PERF. 7608 - 7624	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 14 B		RRCID -> 049689		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7553 - 7573	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 15 B		RRCID -> 049690		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7794		PERF. 7554 - 7574	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	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 #:	18 B	RRCID ->	049693	COMPL. DATE	08/03/2020	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7558	-	7573			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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			
05	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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			
05	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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			
05	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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			
05	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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			
05	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	23B	RRCID ->	151015	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7565	-	7585			
05	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LINE)			//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED		STORAGE				CNTY: HENDERSON							
ATMOS PIPELINE - TEXAS			//CONT.//		036599														
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		25B	RRCID -> 172235		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		7840	PERF. 7578 - 7602					
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	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-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					
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-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					
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-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					
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-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					
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		32BH	RRCID -> 285189		COMPL. DATE		10/03/2022	TOTAL DEPTH		7590	PERF. 7938 - 11000					
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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					
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TRI-CITIES (BACON LIME)										//CONT.// 91101.125 NON-ASSOCIATED STORAGE										CNTY: HENDERSON									
ATMOS PIPELINE - TEXAS										//CONT.// 036599																			
TRI CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 39BH RRCID -> 287497 COMPL. DATE 01/18/2019										TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8139 - 9210									

TRI-CITIES (BACON LIME)			//CONT.//			91101 125	NON-ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: HENDERSON							
BRG LONE STAR LTD.						090870														
GLADNEY GU			WELL #:			2	RRCID -> 117127			COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243						
M	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83	

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)						91101 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON							
DECKER OPERATING CO., L.L.C.						209347														
LANDIS			WELL #:			1	RRCID -> 252322			COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 11994 PERF.10411 - 11578							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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							
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	589	1	172	2	N	-0-						162	
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1	150	2	N	-0-						162	
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	589	1	174	2	N	-0-						162	
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	589	1	136	2	N	-0-						162	
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1	158	2	N	-0-						162	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						162	

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER						806415														
KALE			WELL #:			2	RRCID -> 137561			COMPL. DATE 04/04/1991			TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

STOKES			WELL #:			3	RRCID -> 139386			COMPL. DATE 08/31/1991			TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC						879035														
HINTON GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 132370			COMPL. DATE 08/11/1989			TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338							
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	752	3				N	-0-					-0-	
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	671	3	N	-0-						-0-	
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	-0-	647	3				N	-0-					-0-	
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	714	3				N	-0-					-0-	
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724	3				N	-0-					-0-	
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	741	3				N	-0-					-0-	

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
LEOPARD, C.L.															

OIL AND GAS DIVISION				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON			
TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.//	91101 150										
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035										
BLACK, J. R.				WELL #:	3	RRCID ->	223586	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL	DEPTH	11652	PERF.	9921 -	11409
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-			-0-
06	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	3331	3	N	-0-			-0-
07	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-			-0-
08	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-			-0-
09	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-			-0-
10	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-			-0-
BLACK, J. R.				WELL #:	2	RRCID ->	226049	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL	DEPTH	11535	PERF.	9869 -	11398
05	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-			-0-
06	2370 N	1885	-0-	-485	-0-	-0-	163	1	1722	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3570	-0-	470	-0-	-0-	3570	3			N	-0-			-0-
08	3100 N	4149	-0-	1049	-0-	-0-	4149	3			N	-0-			-0-
09	3000 N	3889	-0-	889	-0-	-0-	3889	3			N	-0-			-0-
10	6074 X	3666	-0-	-2408	-0-	-0-	3666	3			N	-0-			-0-
HINTON GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	229898	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL	DEPTH	11622	PERF.	9935 -	11417
05	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-			-0-
06	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	1855	3	N	-0-			-0-
07	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-			-0-
08	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-			-0-
09	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-			-0-
10	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-			-0-
LEOPARD, C. L.				WELL #:	2	RRCID ->	229945	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL	DEPTH	11550	PERF.	9866 -	11316
05	3826 X	3339	-0-	-487	-0-	-0-	3339	3			N	-0-			-0-
06	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	2681	3	N	-0-			-0-
07	2914 X	2779	-0-	-135	-0-	-0-	2779	3			N	-0-			-0-
08	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-			-0-
09	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-			-0-
10	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-			-0-
HINTON GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	231646	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL	DEPTH	11575	PERF.	9887 -	11384
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-			-0-
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1403	3	N	-0-			-0-
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-			-0-
08	1643 N	1303	-0-	-340	-0-	-0-	1303	3			N	-0-			-0-
09	1440 N	1408	-0-	-32	-0-	-0-	1408	3			N	-0-			-0-
10	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-			-0-
HINTON GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	233307	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL	DEPTH	11642	PERF.	10220 -	11453
05	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	-0-	4042	3			N	-0-			-0-
06	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	3456	3	N	-0-			-0-
07	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-			-0-
08	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-			-0-
09	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-			-0-
10	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-			-0-
LEOPARD, C. L.				WELL #:	4	RRCID ->	233905	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL	DEPTH	11638	PERF.	10330 -	11393
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	422	3	N	-0-			-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			-0-
10	403 N	307	-0-	-96	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		BLACK, J. R.		WELL #:		4		RRCID -> 234547		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11783		PERF.10073 - 11602		CNTY: HENDERSON	
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			
05	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-			
06	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	250	1	3749	3	N	-0-					-0-			
07	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-			
08	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					-0-			
09	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					-0-			
10	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-			

HINTON GAS UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 234753		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 11486		PERF. 9819 - 11324					
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-			
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	64	1	2005	3	N	-0-					-0-			
07	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-			
08	2108 N	2090	-0-	-18	-0-	2090	3			N	-0-					-0-			
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-			
10	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-			

BLACK, J. R.				WELL #:		7		RRCID -> 234869		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11835		PERF.10100 - 11636					
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-			
06	240 N	206	-0-	-34	-0-	6	1	200	3	N	-0-					-0-			
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-			
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-			
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-			
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-			

BARTON, H. P.				WELL #:		3		RRCID -> 240447		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 11565		PERF. 9890 - 11408					
05	4061 X	3566	-0-	-495	-0-	3566	3			N	-0-					-0-			
06	3930 X	3277	-0-	-653	-0-	102	1	3175	3	N	-0-					-0-			
07	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-			
08	3565 X	3562	-0-	-3	-0-	3562	3			N	-0-					-0-			
09	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-			
10	3565 X	3296	-0-	-269	-0-	3296	3			N	-0-					-0-			

BLACK, J. R.				WELL #:		6		RRCID -> 241496		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 11649		PERF. 9936 - 11432					
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-			
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	27	1	848	3	N	-0-					-0-			
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-			
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-			
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-			
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-			

LEOPARD, C. L.				WELL #:		7		RRCID -> 241499		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 11605		PERF. 9875 - 11291					
05	4185 X	3778	-0-	-407	-0-	3778	3			N	-0-					-0-			
06	3960 X	3456	-0-	-504	-0-	108	1	3348	3	N	-0-					-0-			
07	3720 X	3638	-0-	-82	-0-	3638	3			N	-0-					-0-			
08	3782 X	3625	-0-	-157	-0-	3625	3			N	-0-					-0-			
09	3660 X	3642	-0-	-18	-0-	3642	3			N	-0-					-0-			
10	3782 X	3668	-0-	-114	-0-	3668	3			N	-0-					-0-			

LEOPARD, C. L.				WELL #:		5		RRCID -> 241906		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 11595		PERF. 9972 - 11310					
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-			
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-			
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-			
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-			
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-			

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC BLACK, J. R.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	91101 150 879035 10	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON					
						RRCID ->	243543	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL	DEPTH	11867	PERF.	10380	-	11487	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2500	-0-	-507	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2219	-0-	-691	-0-	206	1	2013	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	2163	-0-	-844	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2350	-0-	-409	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	2287	-0-	-143	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	2496	-0-	-15	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
BLACK, J. R.					WELL #:	5	RRCID ->	243813	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL	DEPTH	11614	PERF.	9914	-	11351
05	5983	X	4278	-0-	-1705	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	4108	-0-	-1682	-0-	128	1	3980	3	N	-0-					-0-
07	4464	X	3947	-0-	-517	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	3990	-0-	-474	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
09	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
10	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
YOUNG, REX GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	244950	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL	DEPTH	11835	PERF.	9930	-	11642
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
YOUNG, REX GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	245129	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.	10074	-	11616
05	1550	N	798	-0-	-752	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	171	-0-	-1419	-0-	5	1	166	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	311	-0-	-1580	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	806	N	181	-0-	-625	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YOUNG, REX GAS UNIT					WELL #:	9	RRCID ->	247828	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL	DEPTH	11835	PERF.	9960	-	11584
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
BLACK, J. R.					WELL #:	9	RRCID ->	247832	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL	DEPTH	11768	PERF.	9920	-	11468
05	3100	N	3207	-0-	107	333	3207	3			N	-0-					-0-
06	2685	X	2352	-0-	-333	-0-	138	1	2214	3	N	-0-					-0-
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
08	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)													NON-ASSOCIATED													CAPACITY													CNTY: HENDERSON																									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC													//CONT.// 91101 150																																																			
YOUNG, REX GAS UNIT													//CONT.// 879035																																																			
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	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																								
											AMT	CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																									
05		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3739	3				N	-0-						-0-																																									
06		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	3488	3		N	-0-						-0-																																									
07		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4099	3				N	-0-						-0-																																									
08		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4117	3				N	-0-						-0-																																									
09		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3771	3				N	-0-						-0-																																									
10		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3730	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												
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3				N	-0-						-0-																																									
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3				N	-0-						-0-																																									
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																									
08		31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																									
09		30 N	27	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3				N	-0-						-0-																																									
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3				N	-0-						-0-																																									
BLACK, J. R.													WELL #: 8													RRCID -> 251349													COMPL. DATE 05/09/2009													TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498												
05		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2065	3				N	-0-						-0-																																									
06		1980 N	1938	-0-	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1878	3		N	-0-						-0-																																									
07		2015 N	1947	-0-	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	-0-	1947	3				N	-0-						-0-																																									
08		2077 N	1958	-0-	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	-0-	1958	3				N	-0-						-0-																																									
09		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1987	3				N	-0-						-0-																																									
10		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2041	3				N	-0-						-0-																																									
BARTON, H. P.													WELL #: 9													RRCID -> 251353													COMPL. DATE 06/02/2009													TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436												
05		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4056	3				N	-0-						-0-																																									
06		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	3595	3		N	-0-						-0-																																									
07		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3522	3				N	-0-						-0-																																									
08		3658 X	3646	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	-0-	3646	3				N	-0-						-0-																																									
09		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4320	3				N	-0-						-0-																																									
10		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4218	3				N	-0-						-0-																																									
HINTON GAS UNIT													WELL #: 15													RRCID -> 251354													COMPL. DATE 04/18/2009													TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560												
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3				N	-0-						-0-																																									
06		180 N	153	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	148	3		N	-0-						-0-																																									
07		186 N	140	-0-	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3				N	-0-						-0-																																									
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3				N	-0-						-0-																																									
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	164	3				N	-0-						-0-																																									
10		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3				N	-0-						-0-																																									
LEOPARD, C. L.													WELL #: 6													RRCID -> 252445													COMPL. DATE 06/21/2009													TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348												
05		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4948	3				N	-0-						-0-																																									
06		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	4266	3		N	-0-						-0-																																									
07		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4319	3				N	-0-						-0-																																									
08		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3235	3				N	-0-						-0-																																									
09		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2425	3				N	-0-						-0-																																									
10		2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2259	3				N	-0-						-0-																																									
HINTON GAS UNIT													WELL #: 12													RRCID -> 255990													COMPL. DATE 02/27/2010													TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431												
05		3100 N	3088	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	-0-	3088	3				N	-0-						-0-																																									
06		2912 N	2899	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	2750	3		N	-0-						-0-																																									
07		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2881	3				N	-0-						-0-																																									
08		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3032	3				N	-0-						-0-																																									
09		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3072	3				N	-0-						-0-																																									
10		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3146	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	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	
05	31 N	26	-0-	-5	-0-		26	3				N	-0-					-0-	
06	30 N	25	-0-	-5	-0-		25	3				N	-0-					-0-	
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	3				N	-0-					-0-	
08	31 N	20	-0-	-11	-0-		20	3				N	-0-					-0-	
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	3				N	-0-					-0-	
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	3				N	-0-					-0-	

H. P. BARTON GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	261200	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL	DEPTH	11641	PERF. 9974	- 11503					
05	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-		2851	3				N	-0-					-0-	
06	2730 X	2670	-0-	-60	-0-		82	1	2588	3		N	-0-					-0-	
07	2821 N	2733	-0-	-88	-0-		2733	3				N	-0-					-0-	
08	2821 N	2764	-0-	-57	-0-		2764	3				N	-0-					-0-	
09	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-		2761	3				N	-0-					-0-	
10	2635 N	2382	-0-	-253	-0-		2382	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					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LEOPARD, C. W.				WELL #:	2 C	RRCID ->	110614	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL	DEPTH	9822	PERF. 8177	- 8182					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	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					
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	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					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

TRI-CITIES (PETTIT)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
MEREDITH, A.H.														
//CONT.//				91101 250	NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
//CONT.//				879035						CNTY: HENDERSON				
WELL #:				4 C	RRCID ->	121941	COMPL. DATE	07/29/1986	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8327 -	8332	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TRI-CITIES (RODESSA)														
ATMOS PIPELINE - TEXAS														
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
				91101 500	NON-ASSOCIATED					STORAGE				
				036599						CNTY: HENDERSON				
WELL #:				19 R	RRCID ->	049708	COMPL. DATE	10/19/1948	TOTAL DEPTH	8756	PERF.	7728 -	7816	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #:				21 R	RRCID ->	049709	COMPL. DATE	02/11/1957	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A		
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	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	
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116
10	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	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	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	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK)				91101 625	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035												
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 274105	COMPL. DATE 08/11/2014	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 8634 - 8868								
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)				91101 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON					
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								
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3				N	-0-					-0-
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	22 1	694 3			N	-0-					-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3				N	-0-					-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3				N	-0-					-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
BRG LONE STAR LTD.				090870												
TRI-CITIES, GU #1				WELL #: 1 T	RRCID -> 015741	COMPL. DATE 06/10/1959	TOTAL DEPTH 9747	PERF. 8592 - 8672								
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3				N	-0-					-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3				N	-0-					-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3				N	-0-					-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3				N	-0-					-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3				N	-0-					-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3				N	-0-					-0-
GLADNEY GU				WELL #: 2	RRCID -> 043128	COMPL. DATE 12/22/1967	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9071 - 9534								
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3				N	-0-					-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3				N	-0-					-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3				N	-0-					-0-
08	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 3				N	-0-					-0-
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 3				N	-0-					-0-
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 3				N	-0-					-0-
JACKSON, W. W.				WELL #: 1	RRCID -> 049449	COMPL. DATE 10/10/1970	TOTAL DEPTH 10161	PERF. 8510 - 8710								
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3				N	-0-					-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3				N	-0-					-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3				N	-0-					-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3				N	-0-					-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3				N	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3				N	-0-					-0-
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415												
KALE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 067439	COMPL. DATE 05/11/1976	TOTAL DEPTH 11723	PERF.10220 - 10077								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
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														
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166														
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3				N	-0-		-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	382	3		N	-0-		-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3				N	-0-		-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3				N	-0-		-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3				N	-0-		-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3				N	-0-		-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3				N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3				N	-0-		-0-
TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756														
05	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3				N	-0-		-0-
06	2190 X	2171	-0-	-19	-0-	67	1	2104	3		N	-0-		-0-
07	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3				N	-0-		-0-
08	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3				N	-0-		-0-
09	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3				N	-0-		-0-
10	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3				N	-0-		-0-
TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817														
05	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3				N	-0-		-0-
06	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	110	1	3408	3		N	-0-		-0-
07	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3				N	-0-		-0-
08	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3				N	-0-		-0-
09	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3				N	-0-		-0-
10	3503 X	3337	-0-	-166	-0-	3337	3				N	-0-		-0-
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A														
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3				N	-0-		-0-
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	43	1	1337	3		N	-0-		-0-
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3				N	-0-		-0-
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3				N	-0-		-0-
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3				N	-0-		-0-
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3				N	-0-		-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760														
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3				N	-0-		-0-
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	32	1	995	3		N	-0-		-0-
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3				N	-0-		-0-
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3				N	-0-		-0-
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3				N	-0-		-0-
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3				N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	310 N	228	-0-	-82	-0-	228 3		N	-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	10 1	324 3	N	-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-
TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A									
05	3100 N	3184	-0-	84	-0-	3184 3		N	-0-
06	2645 N	2512	-0-	-133	-0-	78 1	2434 3	N	-0-
07	2852 X	2769	-0-	-83	-0-	2769 3		N	-0-
08	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346 3		N	-0-
09	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322 3		N	-0-
10	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148 3		N	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A									
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	-0-
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	40 1	1270 3	N	-0-
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3		N	-0-
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3		N	-0-
09	660 N	578	-0-	-82	-0-	578 3		N	-0-
10	682 N	615	-0-	-67	-0-	615 3		N	-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A									
05	713 N	543	-0-	-170	-0-	543 3		N	-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	16 1	496 3	N	-0-
07	527 N	525	-0-	-2	-0-	525 3		N	-0-
08	558 N	526	-0-	-32	-0-	526 3		N	-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-
TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786									
05	14B2 EXT	6311	-0-	6311	22102	6311 3		N	-0-
06	14B2 EXT	14526	-0-	14526	36628	450 1	14076 3	N	-0-
07	14B2 EXT	6013	-0-	6013	42641	6013 3		N	-0-
08	42641 X	-0-	-0-	-42641	-0-			N	-0-
09	14430 X	5438	-0-	-8992	-0-	5438 3		N	-0-
10	14911 X	-0-	-0-	-14911	-0-			N	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704									
05	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743 3		N	-0-
06	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	80 1	2506 3	N	-0-
07	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 3		N	-0-
08	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 3		N	-0-
09	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683 3		N	-0-
10	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756 3		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. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	961 N	645	-0-	-316	-0-	645	3		-0-
06	630 N	609	-0-	-21	-0-	19	1	590 3	-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		-0-
08	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	3		-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		-0-
10	589 N	579	-0-	-10	-0-	579	3		-0-
TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538									
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		-0-
06	900 N	887	-0-	-13	-0-	27	1	860 3	-0-
07	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	3		-0-
08	961 N	918	-0-	-43	-0-	918	3		-0-
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		-0-
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629									
05	4743 X	4002	-0-	-741	-0-	4002	3		-0-
06	4260 X	3684	-0-	-576	-0-	115	1	3569 3	-0-
07	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3		-0-
08	3999 X	3605	-0-	-394	-0-	3605	3		-0-
09	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3		-0-
10	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3		-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510									
05	1488 N	1023	-0-	-465	-0-	1023	3		-0-
06	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	97	1	916 3	-0-
07	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3		-0-
08	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3		-0-
09	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3		-0-
10	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3		-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635									
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		-0-
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3		-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	12	1	379 3	-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		-0-
09	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	3		-0-
10	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	3		-0-
TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634									
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		-0-
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	38	1	1205 3	-0-
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		-0-
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		-0-
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		-0-
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		-0-
TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789									
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678									
05	310 N	63	-0-	-247	-0-	63	3		-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	2	1	59 3	-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3		-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		-0-
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	22	1	697 3	-0-
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		-0-
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585									
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3		-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183 3	-0-
07	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	3		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				-0-
09	180 N	104	-0-	-76	-0-	104	3		-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338									
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		-0-
06	240 N	190	-0-	-50	-0-	6	1	184 3	-0-
07	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3		-0-
08	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	3		-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3		-0-
10	186 N	50	-0-	-136	-0-	50	3		-0-

TCGU1 (RIDDLESBERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742									
05	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3		-0-
06	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	63	1	1972 3	-0-
07	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3		-0-
08	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3		-0-
09	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3		-0-
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3		-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618									
05	744 N	591	-0-	-153	-0-	591	3		-0-
06	570 N	550	-0-	-20	-0-	17	1	533 3	-0-
07	589 N	369	-0-	-220	-0-	369	3		-0-
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		-0-
09	540 N	491	-0-	-49	-0-	491	3		-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826									
05	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3		-0-
06	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	63	1	1982 3	-0-
07	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3		-0-
08	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3		-0-
09	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3		-0-
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5										RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625							
M O	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6										RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189							
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5										RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771							
05	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	53	1	1678	3	N	-0-					-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1460	-0-	-250	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4										RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7										RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4										RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6										RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050							
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	37	1	1152	3	N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	277	-0-	-994	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035											
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891											
M	ALLOW CODE	GAS 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	
05	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3				-0-	
06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	50 1	1571 3			-0-	
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3				-0-	
08	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 3				-0-	
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3				-0-	
10	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 3				-0-	
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443											
05	12784 X	10915	-0-	-1869	-0-	10915 3				-0-	
06	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	295 1	9203 3			-0-	
07	8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	8452 3				-0-	
08	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	7554 3				-0-	
09	9103 X	9103	-0-	-0-	-0-	9103 3				-0-	
10	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	8310 3				-0-	
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259											
05	1643 N	1296	-0-	-347	-0-	1296 3				-0-	
06	1230 N	1222	-0-	-8	-0-	38 1	1184 3			-0-	
07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3				-0-	
08	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622 3				-0-	
09	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 3				-0-	
10	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722 3				-0-	
MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010											
05	248 N	81	-0-	-167	-0-	81 3				-0-	
06	270 N	38	-0-	-232	-0-	38 3				-0-	
07	248 N	162	-0-	-86	-0-	162 3				-0-	
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3				-0-	
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3				-0-	
10	155 N	81	-0-	-74	-0-	81 3				-0-	
TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064											
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3				-0-	
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3				-0-	
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3				-0-	
08	93 N	26	-0-	-67	-0-	26 3				-0-	
09	90 N	33	-0-	-57	-0-	33 3				-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-	
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON																
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147																
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	59	1	1839	3	N	-0-					-0-
07	1860 N	1735	-0-	-125	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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																
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	510 N	390	-0-	-120	-0-	12	1	378	3	N	-0-					-0-
07	527 N	411	-0-	-116	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725																
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	32	1	1004	3	N	-0-					-0-
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167																
05	310 N	84	-0-	-226	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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																
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION														
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730														
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3				N	-0-		-0-
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	32	1	995	3		N	-0-		-0-
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3				N	-0-		-0-
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3				N	-0-		-0-
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3				N	-0-		-0-
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3				N	-0-		-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068														
05	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3				N	-0-		-0-
06	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	72	1	2271	3		N	-0-		-0-
07	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3				N	-0-		-0-
08	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3				N	-0-		-0-
09	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-						N	-0-		-0-
10	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3				N	-0-		-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011														
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3				N	-0-		-0-
06	540 N	500	-0-	-40	-0-	15	1	485	3		N	-0-		-0-
07	713 N	556	-0-	-157	-0-	556	3				N	-0-		-0-
08	651 N	623	-0-	-28	-0-	623	3				N	-0-		-0-
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3				N	-0-		-0-
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3				N	-0-		-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848														
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3				N	-0-		-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	391	3		N	-0-		-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3				N	-0-		-0-
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3				N	-0-		-0-
09	300 N	59	-0-	-241	-0-	59	3				N	-0-		-0-
10	279 N	118	-0-	-161	-0-	118	3				N	-0-		-0-
TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662														
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3				N	-0-		-0-
06	960 N	942	-0-	-18	-0-	29	1	913	3		N	-0-		-0-
07	1085 N	925	-0-	-160	-0-	925	3				N	-0-		-0-
08	1023 N	959	-0-	-64	-0-	959	3				N	-0-		-0-
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3				N	-0-		-0-
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3				N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)				//CONT.//		91101 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//		879035								
ROYALL, DANNY				WELL #:		1	RRCID -> 207365		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 10712		PERF. 8488 - 8843	
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
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-		1603 3			N	-0-			-0-
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-		47 1	1465	3	N	-0-			-0-
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-		1552 3			N	-0-			-0-
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-		1554 3			N	-0-			-0-
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-		1569 3			N	-0-			-0-
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-		1612 3			N	-0-			-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN-7)				WELL #:		8	RRCID -> 217984		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10005		PERF. 8669 - 9931	
05	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-		2726 3			N	-0-			-0-
06	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-		79 1	2478	3	N	-0-			-0-
07	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-		2605 3			N	-0-			-0-
08	2542 N	2455	-0-	-87	-0-		2455 3			N	-0-			-0-
09	2460 N	2269	-0-	-191	-0-		2269 3			N	-0-			-0-
10	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-		2531 3			N	-0-			-0-
ROYALL, DANNY				WELL #:		2	RRCID -> 221087		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 11940		PERF. 8540 - 9234	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	
05	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-		6551 3			N	-0-			-0-
06	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-		182 1	5686	3	N	-0-			-0-
07	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-		5973 3			N	-0-			-0-
08	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-		6225 3			N	-0-			-0-
09	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-		6144 3			N	-0-			-0-
10	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-		5995 3			N	-0-			-0-
TCGU3 (YOUNG, M. G. -7)				WELL #:		7	RRCID -> 231644		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8530 - 9264	
05	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-		2762 3			N	-0-			-0-
06	3000 N	3152	-0-	152	-0-		98 1	3054	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3232	-0-	132	-0-		284 3			N	-0-			-0-
08	3100 N	3194	-0-	94	-0-		3194 3			N	-0-			-0-
09	3368 X	2990	-0-	-378	-0-		2990 3			N	-0-			-0-
10	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-		2707 3			N	-0-			-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -12)				WELL #:		9	RRCID -> 234202		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 10037		PERF. 7920 - 9817	
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 3			N	-0-			-0-
06	13 N	8	-0-	-5	-0-		8 3			N	-0-			-0-
07	62 N	23	-0-	-39	-0-		23 3			N	-0-			-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 3			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 3			N	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 3			N	-0-			-0-

M		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
TRINIDAD, S. (RODESSA) 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON TENISON OIL COMPANY 841409 HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166																	
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/17/2025																	

M		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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																	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

M		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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																	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	39	39	2			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	39	39				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	39	39				Y	-0-				-0-

M		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428																	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

M		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292																	
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-

M		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232																	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0	N	-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 #:		3		RRCID -> 182147		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL	DEPTH	9399	PERF. 7818	-	8306						
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
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
06		1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
10		0	N	-0-	-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						
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
08		T. A.		33	-0-	33	33	24	2		9	9			Y	8							8
09		T. A.		-0-	-0-	-0-	33								Y	-0-							8
10		T. A.		-0-	-0-	-0-	33								Y	-0-							8
ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:		3		RRCID -> 183689		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL	DEPTH	9382	PERF. 8274	-	8330						
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY				WELL #:		6		RRCID -> 185476		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL	DEPTH	8510	PERF. 8224	-	8273						
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
06		1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
10		0	N	-0-	-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						
05		31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
06		30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
08		48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2					Y	-0-							-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
ARNOLD				WELL #:		3		RRCID -> 187687		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL	DEPTH	8876	PERF. 7978	-	8375						
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
10	14B2	EXT		-0-	-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						
05		31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
06		60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
10		0	N	-0-	-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												
TXU-AIRHEART				WELL #:		1		RRCID -> 188998		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7779	-	7939		
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 N	-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-	
ARNOLD				WELL #:		4		RRCID -> 190914		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7769	-	8135		
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-	
ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:		8		RRCID -> 192975		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7734	-	8373		
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	80 N	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2				Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:		9		RRCID -> 199012		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7718	-	8287		
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-					-0-	
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	52 N	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2				Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:		10		RRCID -> 204344		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8326	-	8480		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ARNOLD				WELL #:		6		RRCID -> 206399		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7844	-	8212		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	51 N	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2				Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 N	-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		
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	65 N	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2				Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 N	-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													
WAREING				WELL #:		4		RRCID -> 216555		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 8501		PERF. 7744		- 8030			
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10		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			
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-						-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08		55 N	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2		6	9	Y	5						5
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						5
ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:		1		RRCID -> 288534		COMPL. DATE 11/21/2019		TOTAL DEPTH 8836		PERF. 7842		- 7880			
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-						Y	-0-						-0-
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-						Y	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08		45 N	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2				Y	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
CINRON ENERGY, LLC				WELL #:		153512		RRCID -> 186462		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 11233		PERF. 8035		- 8047			
LINDER				WELL #:		1													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						57
LINDER				WELL #:		2		RRCID -> 188787		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9523		PERF. 8025		- 8030			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LINDER				WELL #:		3		RRCID -> 188985		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 9471		PERF. 8026		- 8038			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295								
ZOLLER HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 216865		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 8174		PERF. 8086 - 8136	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VAN BASA RESOURCES, INC.				93042 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT			
SWAIN, O.L. 11B				053974								
		WELL #:		7	RRCID -> 128566		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 2997		PERF. 2510 - 2540	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SWAIN, O.L. 109		WELL #:		4	RRCID -> 199679		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2752 - 2766	
05	DLQ	G-10	95	-0-	95	95	33 2	62 9	Y	56	58 1	25
06		202 R	107	-0-	-95	-0-	37 2	70 9	Y	64	65 1	24
07		115 R	115	-0-	-0-	-0-	40 2	75 9	Y	68	63 1	29
08		95 R	95	-0-	-0-	-0-	36 2	59 9	Y	54	59 1	24
09		90 #	87	-0-	-3	-0-	28 2	59 9	Y	54	52 1	26
*10		97 R	97	-0-	-0-	-0-	34 2	63 9	Y	57	58 1	25
THOMPSON, I. W. 401		WELL #:		24	RRCID -> 207359		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2446 - 2488	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
VAN (AUSTIN CHALK)				93042 166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
BASA RESOURCES, INC.				053974								
SWAIN, W. F. 9		WELL #:		9	RRCID -> 199389		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 2932		PERF. 2450 - 2575	
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232 2	3 9	Y	3	2 1	1
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	138 2	3 9	Y	3	3 1	1
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	277 2	9 9	Y	8	7 1	2
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	288 2	9 9	Y	8	8 1	2
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	214 2	7 9	Y	6	7 1	1
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	199 2	8 9	Y	7	5 1	3
SWAIN, W. F. 9		WELL #:		7	RRCID -> 199391		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2939	
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	483 2	13 9	Y	12	8 1	7
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	459 2	8 9	Y	7	10 1	4
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	527 2	9 9	Y	8	9 1	3
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	523 2	9 9	Y	8	9 1	2
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	461 2	8 9	Y	7	8 1	1
*10	527	N	426	-0-	-101	-0-	417 2	9 9	Y	8	4 1	5

VAN, WEST (RODESSA -A-)				93049 585	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT			
S N D ENERGY COMPANY, INC.				741084								
BROWNING, L.P.				WELL #:	1	RRCID ->	188797	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7056	PERF. 6204 - 6300
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415					CNTY: LEON			
CLARK, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	103570	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 6178 - 6208
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39

VANDERBEEK (BOSSIER SAND)				93196 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HAYNIE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	189448	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	15259	PERF.14514 - 15123
05	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2		N	-0-		-0-
06	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		N	-0-		-0-
07	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2		N	-0-		-0-
08	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		N	-0-		-0-
09	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		N	-0-		-0-
10	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		N	-0-		-0-

RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC				712947					CNTY: LEON			
VANDERBEEK, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	180707	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	17500	PERF.14950 - 14960
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME)				93196 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LEON			
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC				712947								
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	170942	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	17500	PERF.16448 - 17354
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME)				93868 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
FROST				WELL #: 2	RRCID -> 162561	COMPL. DATE 01/14/1997	TOTAL DEPTH 16000	PERF.15187	- 15620	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1981	N	1981	-0-	-0-	1981	2	N	-0-	-0-
06	1920	N	1646	-0-	-274	1646	2	N	-0-	-0-
07	1922	N	1508	-0-	-414	1508	2	N	-0-	-0-
08	2152	N	2152	-0-	-0-	2152	2	N	-0-	-0-
09	1856	N	1856	-0-	-0-	1856	2	N	-0-	-0-
10	1914	N	1914	-0-	-0-	1914	2	N	-0-	-0-
WESSON (SMACKOVER)				96484 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAN ZANDT			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365						
HOLLAND-BROWNING				WELL #: 1	RRCID -> 131905	COMPL. DATE 11/11/1998	TOTAL DEPTH 14660	PERF.13808	- 14164	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GLOVER				WELL #: 1	RRCID -> 133889	COMPL. DATE 02/11/1990	TOTAL DEPTH 14765	PERF.14044	- 14330	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SIMS				WELL #: 1	RRCID -> 136999	COMPL. DATE 08/25/1990	TOTAL DEPTH 14890	PERF.14372	- 14456	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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	
05	3286 X	3228	-0-	-58	-0-	3141	2	87 9	N	79
06	3180 X	3045	-0-	-135	-0-	3006	2	39 9	N	35
07	3286 X	2861	-0-	-425	-0-	2829	2	32 9	N	29
08	3286 X	3021	-0-	-265	-0-	3002	2	19 9	N	17
*09	3120 X	2947	-0-	-173	-0-	2947	2		N	-0-
10	3224 X	3146	-0-	-78	-0-	3043	2	103 9	N	94
FAULCONER ENERGY, LLC				263648						
NUMBERSON ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 133367	COMPL. DATE 12/28/1989	TOTAL DEPTH 10966	PERF.10871	- 10893	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																	
MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948																	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	55	1		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-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																	
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	22	3	N	-0-					35
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	14	3	N	-0-					35
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	34	3	N	-0-					35
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1	3	N	-0-					35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860																	
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	25	3	N	-0-					44
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	14	3	N	-0-					44
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	30	3	N	-0-					44
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1	3	N	-0-					44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149																	
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043																	
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	-0-	1874	2	35	9	N	32					183
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	2	3	9	N	3	136	1			50
07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	1789	2	17	9	N	15					65
08	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	2649	2	1	9	N	1					66
09	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	-0-	2278	2	1	9	N	1					67
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	-0-					N	NO RPT					67

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187																	
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	1014	2	37	9	N	34					253
06	960 N	664	-0-	-296	-0-	-0-	653	2	11	9	N	10	183	1			80
07	1023 N	557	-0-	-466	-0-	-0-	522	2	35	9	N	32	77	1			35
08	1023 N	399	-0-	-624	-0-	-0-	398	2	1	9	N	1					36
09	660 N	561	-0-	-99	-0-	-0-	550	2	11	9	N	10					46
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-					N	NO RPT					46

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101																	
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	2	19	9	N	17					114
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	786	2	12	9	N	11					125
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-	95	1			30
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					30
*09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					30
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-					N	NO RPT					30

(GWN415)

12/12/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 1201

OIL AND GAS DIVISION

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

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

05 14B DENY -0- -0- -0- 7 N -0- 48
06 14B DENY -0- -0- -0- 7 N -0- 48
07 14B DENY -0- -0- -0- 7 N -0- 48
08 14B DENY -0- -0- -0- 7 N -0- 48
09 14B DENY -0- -0- -0- 7 N -0- 48
10 14B DENY NO RPT -0- -0- 7 N NO RPT 48

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

05 347 N 347 -0- -0- -0- 347 3 N -0- -0-
06 405 N 405 -0- -0- -0- 405 3 N -0- -0-
07 372 N 335 -0- -37 -0- 335 3 N -0- -0-
08 428 N 428 -0- -0- -0- 428 3 N -0- -0-
09 378 N 378 -0- -0- -0- 378 3 N -0- -0-
10 389 N 389 -0- -0- -0- 389 3 N -0- -0-

(GWN415)

12/12/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS